ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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..... 6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность..... 7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты..... 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. Прочие внеоборотные активы..... 23
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты..... 23
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные..... 24
Примечание 10. Товарно-материальные запасы..... 24
Примечание 11. Прочие оборотные активы..... 24
Примечание 12. Капитал..... 25
Примечание 13. Налог на прибыль..... 25
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства..... 26
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции..... 27
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства..... 27
Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления..... 27
Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам..... 28
Примечание 19. Выручка..... 28
Примечание 20. Государственные субсидии..... 28
Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)..... 29
Примечание 22. Финансовые доходы, расходы..... 30
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам..... 30
Примечание 24. Условные обязательства..... 30
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками..... 32
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств..... 34

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении денежных средств и об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО "ПвК Аудит"

29 августа 2019 года

Москва, Российская Федерация



А.С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531)
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 26 декабря 2004 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1042401810494

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

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

	Примечание	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	698 804	669 424
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		19 943	19 828
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		673	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		594	594
Отложенные налоговые активы		10 908	9 999
Прочие внеоборотные активы	7	21 434	22 028
Итого внеоборотные активы		**752 356**	**722 529**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	61 840	65 432
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 004	3 737
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	80 484	75 189
Товарно-материальные запасы	10	29 315	30 721
Прочие оборотные активы	11	28 420	33 873
		204 063	**208 952**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		214	450
Итого оборотные активы		**204 277**	**209 402**
ИТОГО АКТИВЫ		**956 633**	**931 931**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		130 443	115 523
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**591 321**	**576 401**
Неконтролирующая доля участия		7 398	9 818
ИТОГО КАПИТАЛ		**598 719**	**586 219**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	144 981	157 948
Беспоставочный форвард на акции	15	25 591	31 896
Отложенные налоговые обязательства		15 211	13 803
Прочие долгосрочные обязательства	16	21 196	21 987
Итого долгосрочные обязательства		**206 979**	**225 634**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	45 949	38 899
Кредиторская задолженность и начисления	17	81 153	64 633
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	7 000	-
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		379	1 191
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	16 454	15 355
Итого краткосрочные обязательства		**150 935**	**120 078**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**357 914**	**345 712**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**956 633**	**931 931**

Председатель Правления – Генеральный директор Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю.Г. Медведева

29 августа 2019 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Выручка	19	181 604	181 261	82 063	82 750
Государственные субсидии	20	19 244	20 024	9 021	9 626
Прочие операционные доходы		470	4 896	192	2 270
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(163 117)	(152 198)	(76 459)	(69 465)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**38 201**	**53 983**	**14 817**	**25 181**
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 945)	(1 122)	(471)	(639)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 793)	(2 404)	(322)	(921)
Убыток от обесценения прочих активов		(2 045)	-	(2 045)	-
Прибыль от операционной деятельности		**32 418**	**50 457**	**11 979**	**23 621**
Финансовые доходы	22	9 939	2 763	6 235	1 206
Финансовые расходы	22	(4 990)	(5 869)	(2 271)	(5 572)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		463	687	305	339
Прибыль до налогообложения		**37 830**	**48 038**	**16 248**	**19 594**
Расходы по налогу на прибыль	13	(8 445)	(9 458)	(3 375)	(4 931)
Прибыль за период		**29 385**	**38 580**	**12 873**	**14 663**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		31 101	37 312	15 192	15 293
Неконтролирующей доле участия		(1 716)	1 268	(2 319)	(630)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0736	0,0883	0,0360	0,0362
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		422 437	422 437	422 437	422 437

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	**2018 года (пересчитано)**	**2019 года**	**2018 года (пересчитано)**
Прибыль за период	29 385	38 580	12 873	14 663
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков				
Переоценка пенсионных обязательств	(947)	197	(947)	197
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	7	1	(5)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**(947)**	**204**	**(946)**	**192**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков				
Прочий совокупный убыток	(39)	(6)	(5)	(4)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**(39)**	**(6)**	**(5)**	**(4)**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	**(986)**	**198**	**(951)**	**188**
Итого совокупный доход за период	**28 399**	**38 778**	**11 922**	**14 851**
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	30 376	37 479	14 502	15 450
Неконтролирующей доле участия	(1 977)	1 299	(2 580)	(599)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**37 830**	**48 038**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	12 460	10 933
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21	302	(66)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(463)	(687)
Прочие операционные доходы		(470)	(4 896)
Финансовые доходы	22	(9 939)	(2 763)
Финансовые расходы	22	4 990	5 869
Убыток от обесценения основных средств	6	1 945	1 122
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 793	2 404
Убыток от обесценения прочих активов		2 045	-
Прочие расходы		105	4
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**50 598**	**59 958**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 831)	(10 358)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		634	(270)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 505	361
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(939)	(1 740)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		1 121	(291)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(635)	(484)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(287)	406
Уплаченный налог на прибыль		(8 788)	(6 633)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**33 378**	**40 949**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(33 200)	(27 985)
Поступления от продажи основных средств		27	154
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(32 750)	(14 410)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		44 756	10 707
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(7 000)	-
Поступления от выбытия совместного предприятия		450	871
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		232	-
Проценты полученные		3 848	2 958
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(23 637)**	**(27 705)**

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	7 000	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 493)	(1 613)
Поступления краткосрочных заемных средств		25 001	23 809
Поступления долгосрочных заемных средств		14 438	42 473
Погашение заемных средств		(49 703)	(68 574)
Проценты уплаченные		(6 962)	(6 851)
Погашение обязательств по аренде		(385)	-
Платежи по финансовому лизингу		-	(94)
Платежи по валютно-процентному свопу		(227)	-
Дивиденды выплаченные		-	(27)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(13 331)**	**(10 877)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(2)	(122)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		**(3 592)**	**2 245**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**65 432**	**70 156**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**61 840**	**72 401**

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	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)**	**(415)**	**459**	**647**	**234 676**	**561 170**	**9 161**	**570 331**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	37 312	37 312	1 268	38 580
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	166	-	166	31	197
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	7	-	-	7	-	7
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(7)	-	-	1	(6)	-	(6)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(7)	7	166	1	167	31	198
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(7)**	**7**	**166**	**37 313**	**37 479**	**1 299**	**38 778**
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(11 129)	(11 129)	(219)	(11 348)
На 30 июня 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(422)**	**466**	**813**	**260 860**	**587 520**	**10 241**	**597 761**
На 1 января 2019 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(344)**	**529**	**833**	**249 580**	**576 401**	**9 818**	**586 219**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	2	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)	-	(61)
На 1 января 2019 года (пересчитано)		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(344)**	**529**	**833**	**249 519**	**576 340**	**9 818**	**586 158**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	31 101	31 101	(1 716)	29 385
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(686)	-	(686)	(261)	(947)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(41)	-	-	2	(39)	-	(39)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(41)	-	(686)	2	(725)	(261)	(986)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(41)**	**-**	**(686)**	**31 103**	**30 376**	**(1 977)**	**28 399**
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 775)	(15 775)	(117)	(15 892)
Изменение неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	-	380	380	(326)	54
На 30 июня 2019 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(385)**	**529**	**147**	**265 227**	**591 321**	**7 398**	**598 719**

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, мощности и 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. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 июня 2019 года Российской Федерации принадлежало 61,20 процента обыкновенных акций Общества с учетом дополнительного выпуска ценных бумаг (Примечание 12) (31 декабря 2018 года: 60,56 процента). По состоянию на 30 июня 2019 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,13 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2018 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

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 2018 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 2018 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 по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2018 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 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», 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.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – эффект применения и основные положения учетной политики. В связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа признала обязательства по аренде в отношении договоров аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда». Группа применила переходные положения и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Группа применила модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения. Обязательства по аренде были оценены по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату перехода, дисконтированных с использованием средневзвешенной ставки заимствования арендатора по состоянию на 1 января 2019 года. Средневзвешенная ставка заимствования арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 года, составила 8,31 процента. Группа применила единый подход к учету и оценке для всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Активы в форме права пользования в отношении аренды были признаны в сумме, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана в Отчете о финансовом положении непосредственно до даты первоначального применения. Кроме того, по единицам, генерирующим денежные средства, имеющим отрицательные дисконтированные денежные потоки, было признано обесценение активов в форме права пользования в сумме 61 млн рублей.

Группа не изменила первоначальную балансовую стоимость признанных активов и обязательств на дату первого применения по договорам аренды, ранее классифицированным как финансовая аренда. Требования МСФО (IFRS) 16 «Аренда» были применены к данным договорам аренды с 1 января 2019 года.

Группа не признала активы и обязательства по договорам операционной аренды земли, по которым арендные платежи зависят от кадастровой стоимости земли и являются переменными.

Сверка обязательств по аренде на 1 января 2019 года с обязательствами по договорам неаннулируемой операционной аренды на 31 декабря 2018 года представлена в таблице ниже:

Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	**37 322**
Корректировка обязательств по операционной аренде в связи с:	
Исключением договоров аренды земли с переменными платежами	(26 564)
Исключением обязательств по краткосрочной аренде	(110)
Исключением обязательств по активам с низкой стоимостью	(82)
Исключением обязательств по договорам на оказание услуг, ранее классифицированным как договоры аренды	(1 545)
Пересмотром сроков аренды и прочими корректировками	(2 274)
Скорректированные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	**6 747**
Приведенная стоимость арендных платежей на 1 января 2019 года	5 190
Обязательства по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда	729
Обязательства по аренде на 1 января 2019 года	**5 919**

Балансовая стоимость активов в форме права пользования, признанных в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS) 16 «Аренда», относится к следующим группам основных средств:

	1 января 2019 года
Производственные здания	1 402
Сооружения	2 575
Машины и оборудование	1 075
Прочее	77
Итого активы в форме права пользования в связи с применением МСФО (IFRS) 16	**5 129**

Движение активов в форме права пользования раскрыто в Примечании 6.

Влияние применения нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на отдельные статьи активов, обязательств и капитала по состоянию на 1 января 2019 года:

	31 декабря 2018 года	**Изменение**	**1 января 2019 года**
Активы			
Основные средства	669 424	5 129	674 553
ИТОГО АКТИВЫ	**669 424**	**5 129**	**674 553**
Капитал и обязательства			
Долгосрочные заемные средства	157 948	4 107	162 055
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	38 899	1 083	39 982
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	115 523	(61)	115 462
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**312 370**	**5 129**	**317 499**

Информация о балансовой стоимости обязательств по аренде приведена в Примечании 14.

В связи с применением МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года Группа применяет следующую учетную политику:

Активы в форме права пользования. Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость активов в форме права пользования включает в себя сумму признанных обязательств по аренде, прямые понесенные расходы и арендные платежи, произведенные по состоянию на дату / до даты начала договора аренды, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если Группа не будет достаточно уверена в получении права собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока, наименьшего из предполагаемого срока полезного использования и срока аренды. Активы в форме права пользования тестируются на обесценение.

Арендные обязательства. На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают в себя: фиксированные платежи (включая фиксированные

платежи по существу) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде, подлежащих получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут выплачены под гарантии ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают в себя цену исполнения опциона на продление, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды сумма обязательств по аренде увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора аренды, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки для покупки базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов. Группа применяет освобождение от признания аренды к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Группа также применяет освобождение от признания в отношении активов, которые имеют стоимость меньше 300 тыс. рублей. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды и аренде малоценных активов равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления. Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

Группа применяет суждение при оценке того, достаточно ли разумно использовать опцион на продление, учитывает все уместные факты и обстоятельства, которые приводят к возникновению у Группы экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды или неисполнения опциона на прекращение аренды.

Изменение сопоставимых показателей. С 1 января 2018 года Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и теперь отражает величину основных средств по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации, а не по переоцененной стоимости. Это изменение впервые было отражено в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. В результате ретроспективного применения данной учетной политики сопоставимые показатели в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы изменены по сравнению с показателями за промежуточные периоды, которые были включены в состав промежуточной финансовой информации за периоды в течение 2018 года. Влияние данного изменения на показатели сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о прибылях и убытках, сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о движении денежных средств представлено ниже.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		
	Первоначальное представление	Изменение учетной политики в отношении основных средств	Пересчитано	Первоначальное представление	Изменение учетной политики в отношении основных средств	Пересчитано
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения), в том числе	(154 483)	2 285	(152 198)	(70 591)	1 126	(69 465)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(13 131)	2 198	(10 933)	(6 507)	1 051	(5 456)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(21)	87	66	75	75	150
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения	**51 698**	**2 285**	**53 983**	**24 055**	**1 126**	**25 181**
Убыток от обесценения основных средств	(1 144)	22	(1 122)	(664)	25	(639)
Прибыль от операционной деятельности	**48 150**	**2 307**	**50 457**	**22 470**	**1 151**	**23 621**
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	681	6	687	335	4	339
Прибыль до налогообложения	**45 725**	**2 313**	**48 038**	**18 439**	**1 155**	**19 594**
Расходы по налогу на прибыль	(9 037)	(421)	(9 458)	(4 702)	(229)	(4 931)
Прибыль за период	**36 688**	**1 892**	**38 580**	**13 737**	**926**	**14 663**
Причитающаяся:						
Акционерам ПАО «РусГидро»	35 660	1 652	37 312	14 457	836	15 293
Неконтролирующей доле участия	1 028	240	1 268	(720)	90	(630)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0844	0,0039	0,0883	0,0342	0,0020	0,0362
Итого совокупный доход за период	**36 886**	**1 892**	**38 778**	**13 925**	**926**	**14 851**
Причитающийся:						
Акционерам ПАО «РусГидро»	35 827	1 652	37 479	14 614	836	15 450
Неконтролирующей доле участия	1 059	240	1 299	(689)	90	(599)

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 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», как описано выше, изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 8,50 процента на 31 декабря 2018 года до 7,40 процента на 30 июня 2019 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты, изменения к ним и разъяснения, которые вступили в силу с 1 января 2019 года. Помимо МСФО (IFRS) 16 «Аренда», влияние которого на финансовую информацию описано выше, последствия принятия прочих новых и измененных стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

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 июня 2019 года и 31 декабря 2018 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 июня 2019 года		31 декабря 2018 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 июня 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО «РАО Энергетические системы 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 июня 2019 года		31 декабря 2018 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%	99,74%	99,74%
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, подготовленная на той же основе, что и консолидированная финансовая отчетность по МСФО, и 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, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения прочих активов, убытка от обесценения финансовых активов, убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия прочих внеоборотных активов 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 прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, и по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**59 337**	**30 563**	**94 417**	**16 270**	**200 587**	**(18 983)**	**181 604**
в том числе:							
от сторонних компаний	*53 736*	*30 531*	*94 118*	*3 219*	***181 604***	*-*	***181 604***
продажа электроэнергии	*36 318*	*30 023*	*54 984*	*548*	***121 873***	*-*	***121 873***
продажа мощности	*17 270*	*-*	*5 871*	*300*	***23 441***	*-*	***23 441***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*82*	*-*	*24 662*	*1*	***24 745***	*-*	***24 745***
прочая выручка	*66*	*508*	*8 601*	*2 370*	***11 545***	*-*	***11 545***
от внутригрупповых операций	*5 601*	*32*	*299*	*13 051*	***18 983***	*(18 983)*	***-***
Государственные субсидии	-	7	18 997	240	**19 244**	-	**19 244**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(21 021)	(30 177)	(102 915)	(15 416)	**(169 529)**	19 451	**(150 078)**
EBITDA	**38 316**	**393**	**10 499**	**1 094**	**50 302**	**468**	**50 770**
Прочие операционные доходы	15	-	189	15	**219**	-	**219**
Амортизация	(6 170)	(72)	(4 710)	(1 620)	**(12 572)**	112	**(12 460)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(752)**	**(789)**	**(4 479)**	**(91)**	**(6 111)**	**-**	**(6 111)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(927)*	*-*	*(1 018)*	*-*	***(1 945)***	*-*	***(1 945)***
убыток от обесценения прочих активов	*-*	*-*	*(2 045)*	*-*	***(2 045)***	*-*	***(2 045)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*319*	*(782)*	*(1 283)*	*(47)*	***(1 793)***	*-*	***(1 793)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*-*	*-*	*-*	*251*	***251***	*-*	***251***
убыток от выбытия прочих внеоборотных активов	*-*	*-*	*-*	*(256)*	***(256)***	*-*	***(256)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(141)*	*(7)*	*(115)*	*(39)*	***(302)***	*-*	***(302)***
убыток от выбытия дочерних обществ	*(3)*	*-*	*(18)*	*-*	***(21)***	*-*	***(21)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**31 409**	**(468)**	**1 499**	**(602)**	**31 838**	**580**	**32 418**
Финансовые доходы							9 939
Финансовые расходы							(4 990)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							463
Прибыль до налогообложения							**37 830**
Расходы по налогу на прибыль							(8 445)
Прибыль за период							**29 385**
Капитальные расходы	**15 850**	**29**	**10 477**	**13 212**	**39 568**	**-**	**39 568**
30 июня 2019 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**128 037**	**2 450**	**54 420**	**6 023**	**190 930**	**-**	**190 930**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**63 703**	**29 729**	**90 536**	**16 422**	**200 390**	**(19 129)**	**181 261**
в том числе:							
от сторонних компаний	*58 104*	*29 702*	*90 359*	*3 096*	***181 261***	*-*	***181 261***
продажа электроэнергии	*41 017*	*29 103*	*52 636*	*391*	***123 147***	*-*	***123 147***
продажа мощности	*16 908*	*-*	*4 263*	*249*	***21 420***	*-*	***21 420***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*94*	*-*	*23 998*	*1*	***24 093***	*-*	***24 093***
прочая выручка	*85*	*599*	*9 462*	*2 455*	***12 601***	*-*	***12 601***
от внутригрупповых операций	*5 599*	*27*	*177*	*13 326*	***19 129***	*(19 129)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	19 909	115	**20 024**	-	**20 024**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(20 242)	(29 638)	(96 070)	(14 737)	**(160 687)**	19 351	**(141 336)**
EBITDA	**43 461**	**91**	**14 375**	**1 800**	**59 727**	**222**	**59 949**
Прочие операционные доходы	295	-	32	896	**1 223**	-	**1 223**
Амортизация	(5 935)	(70)	(3 510)	(1 516)	**(11 031)**	98	**(10 933)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(341)**	**(272)**	**(1 322)**	**2 129**	**194**	**24**	**218**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(695)*	*-*	*(427)*	*-*	***(1 122)***	*-*	***(1 122)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(1 111)*	*(233)*	*(1 035)*	*(25)*	***(2 404)***	*-*	***(2 404)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*1 449*	*-*	*43*	*2 181*	***3 673***	*-*	***3 673***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*13*	*(8)*	*64*	*(27)*	***42***	*24*	***66***
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий, нетто	*3*	*(31)*	*33*	*-*	***5***	*-*	***5***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**37 480**	**(251)**	**9 575**	**3 309**	**50 113**	**344**	**50 457**
Финансовые доходы							2 763
Финансовые расходы							(5 869)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							687
Прибыль до налогообложения							**48 038**
Расходы по налогу на прибыль							(9 458)
Прибыль за период							**38 580**
Капитальные расходы	**8 290**	**8**	**9 374**	**12 587**	**30 259**	**-**	**30 259**
31 декабря 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**144 751**	**1 769**	**44 759**	**5 568**	**196 847**	**-**	**196 847**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**30 352**	**13 604**	**39 099**	**8 840**	**91 895**	**(9 832)**	**82 063**
в том числе:							
от сторонних компаний	*27 860*	*13 578*	*39 004*	*1 621*	***82 063***	*-*	***82 063***
продажа электроэнергии	*19 544*	*13 348*	*23 990*	*282*	***57 164***	*-*	***57 164***
продажа мощности	*8 249*	*-*	*2 962*	*167*	***11 378***	*-*	***11 378***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*24*	*-*	*7 729*	*1*	***7 754***	*-*	***7 754***
прочая выручка	*43*	*230*	*4 323*	*1 171*	***5 767***	*-*	***5 767***
от внутригрупповых операций	*2 492*	*26*	*95*	*7 219*	***9 832***	*(9 832)*	***-***
Государственные субсидии	-	2	8 896	123	**9 021**	-	**9 021**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 333)	(13 465)	(46 175)	(8 917)	**(79 890)**	10 012	**(69 878)**
EBITDA	**19 019**	**141**	**1 820**	**46**	**21 026**	**180**	**21 206**
Прочие операционные доходы	4	-	10	2	**16**	-	**16**
Амортизация	(3 195)	(36)	(2 113)	(803)	**(6 147)**	71	**(6 076)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(94)**	**(291)**	**(2 664)**	**(118)**	**(3 167)**	**-**	**(3 167)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(276)*	*-*	*(195)*	*-*	***(471)***	*-*	***(471)***
убыток от обесценения прочих активов	*-*	*-*	*(2 045)*	*-*	***(2 045)***	*-*	***(2 045)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*344*	*(290)*	*(351)*	*(25)*	***(322)***	*-*	***(322)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*-*	*-*	*-*	*176*	***176***	*-*	***176***
убыток от выбытия прочих внеоборотных активов	*-*	*-*	*-*	*(256)*	***(256)***	*-*	***(256)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(159)*	*(1)*	*(55)*	*(13)*	***(228)***	*-*	***(228)***
убыток от выбытия дочерних обществ	*(3)*	*-*	*(18)*	*-*	***(21)***	*-*	***(21)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**15 734**	**(186)**	**(2 947)**	**(873)**	**11 728**	**251**	**11 979**
Финансовые доходы							6 235
Финансовые расходы							(2 271)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							305
Прибыль до налогообложения							**16 248**
Расходы по налогу на прибыль							(3 375)
Прибыль за период							**12 873**
Капитальные расходы	**8 165**	**27**	**6 782**	**7 714**	**22 688**	**-**	**22 688**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**33 207**	**13 071**	**37 444**	**9 464**	**93 186**	**(10 436)**	**82 750**
в том числе:							
от сторонних компаний	*30 695*	*13 058*	*37 352*	*1 645*	***82 750***	*-*	***82 750***
продажа электроэнергии	*22 693*	*12 791*	*23 030*	*159*	***58 673***	*-*	***58 673***
продажа мощности	*7 933*	*-*	*2 159*	*156*	***10 248***	*-*	***10 248***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*25*	*-*	*7 398*	*-*	***7 423***	*-*	***7 423***
прочая выручка	*44*	*267*	*4 765*	*1 330*	***6 406***	*-*	***6 406***
от внутригрупповых операций	*2 512*	*13*	*92*	*7 819*	***10 436***	*(10 436)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	9 577	49	**9 626**	-	**9 626**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 049)	(13 131)	(43 155)	(8 209)	**(74 544)**	10 380	**(64 164)**
EBITDA	**23 158**	**(60)**	**3 866**	**1 304**	**28 268**	**(56)**	**28 212**
Прочие операционные доходы	295	-	32	611	**938**	-	**938**
Амортизация	(2 926)	(35)	(1 745)	(808)	**(5 514)**	58	**(5 456)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(166)**	**(161)**	**(566)**	**813**	**(80)**	**7**	**(73)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(437)*	*-*	*(202)*	*-*	***(639)***	*-*	***(639)***
(убыток) / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	*(316)*	*(125)*	*(499)*	*19*	***(921)***	*-*	***(921)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*525*	*-*	*12*	*795*	***1 332***	*-*	***1 332***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*59*	*(5)*	*90*	*(1)*	***143***	*7*	***150***
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий, нетто	*3*	*(31)*	*33*	*-*	***5***	*-*	***5***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**20 361**	**(256)**	**1 587**	**1 920**	**23 612**	**9**	**23 621**
Финансовые доходы							1 206
Финансовые расходы							(5 572)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							339
Прибыль до налогообложения							**19 594**
Расходы по налогу на прибыль							(4 931)
Прибыль за период							**14 663**
Капитальные расходы	**5 247**	**8**	**5 229**	**7 718**	**18 202**	**-**	**18 202**

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, а также по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 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 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя к получению	7 908	7 551

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	250	167	166	90
Прочая выручка	62	232	33	81
Покупная электроэнергия и мощность	218	272	86	111

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	363	513
Кредиторская задолженность	1 635	1 593

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 727	1 551	682	590
Прочая выручка	53	57	27	30
Расходы на аренду	309	308	154	154

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, а также по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 7 и 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 «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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 19 244 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 20 024 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 021 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 9 626 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 2 001 млн рублей по состоянию на 30 июня 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 2 539 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 2 916 млн рублей по состоянию 30 июня 2019 года (на 31 декабря 2018 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 659 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 487 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 476 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 301 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2018 года	**87 468**	**322 228**	**396 499**	**308 999**	**15 343**	**1 130 537**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	1 431	2 601	1 075	-	83	5 190
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	**88 899**	**324 829**	**397 574**	**308 999**	**15 426**	**1 135 727**
Переклассификация	54	(130)	61	(1)	16	-
Поступления	228	751	498	37 449	642	39 568
Передача	1 331	18 084	19 191	(38 672)	66	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(16)	(93)	(5)	-	(3)	(117)
Выбытия и списания	(233)	(421)	(763)	(496)	(240)	(2 153)
Сальдо на 30 июня 2019 года	**90 263**	**343 020**	**416 556**	**307 279**	**15 907**	**1 173 025**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	**(40 838)**	**(184 544)**	**(185 341)**	**(39 933)**	**(10 457)**	**(461 113)**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	(29)	(26)	-	-	(6)	(61)
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	**(40 867)**	**(184 570)**	**(185 341)**	**(39 933)**	**(10 463)**	**(461 174)**
Переклассификация	(17)	147	(144)	-	14	-
Начисление убытка от обесценения	(3)	(789)	(149)	(1 002)	(2)	(1 945)
Начисление амортизации	(969)	(3 416)	(7 549)	-	(587)	(12 521)
Передача	(415)	(9 396)	(3 274)	13 108	(23)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	16	93	3	-	3	115
Выбытия и списания	100	290	700	77	137	1 304
Сальдо на 30 июня 2019 года	**(42 155)**	**(197 641)**	**(195 754)**	**(27 750)**	**(10 921)**	**(474 221)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	**48 108**	**145 379**	**220 802**	**279 529**	**4 986**	**698 804**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	**46 630**	**137 684**	**211 158**	**269 066**	**4 886**	**669 424**

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Активы по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда, на 1 января 2019 года	-	388	62	-	450
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	1 402	2 575	1 075	77	5 129
Сальдо на 1 января 2019 года	**1 402**	**2 963**	**1 137**	**77**	**5 579**
Поступления	193	859	340	3	1 395
Амортизация	(188)	(215)	(195)	(18)	(616)
Обесценение	-	(778)	-	-	(778)
Выбытия и списания	(75)	(1)	-	(1)	(77)
Сальдо на 30 июня 2019 года	**1 332**	**2 828**	**1 282**	**61**	**5 503**

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2019 года сумма таких авансов составила 37 223 млн рублей (31 декабря 2018 года: 33 281 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 783 млн рублей; ставка капитализации составила 7,81 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 4 181 млн рублей, ставка капитализации составила 8,62 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 140 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 136 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 2018 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 1 945 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 1 122 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, убыток от обесценения составил 471 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 639 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя	39 867	40 475
Дисконт по долгосрочным векселям	(14 226)	(14 826)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 616	11 624
НДС к возмещению	1 796	2 115
Долгосрочные авансы выданные	1 442	44
Гудвил	481	481
Валютно-процентный своп	-	1 238
Прочие внеоборотные активы	6 099	6 526
Итого прочие внеоборотные активы	**21 434**	**22 028**

Валютно-процентный своп. По состоянию на 30 июня 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство в размере 228 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Эквиваленты денежных средств	48 213	45 451
Денежные средства на банковских счетах	13 603	19 961
Денежные средства в кассе	24	20
Итого денежные средства и их эквиваленты	**61 840**	**65 432**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	66 611	65 147
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(29 878)	(28 891)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**36 733**	**36 256**
НДС к возмещению	**9 662**	**8 175**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	16 629	11 400
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(849)	(834)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**15 780**	**10 566**
Прочая дебиторская задолженность	21 757	22 720
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 449)	(5 067)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**16 308**	**17 653**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	2 001	2 539
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**80 484**	**75 189**

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Топливо	16 147	20 146
Сырье и материалы	10 059	7 915
Запасные части	2 847	2 438
Прочие материалы	361	368
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**29 414**	**30 867**
Обесценение товарно-материальных запасов	(99)	(146)
Итого товарно-материальные запасы	**29 315**	**30 721**

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Депозиты	**17 973**	**29 967**
Целевые денежные средства	**10 347**	**3 821**
Займы выданные	2 823	3 072
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(2 802)	(3 050)
Займы выданные, нетто	**21**	**22**
Прочие краткосрочные инвестиции	**79**	**63**
Итого прочие оборотные активы	**28 420**	**33 873**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 10 347 млн рублей по состоянию на 30 июня 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 821 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 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2019 года	426 288 813 551
31 декабря 2018 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018–2019 гг. 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 Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг Общества были зарегистрированы Банком России. В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1,00 рубль за акцию, в том числе 7 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещение оставшихся акций данного выпуска будет проходить в рамках открытой подписки.

В связи с тем, что по состоянию на 30 июня 2019 года дополнительный выпуск акций не был завершен, было отражено обязательство Общества в размере 7 000 млн рублей.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2019 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2018 года: 3 852 259 680 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. В первом полугодии 2019 года неконтролирующая доля участия уменьшилась на 326 млн рублей. Уменьшение вызвано изменениями в структуре Группы, не оказавшими существенного влияния на промежуточную финансовую информацию, а также признанием дочернего общества АО «ЖКУ» банкротом.

Дивиденды. 28 июня 2019 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 0,0367 рублей на акцию в общей сумме 15 919 млн рублей (в сумме 15 775 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 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 11 129 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 117 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 219 млн рублей).

Примечание 13. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 22 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 20 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Текущий налог на прибыль	7 710	6 849	2 987	2 964
Отложенный налог на прибыль	735	2 609	388	1 967
Итого расходы по налогу на прибыль	**8 445**	**9 458**	**3 375**	**4 931**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
ПАО «Сбербанк»	2019–2021	44 109	45 487
ПАО «Банк ВТБ»	2019–2025	24 197	24 045
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 457	20 434
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	20 288	20 275
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 457	14 993
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	13 759	15 121
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 027	10 205
ПАО «Росбанк»	2019–2022	9 419	9 172
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	2019–2026	5 003	5 004
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	4 356	1 428
Органы муниципальной власти Камчатского края	2019–2034	1 625	1 560
ЕБРР	2019–2027	1 316	1 509
ASIAN Development bank	2019–2027	1 274	1 461
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	-	-	15 191
Прочие долгосрочные заемные средства	-	3 673	4 124
Обязательства по аренде	-	7 028	729
Итого		**181 988**	**190 738**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(35 569)	(32 688)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(1 438)	(102)
Итого долгосрочные заемные средства		**144 981**	**157 948**

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
ПАО «Сбербанк»	4 129	21
Банк «ГПБ» (АО)	3 184	381
АО «Райффайзенбанк»	931	7
ПАО «Росбанк»	-	3 899
АО «АБ «РОССИЯ»	-	1 762
Прочие краткосрочные заемные средства	698	39
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	35 569	32 688
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 438	102
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**45 949**	**38 899**
Справочно:		
Проценты к уплате	2 261	2 216

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2018 года	**31 896**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(3 812)
Промежуточные платежи	(2 493)
На 30 июня 2019 года	**25 591**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,68 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,6045 рубля	0,4871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,50 процента	7,75 процента
Волатильность акций	26,22 процента	28,82 процента
Безрисковая ставка	7,15 процента	8,06 процента
Ставка дисконтирования	8,00 процента	9,05 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 553	7 418
Долгосрочные авансы полученные	4 744	6 743
Прочие долгосрочные обязательства	7 899	7 826
Итого прочие долгосрочные обязательства	**21 196**	**21 987**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	27 458	31 119
Авансы полученные	20 555	17 909
Дивиденды к уплате	16 062	170
Задолженность перед персоналом	7 892	9 156
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 916	-
Задолженность по договорам факторинга	2 229	2 753
Прочая кредиторская задолженность	4 041	3 526
Итого кредиторская задолженность и начисления	**81 153**	**64 633**

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2019 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 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
НДС	10 584	9 185
Страховые взносы	2 974	2 996
Налог на имущество	2 255	2 526
Прочие налоги	641	648
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**16 454**	**15 355**

Примечание 19. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	78 210	76 087	34 248	34 219
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	43 663	47 060	22 916	24 454
Продажа теплоэнергии и горячей воды	24 745	24 093	7 754	7 423
Продажа мощности на оптовом рынке	23 441	21 420	11 378	10 248
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	6 937	7 264	3 416	3 474
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	287	431	195	199
Прочая выручка	4 321	4 906	2 156	2 733
Итого выручка	**181 604**	**181 261**	**82 063**	**82 750**

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 176 996 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 175 924 млн рублей), в момент времени – 4 608 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 5 337 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 79 712 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 79 818 млн рублей), в момент времени – 2 352 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 2 932 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 19 244 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 20 024 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 9 021 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 9 626 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составила 12 176 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 13 196 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года, сумма таких субсидий составила 6 105 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года: 6 600 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	**2018 года (пересчитано)**	**2019 года**	**2018 года (пересчитано)**
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	39 075	37 158	19 886	18 152
Расходы на топливо	38 034	34 260	14 350	13 021
Покупная электроэнергия и мощность	24 572	20 010	10 712	8 393
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	18 823	20 071	8 759	9 182
Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 460	10 933	6 076	5 456
Налоги, кроме налога на прибыль	5 745	6 077	2 980	3 031
Прочие материалы	4 162	4 008	2 605	2 509
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	2 700	1 786	1 841	1 230
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 045	1 933	867	826
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 962	1 827	977	930
Расходы на охрану	1 768	1 670	902	830
Расходы на страхование	1 191	1 091	568	502
Услуги субподрядчиков	756	843	582	467
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	646	806	369	344
Расходы на аренду	435	969	122	517
Транспортные расходы	341	473	117	310
Прочие услуги сторонних организаций	3 764	4 324	1 826	2 173
Расходы на водопользование	2 041	1 996	1 049	1 093
Расходы на социальную сферу	791	506	460	301
Командировочные расходы	471	425	269	233
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	302	(66)	228	(150)
Прочие расходы	1 033	1 098	914	115
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**163 117**	**152 198**	**76 459**	**69 465**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Финансовые доходы				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	3 812	-	3 126	-
Процентные доходы	3 385	2 376	1 525	1 135
Положительные курсовые разницы	1 489	60	729	50
Доходы по дисконтированию	1 175	119	855	-
Прочие доходы	78	208	-	21
Итого финансовые доходы	**9 939**	**2 763**	**6 235**	**1 206**
Финансовые расходы				
Процентные расходы	(2 381)	(2 525)	(928)	(1 274)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(1 693)	-	(936)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(279)	(49)	(112)	(25)
Расходы по дисконтированию	(175)	(152)	(131)	(51)
Отрицательные курсовые разницы	(35)	(305)	-	(136)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	(2 433)	-	(3 889)
Прочие расходы	(427)	(405)	(164)	(197)
Итого финансовые расходы	**(4 990)**	**(5 869)**	**(2 271)**	**(5 572)**

Примечание 23. 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 2019–2023 гг. в размере 337 929 млн рублей по состоянию на 30 июня 2019 года, в том числе на 2019 год – 82 146 млн рублей, на 2020 год – 71 363 млн рублей, на 2021 год – 69 284 млн рублей, на 2022 год – 56 418 млн рублей, на 2023 год – 58 718 млн рублей (31 декабря 2018 года: 378 241 млн рублей – в течение 2019–2023 гг.).

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. 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 вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями 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 вынесено решение 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 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, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 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 изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2019 года соответствующие положения налогового 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 постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2019 года составила 1 366 млн рублей (31 декабря 2018 года: 1 324 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.

Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

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

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

На 30 июня 2019 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной 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 7)	**12 257**	**-**	**-**	**12 257**
Векселя	11 616	-	-	11 616
Долгосрочная дебиторская задолженность	165	-	-	165
Долгосрочные займы выданные	476	-	-	476
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**673**	**-**	**673**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**594**	**594**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**52 633**	**-**	**-**	**52 633**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 733	-	-	36 733
Прочая финансовая дебиторская задолженность	15 900	-	-	15 900
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**28 341**	**-**	**-**	**28 341**
Целевые денежные средства	10 347	-	-	10 347
Депозиты	17 973	-	-	17 973
Краткосрочные займы выданные	21	-	-	21
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**61 840**	**-**	**-**	**61 840**
Итого финансовые активы	**155 071**	**673**	**594**	**156 338**
Итого нефинансовые активы				**800 081**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				**214**
Итого активы				**956 633**

На 31 декабря 2018 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной 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 7)	**12 370**	**1 238**	**-**	**13 608**
Векселя	11 624	-	-	11 624
Валютно-процентный своп	-	1 238	-	1 238
Долгосрочная дебиторская задолженность	250	-	-	250
Долгосрочные займы выданные	496	-	-	496
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**656**	**-**	**656**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**594**	**594**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**53 426**	**-**	**-**	**53 426**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 256	-	-	36 256
Прочая финансовая дебиторская задолженность	17 170	-	-	17 170
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**33 810**	**-**	**-**	**33 810**
Целевые денежные средства	3 821	-	-	3 821
Депозиты	29 967	-	-	29 967
Краткосрочные займы выданные	22	-	-	22
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**65 432**	**-**	**-**	**65 432**
Итого финансовые активы	**165 038**	**1 894**	**594**	**167 526**
Итого нефинансовые активы				**763 955**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				**450**
Итого активы				**931 931**

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2019 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 25 591 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2018 года: 31 896 млн рублей) и валютно-процентным свопом в сумме 228 млн рублей (31 декабря 2018 года: актив по валютно-процентному свопу в размере 1 238 млн рублей) (Примечание 7).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 30 июня 2019 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	673	-	-	**673**
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	**594**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**673**	**-**	**594**	**1 267**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	25 591	**25 591**
Валютно-процентный своп	-	-	228	**228**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**25 819**	**25 819**
На 31 декабря 2018 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	656	-	-	**656**
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	**594**
Валютно-процентный своп	-	-	1 238	**1 238**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**656**	**-**	**1 832**	**2 488**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	31 896	**31 896**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**31 896**	**31 896**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 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 15).

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 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно-ванно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 июня 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	25 591	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(583)
				+2%	9,00 процента	594
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4836 рубля	6 074
				+20%	0,7254 рубля	(5 969)
На 31 декабря 2018 года						
Беспоставочный форвард на акции	31 896	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(157)
				+2%	9,00 процента	254
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,3897 рубля	5 048
				+20%	0,5845 рубля	(5 040)

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 июня 2019 года 0,6045 рубля (на 31 декабря 2018 года: 0,4871 рубля) (Примечание 15).

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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), 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 балансовой 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 июня 2019 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 224 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 1 243 млн рублей.

По состоянию на 30 июня 2019 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 64 094 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 3 271 млн рублей (31 декабря 2018 года: балансовая стоимость составила 69 901 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 3 263 млн рублей).