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 2020 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 финансовой отчетности	9
Примечание 3.	Основные дочерние общества	10
Примечание 4.	Информация по сегментам	13
Примечание 5	Операции со связанными сторонами	18
Примечание 6.	Основные средства	20
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы	21
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты	21
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	22
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы	22
Примечание 11.	Прочие оборотные активы	22
Примечание 12.	Капитал	23
Примечание 13.	Налог на прибыль	24
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	24
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции	25
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства	25
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления	26
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	26
Примечание 19.	Выручка	26
Примечание 20.	Государственные субсидии	27
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	27
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы	28
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам	28
Примечание 24.	Условные обязательства	28
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	30
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств	33
Примечание 27.	События после отчетной даты	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 2020 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.

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 (495) 967 6000, Ф:+7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

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».



27 августа 2020 года

Москва, Российская Федерация

Т. В. Сиротинская, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000527),
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

Идентификационный номер налогоплательщика: 2460066195

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

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

	Примечание	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	685 341	677 862
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		16 155	16 396
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		392	418
Отложенные налоговые активы		19 671	19 259
Прочие внеоборотные активы	7	22 214	19 853
Итого внеоборотные активы		**743 773**	**733 788**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	59 842	41 047
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 100	2 558
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	58 604	54 251
Товарно-материальные запасы	10	30 372	34 386
Прочие оборотные активы	11	57 817	55 983
		208 735	**188 225**
Внеоборотные активы и активы группы выбытия, классифицируемые как предназначенные для продажи	1	530	3 106
Итого оборотные активы		**209 265**	**191 331**
ИТОГО АКТИВЫ		**953 038**	**925 119**
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		144 473	104 786
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**605 351**	**565 664**
Неконтролирующая доля участия	12	6 073	4 211
ИТОГО КАПИТАЛ		**611 424**	**569 875**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	139 950	162 528
Беспоставочный форвард на акции	15	18 836	28 510
Отложенные налоговые обязательства		16 930	15 255
Прочие долгосрочные обязательства	16	26 448	22 366
Итого долгосрочные обязательства		**202 164**	**228 659**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	56 057	39 435
Кредиторская задолженность и начисления	17	52 772	59 645
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	13 000	7 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		341	785
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	17 280	16 439
		139 450	**123 304**
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	1	-	3 281
Итого краткосрочные обязательства		**139 450**	**126 585**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**341 614**	**355 244**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**953 038**	**925 119**

Председатель Правления – Генеральный директор Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю.Г. Медведева

27 августа 2020 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Выручка	19	193 866	180 890	87 652	81 653
Государственные субсидии	20	24 191	19 244	12 721	9 021
Прочие операционные доходы	1	861	470	558	192
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(164 613)	(162 403)	(76 311)	(76 049)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**54 305**	**38 201**	**24 620**	**14 817**
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 086)	(1 793)	(815)	(322)
Убыток от обесценения основных средств	6	(692)	(1 945)	(310)	(471)
Убыток от обесценения прочих активов		-	(2 045)	-	(2 045)
Прибыль от операционной деятельности		**50 527**	**32 418**	**23 495**	**11 979**
Финансовые доходы	22	13 098	9 939	6 748	6 235
Финансовые расходы	22	(6 327)	(4 990)	(4 402)	(2 271)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		106	463	68	305
Прибыль до налогообложения		**57 404**	**37 830**	**25 909**	**16 248**
Расходы по налогу на прибыль	13	(10 579)	(8 445)	(4 992)	(3 375)
Прибыль за период		**46 825**	**29 385**	**20 917**	**12 873**
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		45 907	31 101	21 251	15 192
Неконтролирующей доле участия		918	(1 716)	(334)	(2 319)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1087	0,0736	0,0503	0,0360
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	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Прибыль за период	46 825	29 385	20 917	12 873
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков				
Переоценка пенсионных обязательств	(414)	(947)	(414)	(947)
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(25)	-	(13)	1
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**(439)**	**(947)**	**(427)**	**(946)**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков				
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	348	-	-	-
Прочий совокупный доход / (убыток)	50	(39)	1	(5)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**398**	**(39)**	**1**	**(5)**
Итого прочий совокупный убыток	**(41)**	**(986)**	**(426)**	**(951)**
Итого совокупный доход за период	**46 784**	**28 399**	**20 491**	**11 922**
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	45 958	30 376	20 917	14 502
Неконтролирующей доле участия	826	(1 977)	(426)	(2 580)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**57 404**	**37 830**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	13 919	12 460
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	287	302
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(106)	(463)
Прочие операционные доходы		(861)	(470)
Финансовые доходы	22	(13 098)	(9 939)
Финансовые расходы	22	6 327	4 990
Убыток от обесценения основных средств	6	692	1 945
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 086	1 793
Убыток от обесценения прочих активов		-	2 045
Прочие расходы		94	105
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**67 744**	**50 598**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 980)	(9 831)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		690	634
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 680	1 505
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(13)	(939)
Увеличение задолженности по прочим налогам		1 107	1 121
Увеличение прочих внеоборотных активов		(521)	(635)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		947	(287)
Уплаченный налог на прибыль		(9 071)	(8 788)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**53 583**	**33 378**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(22 998)	(33 200)
Поступления от продажи основных средств		56	27
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(56 790)	(32 750)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		60 268	44 756
Выбытие дочерних обществ		(435)	-
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(6 000)	(7 000)
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		(575)	-
Поступления от выбытия совместного предприятия		-	450
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	232
Проценты полученные		2 733	3 848
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(23 741)**	**(23 637)**

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	6 000	7 000
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(1 299)	(2 493)
Поступления краткосрочных заемных средств		17 589	25 001
Поступления долгосрочных заемных средств		18 499	14 438
Погашение заемных средств		(44 005)	(49 703)
Проценты уплаченные		(7 091)	(6 962)
Платежи по валютно-процентному свопу		(67)	(227)
Погашение обязательств по аренде		(428)	(385)
Дивиденды выплаченные		(216)	-
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(11 018)**	**(13 331)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(29)	(2)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**18 795**	**(3 592)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**41 047**	**65 432**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**59 842**	**61 840**

	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 2019 года		**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	12	-	-	-	-	-	-	-	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**
На 1 января 2020 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(382)**	**358**	**187**	**239 698**	**565 664**	**4 211**	**569 875**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	45 907	45 907	918	46 825
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(322)	-	(322)	(92)	(414)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(25)	-	-	(25)	-	(25)
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	16	50	-	50
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	382	(25)	(322)	16	51	(92)	(41)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**382**	**(25)**	**(322)**	**45 923**	**45 958**	**826**	**46 784**
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(179)	(179)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате выбытия дочернего общества	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	1, 12	-	-	-	-	-	-	74	(6 375)	(6 301)	1 191	(5 110)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	54	54	-	54
На 30 июня 2020 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**-**	**333**	**(61)**	**279 276**	**605 351**	**6 073**	**611 424**

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. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают 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.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

– оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;

– оценка обесценения основных средств (Примечание 6);

– оценка финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости (Уровень 3) (Примечания 15, 26).

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2020 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества с учетом дополнительного выпуска ценных бумаг (Примечание 12) (31 декабря 2019 года: 61,20 процента). По состоянию на 30 июня 2020 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 13,13 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.

Изменения в структуре Группы. В первом полугодии 2020 года в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

Продажа акций ЗАО «МЭК». В декабре 2019 года был заключен договор с ОАО «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» о продаже принадлежащих Группе 90 процентов акций ЗАО «Международная энергетическая компания» (ЗАО «МЭК») за денежное вознаграждение в размере 173 млн рублей. Сделка была завершена в марте 2020 года после погашения покупателем кредитных обязательств ЗАО «МЭК» перед Европейским банком реконструкции и развития и Азиатским банком развития, и снятия с Общества поручительств по данным кредитам. Активы и обязательства ЗАО «МЭК» по состоянию на 31 декабря 2019 года отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой, как предназначенная для продажи. Прибыль от выбытия ЗАО «МЭК» отражена в составе прочих операционных доходов.

Сделка по обмену активами между Группой и ООО «МК «Доналинк». В июне 2020 года Группа завершила первый этап сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк», которая включает обмен 100 процентов акций АО «ЛУР» и 100-процентной доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» на 41,98 процента акций дочернего общества Группы ПАО «ДЭК». В рамках первого этапа Группой было передано 100 процентов минус 1 акция АО «ЛУР» и доля в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» в размере 85,54 процента в обмен на 38,04 процента акций ПАО «ДЭК». Справедливая стоимость переданных активов была определена в сумме 5 110 млн рублей, что эквивалентно величине справедливой стоимости полученного пакета акций ПАО «ДЭК».

Ниже представлена балансовая величина активов и обязательств ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР», которые выбыли в результате сделки:

	Дата выбытия
Внеоборотные активы	
Основные средства	4 578
Отложенные налоговые активы	110
Прочие внеоборотные активы	75
Итого внеоборотные активы	**4 763**
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	435
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	14
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 559
Товарно-материальные запасы	1 336
Итого оборотные активы	**3 344**
Итого активы ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	**8 107**
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	242
Прочие долгосрочные обязательства	592
Итого долгосрочные обязательства	**834**
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность и начисления	2 463
Кредиторская задолженность по прочим налогам	265
Итого краткосрочные обязательства	**2 728**
Итого обязательства ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	**3 562**
Стоимость чистых активов ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ЛУР»	**4 545**

Разница между справедливой стоимостью полученных акций ПАО «ДЭК» и балансовой стоимостью выбывших чистых активов дочерних компаний отражена в составе прочих операционных доходов.

Изменение неконтролирующей доли участия в результате сделки по обмену раскрыто в Примечании 12.

По состоянию на 30 июня 2020 года 1 акция АО «ЛУР» и 14,46 процента уставного капитала ООО «Приморская ГРЭС», принадлежащие Группе, отражены как внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи, в сумме 530 млн рублей. Второй этап сделки по обмену активами был завершен в июле 2020 года (Примечание 27).

Обзор рынка электроэнергии и мощности. В течение 1 полугодия 2020 года в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, порядок их функционирования и механизм установления цен были внесены следующие существенные изменения:

- Постановлением Правительства РФ №424 от 2 апреля 2020 года до 1 января 2021 года приостановлено взыскание неустойки в случае неполной или несвоевременной оплаты потребителями коммунальных услуг. До указанной даты приостановлено также право исполнителя коммунальной услуги приостанавливать (ограничивать) предоставление коммунальных услуг. Руководство Группы не ожидает существенного влияния данного Постановления на собираемость дебиторской задолженности и оценку ожидаемых кредитных убытков;
- В рамках мер поддержки бизнеса в связи с COVID-19 постановлением Правительства РФ №440 от 3 апреля 2020 года «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» перенесен срок лицензирования энергосбытовой деятельности до 1 июля 2021 года.

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

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

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 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 2019 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Основные положения учетной политики. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 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, пересмотренного состава отчетных сегментов (Примечание 3) и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года.

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

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в 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 2019 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по

пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 6,40 процента на 31 декабря 2019 года до 5,80 процента на 30 июня 2020 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2020 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16, МСФО (IAS) 41 и МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37, МСФО (IFRS) 3 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);
- Уступки по аренде, связанные с COVID-19 – поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

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

Примечание 3. Основные дочерние общества

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

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4). Начиная с 1 января 2020 года состав дочерних обществ в отчетных сегментах был пересмотрен в соответствии с изменениями, проведенными в целях повышения эффективности управления. Так организация деятельности отдельных дочерних обществ Группы осуществляется при непосредственном участии новых сегментных менеджеров. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом. Пересмотр состава сегментов не оказал существенного влияния на показатели EBITDA в разрезе сегментов, на основании которых оцениваются результаты их деятельности.

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также основные изменения в результате пересмотра состава сегментов.

Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

		30 июня 2020 года		31 декабря 2019 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО	«Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Генерация РусГидро» заменил сегмент ПАО «РусГидро», который был представлен материнской компанией Группы. Прочие дочерние общества сегмента «Генерация РусГидро» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» 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 2020 года		31 декабря 2019 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО	«ДЭК»	84,10%	90,20%	52,11%	52,17%
ПАО	«Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО	«РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Сбыт» заменил сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро». ПАО «ДЭК» было ранее представлено в составе сегмента «Субгруппа РАО ЭС Востока».

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт 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 2020 года		31 декабря 2019 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	«ДГК»	84,10%	100,00%	52,11%	100,00%
АО	«ДРСК»	84,10%	100,00%	52,11%	100,00%
АО	«РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО	«Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО	«Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО	«Камчатскэнерго»	98,74%	98,75%	98,74%	98,75%
ПАО	«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО	«Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	76,59%	76,60%	76,59%	76,60%
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.*

Сегмент «Энергокомпании ДФО» заменил сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока». АО «Благовещенская ТЭЦ», АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» и АО «Якутская ГРЭС-2» были ранее представлены в составе прочих сегментов.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- 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 2020 года		31 декабря 2019 года	
		Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО	«ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО	«ЧиркейГЭСстрой»	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 данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, 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: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

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

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

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

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, и по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**70 779**	**78 567**	**94 282**	**18 551**	**262 179**	**(68 313)**	**193 866**
в том числе:							
от сторонних компаний	*64 249*	*73 182*	*53 391*	*3 044*	***193 866***	*-*	***193 866***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*193*	*65 928*	*17 802*	*1*	***83 924***	*-*	***83 924***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*42 723*	*156*	*921*	*17*	***43 817***	*-*	***43 817***
продажа мощности на оптовом рынке	*21 185*	*6 625*	*85*	*85*	***27 980***	*-*	***27 980***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*80*	*-*	*24 654*	*1*	***24 735***	*-*	***24 735***
прочая выручка	*68*	*473*	*9 929*	*2 940*	***13 410***	*-*	***13 410***
от внутригрупповых операций	*6 530*	*5 385*	*40 891*	*15 507*	***68 313***	*(68 313)*	***-***
Государственные субсидии	-	1	24 190	-	**24 191**	-	**24 191**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(21 129)	(76 885)	(102 819)	(19 107)	**(219 940)**	69 535	**(150 405)**
EBITDA	**49 650**	**1 683**	**15 653**	**(556)**	**66 430**	**1 222**	**67 652**
Прочие операционные доходы	17	-	42	71	**130**	-	**130**
Амортизация	(6 976)	(150)	(6 204)	(714)	**(14 044)**	125	**(13 919)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(600)**	**(1 224)**	**(1 387)**	**(124)**	**(3 335)**	**(1)**	**(3 336)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(437)*	*-*	*(225)*	*(30)*	***(692)***	*-*	***(692)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(226)*	*(1 193)*	*(1 576)*	*(91)*	***(3 086)***	*-*	***(3 086)***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(157)*	*(31)*	*(91)*	*(7)*	***(286)***	*(1)*	***(287)***
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*220*	*-*	*505*	*4*	***729***	*-*	***729***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**42 091**	**309**	**8 104**	**(1 323)**	**49 181**	**1 346**	**50 527**
Финансовые доходы							13 098
Финансовые расходы							(6 327)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							106
Прибыль до налогообложения							**57 404**
Расходы по налогу на прибыль							(10 579)
Прибыль за период							**46 825**
Капитальные расходы	**11 642**	**133**	**14 877**	**735**	**27 387**	**-**	**27 387**
30 июня 2020 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**123 597**	**7 563**	**63 591**	**1 256**	**196 007**	**-**	**196 007**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**59 372**	**77 057**	**89 300**	**18 534**	**244 263**	**(63 373)**	**180 890**
в том числе:							
от сторонних компаний	*53 763*	*71 871*	*52 022*	*3 234*	***180 890***	*-*	***180 890***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*30*	*59 074*	*19 106*	*-*	***78 210***	*-*	***78 210***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*36 287*	*6 519*	*706*	*151*	***43 663***	*-*	***43 663***
продажа мощности на оптовом рынке	*17 270*	*5 696*	*175*	*300*	***23 441***	*-*	***23 441***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*82*	*-*	*23 948*	*1*	***24 031***	*-*	***24 031***
прочая выручка	*94*	*582*	*8 087*	*2 782*	***11 545***	*-*	***11 545***
от внутригрупповых операций	*5 609*	*5 186*	*37 278*	*15 300*	***63 373***	*(63 373)*	***-***
Государственные субсидии	-	7	19 237	-	**19 244**	-	**19 244**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(21 498)	(75 744)	(97 298)	(18 078)	**(212 618)**	63 254	**(149 364)**
EBITDA	**37 874**	**1 320**	**11 239**	**456**	**50 889**	**(119)**	**50 770**
Прочие операционные доходы	15	-	185	19	**219**	-	**219**
Амортизация	(6 238)	(129)	(5 427)	(790)	**(12 584)**	124	**(12 460)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(741)**	**(1 422)**	**(3 940)**	**(151)**	**(6 254)**	**143**	**(6 111)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(927)*	*-*	*(928)*	*(90)*	***(1 945)***	*-*	***(1 945)***
убыток от обесценения прочих активов	*-*	*-*	*(2 045)*	*-*	***(2 045)***	*-*	***(2 045)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*308*	*(1 388)*	*(712)*	*(1)*	***(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	*(119)*	*(23)*	*(248)*	*(55)*	***(445)***	*143*	***(302)***
убыток от выбытия дочерних обществ, нетто	*(3)*	*(11)*	*(7)*	*-*	***(21)***	*-*	***(21)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**30 910**	**(231)**	**2 057**	**(466)**	**32 270**	**148**	**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	**21 224**	**61**	**16 754**	**1 529**	**39 568**	**-**	**39 568**
31 декабря 2019 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**132 280**	**7 432**	**61 451**	**800**	**201 963**	**-**	**201 963**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**35 619**	**34 014**	**39 495**	**10 545**	**119 673**	**(32 021)**	**87 652**
в том числе:							
от сторонних компаний	*33 047*	*32 124*	*20 866*	*1 615*	***87 652***	*-*	***87 652***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*110*	*28 524*	*7 908*	*1*	***36 543***	*-*	***36 543***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*22 343*	*68*	*334*	*-*	***22 745***	*-*	***22 745***
продажа мощности на оптовом рынке	*10 535*	*3 327*	*37*	*-*	***13 899***	*-*	***13 899***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*23*	*-*	*7 702*	*-*	***7 725***	*-*	***7 725***
прочая выручка	*36*	*205*	*4 885*	*1 614*	***6 740***	*-*	***6 740***
от внутригрупповых операций	*2 572*	*1 890*	*18 629*	*8 930*	***32 021***	*(32 021)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	12 721	-	**12 721**	-	**12 721**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 278)	(34 186)	(46 685)	(11 044)	**(102 193)**	32 859	**(69 334)**
EBITDA	**25 341**	**(172)**	**5 531**	**(499)**	**30 201**	**838**	**31 039**
Прочие операционные доходы	11	-	41	1	**53**	-	**53**
Амортизация	(3 525)	(81)	(2 990)	(361)	**(6 957)**	65	**(6 892)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(138)**	**(330)**	**(221)**	**(15)**	**(704)**	**(1)**	**(705)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(173)*	*-*	*(122)*	*(15)*	***(310)***	*-*	***(310)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*39*	*(299)*	*(549)*	*(6)*	***(815)***	*-*	***(815)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*1*	*(31)*	*(55)*	*2*	***(83)***	*(1)*	***(84)***
(убыток) / прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*(5)*	*-*	*505*	*4*	***504***	*-*	***504***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**21 689**	**(583)**	**2 361**	**(874)**	**22 593**	**902**	**23 495**
Финансовые доходы							6 748
Финансовые расходы							(4 402)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							68
Прибыль до налогообложения							**25 909**
Расходы по налогу на прибыль							(4 992)
Прибыль за период							**20 917**
Капитальные расходы	**5 017**	**4**	**8 921**	**84**	**14 026**	**-**	**14 026**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года (пересмотрено)	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**30 365**	**33 543**	**36 306**	**10 218**	**110 432**	**(28 779)**	**81 653**
в том числе:							
от сторонних компаний	*27 875*	*31 826*	*20 286*	*1 666*	***81 653***	*-*	***81 653***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*20*	*25 602*	*8 626*	*-*	***34 248***	*-*	***34 248***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*19 522*	*3 066*	*205*	*123*	***22 916***	*-*	***22 916***
продажа мощности на оптовом рынке	*8 249*	*2 885*	*78*	*166*	***11 378***	*-*	***11 378***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*24*	*-*	*7 319*	*1*	***7 344***	*-*	***7 344***
прочая выручка	*60*	*273*	*4 058*	*1 376*	***5 767***	*-*	***5 767***
от внутригрупповых операций	*2 490*	*1 717*	*16 020*	*8 552*	***28 779***	*(28 779)*	***-***
Государственные субсидии	-	2	9 019	-	**9 021**	-	**9 021**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 565)	(34 578)	(41 585)	(10 273)	**(98 001)**	28 533	**(69 468)**
EBITDA	**18 800**	**(1 033)**	**3 740**	**(55)**	**21 452**	**(246)**	**21 206**
Прочие операционные доходы	4	-	1	11	**16**	-	**16**
Амортизация	(3 225)	(63)	(2 484)	(375)	**(6 147)**	71	**(6 076)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(76)**	**(579)**	**(2 467)**	**(188)**	**(3 310)**	**143**	**(3 167)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(276)*	*-*	*(138)*	*(57)*	***(471)***	*-*	***(471)***
убыток от обесценения прочих активов	*-*	*-*	*(2 045)*	*-*	***(2 045)***	*-*	***(2 045)***
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	*340*	*(558)*	*(87)*	*(17)*	***(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	*(137)*	*(10)*	*(190)*	*(34)*	***(371)***	*143*	***(228)***
убыток от выбытия дочерних обществ, нетто	*(3)*	*(11)*	*(7)*	*-*	***(21)***	*-*	***(21)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**15 503**	**(1 675)**	**(1 210)**	**(607)**	**12 011**	**(32)**	**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	**11 489**	**52**	**10 412**	**735**	**22 688**	**-**	**22 688**

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 2020 года и 30 июня 2019 года, а также по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоэнергии и горячей воды ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя к получению	7	8 681	8 287

Долгосрочные векселя к получению представлены беспроцентными векселями со сроком по предъявлении, но не ранее 31 декабря 2029 года

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	368	250	222	166
Прочая выручка	54	62	26	33
Покупная электроэнергия и мощность	241	218	113	86

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	308	500
Кредиторская задолженность	1 736	1 679
Краткосрочные обязательства по аренде	622	613
Долгосрочные обязательства по аренде	2 247	2 127

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	818	991	348	424
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	729	736	264	258
Прочая выручка	56	53	27	27
Процентные расходы по обязательствам по аренде	99	104	52	2

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 2020 года и 30 июня 2019 года, а также по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 2020 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 24 191 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 19 244 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 721 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 9 021 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 2 284 млн рублей по состоянию на 30 июня 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 652 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 421 млн рублей по состоянию 30 июня 2020 года (на 31 декабря 2019 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 2020 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 2020 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 Субгруппы «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 2020 года, составила 533 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 659 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения

ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 353 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года: 476 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	**101 994**	**394 827**	**449 098**	**238 953**	**17 479**	**8 361**	**1 210 712**
Переклассификация	(6 785)	6 807	(112)	-	90	-	-
Поступления	70	50	642	25 300	727	598	27 387
Передача	3 898	30 272	17 710	(51 959)	79	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(1 451)	(3 749)	(5 093)	(158)	(2 662)	-	(13 113)
Выбытия и списания	(264)	(190)	(602)	(436)	(267)	(374)	(2 133)
Сальдо на 30 июня 2020 года	**97 462**	**428 017**	**461 643**	**211 700**	**15 446**	**8 585**	**1 222 853**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2019 года	**(45 078)**	**(235 045)**	**(216 480)**	**(22 675)**	**(11 502)**	**(2 070)**	**(532 850)**
Переклассификация	113	(563)	519	-	(69)	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	(19)	(56)	(612)	(5)	-	(692)
Начисление амортизации	(769)	(3 941)	(7 981)	-	(643)	(581)	(13 915)
Передача	(10)	(210)	(236)	456	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	460	3 328	2 802	46	1 899	-	8 535
Выбытия и списания	225	66	480	218	143	278	1 410
Сальдо на 30 июня 2020 года	**(45 059)**	**(236 384)**	**(220 952)**	**(22 567)**	**(10 177)**	**(2 373)**	**(537 512)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года	**52 403**	**191 633**	**240 691**	**189 133**	**5 269**	**6 212**	**685 341**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	**56 916**	**159 782**	**232 618**	**216 278**	**5 977**	**6 291**	**677 862**

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
Сальдо на 31 декабря 2019 года	**1 733**	**3 280**	**1 220**	**58**	**6 291**
Поступления	315	217	34	32	598
Переклассификация	(15)	190	(173)	(2)	-
Амортизация	(239)	(228)	(95)	(19)	(581)
Выбытия и списания	(48)	(13)	(26)	(9)	(96)
Сальдо на 30 июня 2020 года	**1 746**	**3 446**	**960**	**60**	**6 212**

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 2020 года сумма таких авансов составила 32 019 млн рублей (31 декабря 2019 года: 34 850 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 3 436 млн рублей; ставка капитализации составила 7,47 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 4 783 млн рублей, ставка капитализации составила 7,81 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 101 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 140 млн рублей).

Обесценение. Руководство проанализировало влияние пандемии COVID-19 на 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. Руководство Группы

рассмотрело ключевые допущения, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2019 года и пришло к следующим выводам: фактические результаты деятельности Группы за первое полугодие 2020 года соответствуют плановым показателям, прогноз в отношении тарифов, цен на электроэнергию и мощность, прогноз объемов капитальных затрат и ставка дисконтирования существенно не изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 692 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 1 945 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года, убыток от обесценения составил 310 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года: 471 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя	39 072	39 527
Дисконт по долгосрочным векселям	(13 160)	(13 724)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 887	11 778
НДС к возмещению	1 482	971
Долгосрочные авансы выданные	1 385	163
Валютно-процентный своп	863	-
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 116	6 460
Итого прочие внеоборотные активы	**22 214**	**19 853**

По состоянию на 31 декабря 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство в размере 820 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Эквиваленты денежных средств	43 674	25 559
Денежные средства на банковских счетах	16 151	15 472
Денежные средства в кассе	17	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	**59 842**	**41 047**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	68 641	65 358
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 773)	(29 863)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**36 868**	**35 495**
НДС к возмещению	**6 647**	**9 570**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	9 434	5 172
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(872)	(754)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**8 562**	**4 418**
Прочая дебиторская задолженность	9 629	9 332
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 386)	(5 216)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**4 243**	**4 116**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	**2 284**	**652**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**58 604**	**54 251**

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	15 959	22 491
Сырье и материалы	10 865	8 984
Запасные части	3 420	2 882
Прочие материалы	331	223
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**30 575**	**34 580**
Обесценение товарно-материальных запасов	(203)	(194)
Итого товарно-материальные запасы	**30 372**	**34 386**

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Депозиты	**43 229**	**46 801**
Целевые денежные средства	**14 445**	**9 100**
Займы выданные	3 117	2 764
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 090)	(2 739)
Займы выданные, нетто	**27**	**25**
Прочие краткосрочные инвестиции	**116**	**57**
Итого прочие оборотные активы	**57 817**	**55 983**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 14 445 млн рублей по состоянию на 30 июня 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 9 100 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 2020 года	426 288 813 551
31 декабря 2019 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018–2020 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 по цене 1,00 рубль за акцию, в мае – июне 2020 года было размещено 6 000 000 000 акций данного выпуска. Из общего количества размещенных дополнительных акций в том числе 13 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

В связи с тем, что по состоянию на 30 июня 2020 года дополнительный выпуск акций не был завершен, поступления от выпуска акций в размере 13 000 млн рублей были отражены в составе краткосрочных обязательств.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2020 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2019 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. Изменение неконтролирующей доли участия в первом полугодии 2020 года связано с изменениями, произошедшими в структуре Группы (Примечание 1). В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выбытие отрицательной величины неконтролирующей доли участия в сумме 1 191 млн рублей. Справедливая стоимость активов Группы, переданных в обмен на 38,04 процента акций ПАО «ДЭК» составила 5 110 млн рублей. Разница между балансовой стоимостью выбывшей неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью активов, переданных взамен, отражена в составе нераспределенной прибыли.

В результате продажи ЗАО «МЭК» выбыла отрицательная величина неконтролирующей доли участия в сумме 24 млн рублей.

В первом полугодии 2019 года неконтролирующая доля участия уменьшилась на 326 млн рублей. Уменьшение вызвано изменениями в структуре Группы, не оказавшими существенного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности. В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» (Примечание 1) накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибылей и убытков.

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).

Годовое общее собрание акционеров Общества по итогам 2019 года будет проведено в форме заочного голосования 30 сентября 2020 года.

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 179 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 117 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 2020 года, составила 18 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 22 процента).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Текущий налог на прибыль	9 085	7 710	4 479	2 987
Отложенный налог на прибыль	1 494	735	513	388
Итого расходы по налогу на прибыль	**10 579**	**8 445**	**4 992**	**3 375**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	**30 июня 2020 года**	**31 декабря 2019 года**
ПАО «Банк ВТБ»	2020–2025	49 520	51 361
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 517	20 492
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	20 330	20 314
ПАО «Сбербанк»	2020–2022	20 217	18 010
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 504	15 485
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	2024	14 973	14 962
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	14 861	13 294
ПАО «РОСБАНК»	2020–2022	8 736	9 371
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	4 636	4 602
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Арктики»	2020–2026	4 448	4 819
АО «Всероссийский банк развития регионов»	2022	2 355	-
Органы муниципальной власти Камчатского края	2020–2034	1 624	1 559
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	-	-	10 036
Прочие долгосрочные заемные средства	-	5 363	6 216
Обязательства по аренде	-	7 635	7 331
Итого		**190 719**	**197 852**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(49 364)	(33 876)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(1 405)	(1 448)
Итого долгосрочные заемные средства		**139 950**	**162 528**

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Банк «ГПБ» (АО)	3 414	1 730
Органы муниципальной власти Камчатского края	751	-
ПАО «Сбербанк»	448	2 381
ПАО «РОСБАНК»	432	-
АО «Всероссийский банк развития регионов»	143	-
Прочие краткосрочные заемные средства	100	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	49 364	33 876
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 405	1 448
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**56 057**	**39 435**
Справочно:		
Проценты к уплате	1 845	1 907

Погашение облигаций. В июне 2020 года были погашены процентные неконвертируемые облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей, выпущенные в июне 2017 года.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 2019 года	**28 510**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(8 375)
Промежуточные платежи	(1 299)
На 30 июня 2020 года	**18 836**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,68 года	5,18 года
Рыночная стоимость акции	0,7504 рубля	0,5601 рубля
Ключевая ставка ЦБ	4,50 процента	6,25 процента
Волатильность акций	30,09 процента	25,62 процента
Безрисковая ставка	5,32 процента	6,15 процента
Ставка дисконтирования	5,90 процента	6,67 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 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 874	8 732
Долгосрочные авансы полученные	5 234	1 521
Валютно-процентный своп	-	820
Прочие долгосрочные обязательства	12 340	11 293
Итого прочие долгосрочные обязательства	**26 448**	**22 366**

По состоянию на 30 июня 2020 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражен актив в размере 863 млн рублей в составе прочих внеоборотных активов (Примечание 7).

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	25 784	28 935
Авансы полученные	10 571	14 884
Задолженность перед персоналом	8 163	9 913
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 421	-
Дивиденды к уплате	126	163
Задолженность по договорам факторинга	-	498
Прочая кредиторская задолженность	4 707	5 252
Итого кредиторская задолженность и начисления	**52 772**	**59 645**

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2020 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 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	11 130	9 818
Страховые взносы	3 200	3 461
Налог на имущество	2 369	2 484
Прочие налоги	581	676
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**17 280**	**16 439**

Примечание 19. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	83 924	78 210	36 543	34 248
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	43 817	43 663	22 745	22 916
Продажа мощности на оптовом рынке	27 980	23 441	13 899	11 378
Продажа теплоэнергии и горячей воды	24 735	24 031	7 725	7 344
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	7 831	6 937	3 650	3 416
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	715	287	281	195
Прочая выручка	4 864	4 321	2 809	2 156
Итого выручка	**193 866**	**180 890**	**87 652**	**81 653**

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 2020 года, составила 188 287 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 176 282 млн рублей), в момент времени – 5 579 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 4 608 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 84 562 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года: 79 302 млн рублей), в момент времени – 3 091 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года: 2 352 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 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 24 191 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 19 244 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 721 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 9 021 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 2020 года, составила 14 464 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 12 176 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года, сумма таких субсидий составила 7 232 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года: 6 105 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	39 605	39 075	19 987	19 886
Расходы на топливо	37 103	38 034	14 394	14 350
Покупная электроэнергия и мощность	24 200	24 572	10 793	10 712
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	18 491	18 823	8 393	8 759
Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 919	12 460	6 892	6 076
Налоги, кроме налога на прибыль	6 567	5 745	3 287	2 980
Прочие материалы	4 439	4 162	2 660	2 605
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	2 273	2 700	1 361	1 841
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 081	1 962	1 034	977
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 949	1 331	951	457
Расходы на охрану	1 921	1 768	970	902
Расходы на страхование	1 177	1 191	568	568
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	872	646	371	369
Услуги субподрядчиков	789	756	584	582
Расходы на аренду	419	435	214	122
Транспортные расходы	308	341	159	117
Прочие услуги сторонних организаций	3 809	3 764	1 731	1 826
Расходы на водопользование	2 634	2 041	1 393	1 049
Расходы на социальную сферу	585	791	332	460
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	349	35	110	29
Командировочные расходы	303	471	132	269
Убыток от выбытия основных средств, нетто	287	302	84	228
Прочие расходы / (доходы)	533	998	(89)	885
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**164 613**	**162 403**	**76 311**	**76 049**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Финансовые доходы				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	8 375	3 812	3 599	3 126
Процентные доходы	2 734	3 385	1 481	1 525
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	1 616	-	-	-
Доходы по дисконтированию	229	1 175	110	855
Положительные курсовые разницы	80	1 489	1 558	729
Прочие доходы	64	78	-	-
Итого финансовые доходы	**13 098**	**9 939**	**6 748**	**6 235**
Финансовые расходы				
Процентные расходы	(3 951)	(2 381)	(1 988)	(928)
Отрицательные курсовые разницы	(1 602)	(35)	-	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(279)	(279)	(142)	(112)
Расходы по дисконтированию	(108)	(175)	(19)	(131)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(1 693)	(2 073)	(936)
Прочие расходы	(387)	(427)	(180)	(164)
Итого финансовые расходы	**(6 327)**	**(4 990)**	**(4 402)**	**(2 271)**

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 2020–2024 гг. в размере 509 405 млн рублей по состоянию на 30 июня 2020 года, в том числе на 2020 год – 79 371 млн рублей, на 2021 год – 110 631 млн рублей, на 2022 год – 117 644 млн рублей, на 2023 год – 102 280 млн рублей, на 2024 год – 99 479 млн рублей (31 декабря 2019 года: 343 747 млн рублей – в течение 2020–2024 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.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытых периодов (2018 и 2019 годы). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении дочерних компаний Группы 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.

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 Группы, по состоянию на 30 июня 2020 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 2020 года составила 1 612 млн рублей (31 декабря 2019 года: 1 779 млн рублей) отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

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 2019 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2020 года и 31 декабря 2019 года.

На 30 июня 2020 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)	**12 728**	**863**	**-**	**13 591**
Векселя	11 887	-	-	11 887
Валютно-процентный своп	-	863	-	863
Долгосрочная дебиторская задолженность	372	-	-	372
Долгосрочные займы выданные	469	-	-	469
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**2**	**-**	**2**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**392**	**392**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**40 669**	**-**	**-**	**40 669**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 868	-	-	36 868
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 801	-	-	3 801
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**57 701**	**-**	**-**	**57 701**
Целевые денежные средства	14 445	-	-	14 445
Депозиты	43 229	-	-	43 229
Краткосрочные займы выданные	27	-	-	27
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**59 842**	**-**	**-**	**59 842**
Итого финансовые активы	**170 940**	**865**	**392**	**172 197**
Итого нефинансовые активы				**780 311**
Внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи				**530**
Итого активы				**953 038**

На 31 декабря 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)	**12 616**	**-**	**-**	**12 616**
Векселя	11 778	-	-	11 778
Долгосрочная дебиторская задолженность	364	-	-	364
Долгосрочные займы выданные	474	-	-	474
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**3**	**-**	**3**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**418**	**418**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**39 084**	**-**	**-**	**39 084**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 495	-	-	35 495
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 589	-	-	3 589
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**55 926**	**-**	**-**	**55 926**
Целевые денежные средства	9 100	-	-	9 100
Депозиты	46 801	-	-	46 801
Краткосрочные займы выданные	25	-	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**41 047**	**-**	**-**	**41 047**
Итого финансовые активы	**148 673**	**3**	**418**	**149 094**
Итого нефинансовые активы				**772 919**
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи				**3 106**
Итого активы				**925 119**

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2020 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 18 836 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2019 года: 28 510 млн рублей), а также валютно-процентным свопом в размере 820 млн рублей на 31 декабря 2019 года.

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 16, 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 2020 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	**2**
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	392	**392**
Валютно-процентный своп	-	-	863	**863**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**2**	**-**	**1 255**	**1 257**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	18 836	**18 836**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**18 836**	**18 836**
На 31 декабря 2019 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3	-	-	**3**
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	**418**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**3**	**-**	**418**	**421**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	28 510	**28 510**
Валютно-процентный своп	-	-	820	**820**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**29 330**	**29 330**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	18 836	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(908)
				+2%	9,00 процента	799
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6003 рубля	7 507
				+20%	0,9005 рубля	(7 262)
На 31 декабря 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	28 510	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(338)
				+2%	9,00 процента	687
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4481 рубля	5 713
				+20%	0,6721 рубля	(5 481)

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 2020 года 0,7504 рубля (на 31 декабря 2019 года: 0,5601 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, дисконтированных по текущей процентной ставке, 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 2020 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 3 291 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 2 919 млн рублей.

По состоянию на 30 июня 2020 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 61 274 млн рублей, что меньше их справедливой стоимости на 549 млн рублей (31 декабря 2019 года: балансовая стоимость составила 69 434 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 922 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

В июле 2020 года Группа завершила второй, финальный этап сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» (Примечание 1), в рамках которого Группа передала 1 акцию АО «ЛУР» и 14,46 процента доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» в обмен на 3,94 процента акций ПАО «ДЭК».

В августе 2020 года Общество приобрело у ПАО «НК «Роснефть» 7,68 процента акций ОАО «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»), ассоциированной организации Группы, за денежное вознаграждение в размере 1 000 млн рублей. Доля участия Группы в ОАО «СЭК» увеличилась до 42,31 процента.