



## **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 2021 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	17
Примечание 6.	Основные средства.....	19
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	20
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	21
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	22
Примечание 12.	Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи.....	22
Примечание 13.	Капитал.....	23
Примечание 14.	Налог на прибыль.....	24
Примечание 15.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	24
Примечание 16.	Беспоставочный форвард на акции.....	25
Примечание 17.	Прочие долгосрочные обязательства.....	25
Примечание 18.	Кредиторская задолженность и начисления.....	25
Примечание 19.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	26
Примечание 20.	Выручка.....	26
Примечание 21.	Государственные субсидии.....	26
Примечание 22.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	27
Примечание 23.	Финансовые доходы, расходы.....	28
Примечание 24.	Обязательства по капитальным затратам.....	28
Примечание 25.	Условные обязательства.....	28
Примечание 26.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	30
Примечание 27.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	33
Примечание 28.	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 2021 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, сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о движении денежных средств и об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

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



## Вывод

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

*АО "РСК Аудит"*

26 августа 2021 года

Москва, Российская Федерация



Т. В. Сиротинская, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000527),  
Акционерное общество «ПрайсвоотерхаусКуперс 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 «ПрайсвоотерхаусКуперс 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

	Примечание	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	692 336	682 652
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		17 500	16 800
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		572	461
Отложенные налоговые активы		16 103	16 673
Прочие внеоборотные активы	7	19 292	19 140
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>745 803</b>	<b>735 726</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	41 976	58 291
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 832	4 700
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	59 665	52 195
Товарно-материальные запасы	10	32 398	35 149
Прочие оборотные активы	11	75 934	55 974
		<b>213 805</b>	<b>206 309</b>
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	12	1 349	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>215 154</b>	<b>206 309</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>960 957</b>	<b>942 035</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	13	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	13	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		143 410	125 709
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>617 288</b>	<b>599 587</b>
Неконтролирующая доля участия	13	9 484	9 353
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>626 772</b>	<b>608 940</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	15	121 449	129 926
Беспоставочный форвард на акции	16	9 731	15 025
Отложенные налоговые обязательства		19 308	17 591
Прочие долгосрочные обязательства	17	18 784	22 810
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>169 272</b>	<b>185 352</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	15	67 823	76 064
Кредиторская задолженность и начисления	18	76 733	54 408
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		58	819
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	17 057	16 452
		<b>161 671</b>	<b>147 743</b>
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	12	3 242	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>164 913</b>	<b>147 743</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>334 185</b>	<b>333 095</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>960 957</b>	<b>942 035</b>

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	20	204 886	193 866	93 424	87 652
Государственные субсидии	21	26 842	24 191	14 473	12 721
Прочие операционные доходы	1	534	861	123	558
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	22	(181 122)	(164 613)	(84 367)	(76 311)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>51 140</b>	<b>54 305</b>	<b>23 653</b>	<b>24 620</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 072)	(3 086)	(1 122)	(815)
Убыток от обесценения основных средств	6	(213)	(692)	(171)	(310)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>47 855</b>	<b>50 527</b>	<b>22 360</b>	<b>23 495</b>
Финансовые доходы	23	7 404	13 098	4 215	6 748
Финансовые расходы	23	(5 316)	(6 327)	(3 002)	(4 402)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		1 086	106	1 002	68
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>51 029</b>	<b>57 404</b>	<b>24 575</b>	<b>25 909</b>
Расходы по налогу на прибыль	14	(10 739)	(10 579)	(4 714)	(4 992)
<b>Прибыль за период</b>		<b>40 290</b>	<b>46 825</b>	<b>19 861</b>	<b>20 917</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		40 000	45 907	20 208	21 251
Неконтролирующей доле участия		290	918	(347)	(334)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0919	0,1087	0,0464	0,0503
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	422 437	435 437	422 437

Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Прибыль за период	40 290	46 825	19 861	20 917
<b>Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	811	(414)	811	(414)
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	55	(25)	48	(13)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>866</b>	<b>(439)</b>	<b>859</b>	<b>(427)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	13	-	-	-
Прочие статьи совокупного (убытка) /дохода	(2)	50	(2)	1
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(2)</b>	<b>398</b>	<b>(2)</b>	<b>1</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>864</b>	<b>(41)</b>	<b>857</b>	<b>(426)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>41 154</b>	<b>46 784</b>	<b>20 718</b>	<b>20 491</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	40 800	45 958	21 001	20 917
Неконтролирующей доле участия	354	826	(283)	(426)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>51 029</b>	<b>57 404</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	22	15 512	13 919
Убыток от выбытия основных средств, нетто	22	200	287
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(1 086)	(106)
Прочие операционные доходы		(534)	(861)
Финансовые доходы	23	(7 404)	(13 098)
Финансовые расходы	23	5 316	6 327
Убыток от обесценения основных средств	6	213	692
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 072	3 086
Прочие расходы		9	94
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>66 327</b>	<b>67 744</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(10 846)	(9 980)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		16	690
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 750	2 680
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(14)	(13)
Увеличение задолженности по прочим налогам		697	1 107
Увеличение прочих внеоборотных активов		(80)	(521)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(815)	947
Уплаченный налог на прибыль		(8 599)	(9 071)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>49 436</b>	<b>53 583</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(23 416)	(22 998)
Поступления от продажи основных средств		96	56
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(45 188)	(56 790)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		23 363	60 268
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		40	(435)
Проценты полученные		2 103	2 733
Возврат целевых денежных средств на специальные счета		1 377	-
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(6 000)
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		-	(575)
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(41 625)</b>	<b>(23 741)</b>



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств		21 357	17 589
Поступления долгосрочных заемных средств		18 358	18 499
Погашение заемных средств		(55 824)	(44 005)
Проценты уплаченные		(6 791)	(7 091)
Дивиденды выплаченные		(186)	(216)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	16	(507)	(1 299)
Поступления от выпуска акций		-	6 000
Поступления по прочим финансовым инструментам		70	-
Поступления по валютно-процентному свопу, нетто		103	-
Платежи по валютно-процентному свопу		-	(67)
Погашение обязательств по аренде		(705)	(428)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(24 125)</b>	<b>(11 018)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(1)	(29)
<b>(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(16 315)</b>	<b>18 795</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>58 291</b>	<b>41 047</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>41 976</b>	<b>59 842</b>

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



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
<b>На 1 января 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(382)</b>	<b>358</b>	<b>187</b>	<b>239 698</b>	<b>565 664</b>	<b>4 211</b>	<b>569 875</b>
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	13	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	16	50	-	50
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	382	(25)	(322)	16	51	(92)	(41)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>382</b>	<b>(25)</b>	<b>(322)</b>	<b>45 923</b>	<b>45 958</b>	<b>826</b>	<b>46 784</b>
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(179)	(179)
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	13	-	-	-	-	-	-	74	(6 375)	(6 301)	1 191	(5 110)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате выбытия дочернего общества	13	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	54	54	-	54
<b>На 30 июня 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>333</b>	<b>(61)</b>	<b>279 276</b>	<b>605 351</b>	<b>6 073</b>	<b>611 424</b>
<b>На 1 января 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>337</b>	<b>632</b>	<b>259 815</b>	<b>599 587</b>	<b>9 353</b>	<b>608 940</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	40 000	40 000	290	40 290
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	747	-	747	64	811
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	55	-	-	55	-	55
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	55	747	(2)	800	64	864
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55</b>	<b>747</b>	<b>39 998</b>	<b>40 800</b>	<b>354</b>	<b>41 154</b>
Дивиденды	13	-	-	-	-	-	-	-	(23 099)	(23 099)	(207)	(23 306)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
<b>На 30 июня 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>392</b>	<b>1 379</b>	<b>276 714</b>	<b>617 288</b>	<b>9 484</b>	<b>626 772</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, 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 пандемию 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. Некоторые из вышеперечисленных мер были впоследствии ослаблены, однако по состоянию на 30 июня 2021 года уровни инфицирования остаются высокими, уровень вакцинации низкий, и существует риск того, что российские власти наложат дополнительные ограничения в 2021 году или позднее.

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. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

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 16, 27).

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 2021 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 61,73 процента). По состоянию на 30 июня 2021 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 12,95 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 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». Балансовая стоимость выбывших чистых активов дочерних компаний составила 4 545 млн рублей.

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

**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 также зависит 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 2020 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 2020 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 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2021 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 незначительными.

**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 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 16), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 6,00 процента на 31 декабря 2020 года до 7,20 процента на 30 июня 2021 года.

### Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 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 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 31 марта 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты);
- Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 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).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.

#### 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 2021 года		31 декабря 2020 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 «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 2021 года		31 декабря 2020 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»	94,50%	94,51%	94,50%	94,51%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

\* По состоянию на 30 июня 2021 года активы и обязательства АО «Чувашская энергосбытовая компания» отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи (Примечание 12).

**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 2021 года		31 декабря 2020 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»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»	94,50%	100,00%	94,50%	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%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	89,96%	89,97%	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.



**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 незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	30 июня 2021 года		31 декабря 2020 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, убытка от обесценения основных средств, убытка 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 2021 года и 30 июня 2020 года, и по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.



**Группа «РусГидро»**

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	75 760	85 878	94 430	13 405	269 473	(64 587)	204 886
в том числе:							
от сторонних компаний	66 406	78 662	57 709	2 109	204 886	-	204 886
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	183	65 121	19 557	-	84 861	-	84 861
продажа электроэнергии на оптовом рынке	39 891	6 537	1 596	-	48 024	-	48 024
продажа мощности на оптовом рынке	26 184	6 691	85	-	32 960	-	32 960
продажа теплотехнологии и горячей воды	86	-	26 989	-	27 075	-	27 075
прочая выручка	62	313	9 482	2 109	11 966	-	11 966
от внутригрупповых операций	9 354	7 216	36 721	11 296	64 587	(64 587)	-
Государственные субсидии	-	52	26 790	-	26 842	-	26 842
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(26 476)	(82 777)	(106 945)	(13 956)	(230 154)	64 789	(165 365)
<b>EBITDA</b>	<b>49 284</b>	<b>3 153</b>	<b>14 275</b>	<b>(551)</b>	<b>66 161</b>	<b>202</b>	<b>66 363</b>
Прочие операционные доходы	64	-	467	3	534	-	534
Амортизация	(7 704)	(166)	(7 124)	(660)	(15 654)	142	(15 512)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(569)	(841)	(2 040)	(80)	(3 530)	-	(3 530)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(136)	-	(77)	-	(213)	-	(213)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(450)	(775)	(1 865)	18	(3 072)	-	(3 072)
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ, нетто	16	(10)	(98)	(108)	(200)	-	(200)
общество, нетто	1	(56)	-	10	(45)	-	(45)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>41 075</b>	<b>2 146</b>	<b>5 578</b>	<b>(1 288)</b>	<b>47 511</b>	<b>344</b>	<b>47 855</b>
Финансовые доходы							7 404
Финансовые расходы							(5 316)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 086
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>51 029</b>
Расходы по налогу на прибыль							(10 739)
<b>Прибыль за период</b>							<b>40 290</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>9 724</b>	<b>632</b>	<b>14 077</b>	<b>1 894</b>	<b>26 327</b>	<b>-</b>	<b>26 327</b>
<b>30 июня 2021 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>104 356</b>	<b>4 935</b>	<b>78 523</b>	<b>1 458</b>	<b>189 272</b>	<b>-</b>	<b>189 272</b>

**Группа «РусГидро»**

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	71 422	80 024	94 282	18 551	264 279	(70 413)	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	188	59 769	17 694	1	77 652	-	77 652
продажа электроэнергии на оптовом рынке	42 728	6 315	1 029	17	50 089	-	50 089
продажа мощности на оптовом рынке	21 185	6 625	85	85	27 980	-	27 980
продажа теплотехники 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	7 173	6 842	40 891	15 507	70 413	(70 413)	-
Государственные субсидии	-	1	24 190	-	24 191	-	24 191
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(21 136)	(77 518)	(104 277)	(19 107)	(222 038)	71 633	(150 405)
<b>EBITDA</b>	<b>50 286</b>	<b>2 507</b>	<b>14 195</b>	<b>(556)</b>	<b>66 432</b>	<b>1 220</b>	<b>67 652</b>
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
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>42 727</b>	<b>1 133</b>	<b>6 646</b>	<b>(1 323)</b>	<b>49 183</b>	<b>1 344</b>	<b>50 527</b>
Финансовые доходы							13 098
Финансовые расходы							(6 327)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							106
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>57 404</b>
Расходы по налогу на прибыль							(10 579)
<b>Прибыль за период</b>							<b>46 825</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>11 642</b>	<b>133</b>	<b>14 877</b>	<b>735</b>	<b>27 387</b>	<b>-</b>	<b>27 387</b>
<b>31 декабря 2020 года</b>							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	125 560	6 787	72 592	1 051	205 990	-	205 990

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	39 314	36 719	37 737	9 420	123 190	(29 766)	93 424
в том числе:							
от сторонних компаний	35 363	34 242	22 562	1 257	93 424	-	93 424
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	114	27 843	8 791	-	36 748	-	36 748
продажа электроэнергии на оптовом рынке	23 393	2 948	703	-	27 044	-	27 044
продажа мощности на оптовом рынке	11 794	3 301	37	-	15 132	-	15 132
продажа теплотенергии и горячей воды	25	-	8 657	-	8 682	-	8 682
прочая выручка	37	150	4 374	1 257	5 818	-	5 818
от внутригрупповых операций	3 951	2 477	15 175	8 163	29 766	(29 766)	-
Государственные субсидии	-	22	14 451	-	14 473	-	14 473
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(13 603)	(35 671)	(47 185)	(9 855)	(106 314)	29 873	(76 441)
<b>EBITDA</b>	<b>25 711</b>	<b>1 070</b>	<b>5 003</b>	<b>(435)</b>	<b>31 349</b>	<b>107</b>	<b>31 456</b>
Прочие операционные доходы	59	-	63	1	123	-	123
Амортизация	(3 900)	(82)	(3 553)	(402)	(7 937)	135	(7 802)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(239)	(225)	(986)	33	(1 417)	-	(1 417)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) / прибыль от восстановления	(101)	-	(70)	-	(171)	-	(171)
обесценения финансовых активов, нетто (убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(98)	(206)	(832)	14	(1 122)	-	(1 122)
	(40)	(19)	(84)	19	(124)	-	(124)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>21 631</b>	<b>763</b>	<b>527</b>	<b>(803)</b>	<b>22 118</b>	<b>242</b>	<b>22 360</b>
Финансовые доходы							4 215
Финансовые расходы							(3 002)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 002
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>24 575</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 714)
<b>Прибыль за период</b>							<b>19 861</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>6 250</b>	<b>230</b>	<b>8 355</b>	<b>728</b>	<b>15 563</b>	<b>-</b>	<b>15 563</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	36 262	34 548	39 495	10 545	120 850	(33 198)	87 652
<i>в том числе:</i>							
от сторонних компаний	33 047	32 124	20 866	1 615	87 652	-	87 652
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	106	25 283	7 873	1	33 263	-	33 263
продажа электроэнергии на оптовом рынке	22 347	3 309	369	-	26 025	-	26 025
продажа мощности на оптовом рынке	10 535	3 327	37	-	13 899	-	13 899
продажа теплотехнологии 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	3 215	2 424	18 629	8 930	33 198	(33 198)	-
Государственные субсидии	-	-	12 721	-	12 721	-	12 721
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 285)	(33 896)	(48 143)	(11 044)	(103 368)	34 034	(69 334)
<b>EBITDA</b>	<b>25 977</b>	<b>652</b>	<b>4 073</b>	<b>(499)</b>	<b>30 203</b>	<b>836</b>	<b>31 039</b>
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)
<i>в том числе:</i>							
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
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>22 325</b>	<b>241</b>	<b>903</b>	<b>(874)</b>	<b>22 595</b>	<b>900</b>	<b>23 495</b>
Финансовые доходы							6 748
Финансовые расходы							(4 402)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							68
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>25 909</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 992)
<b>Прибыль за период</b>							<b>20 917</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>5 017</b>	<b>4</b>	<b>8 921</b>	<b>84</b>	<b>14 026</b>	<b>-</b>	<b>14 026</b>

**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 2021 года и 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя к получению	7	9 527	9 098

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	261	368	165	222
Прочая выручка	24	54	18	26
Покупная электроэнергия и мощность	238	241	93	113

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	327	254
Кредиторская задолженность	1 814	1 776
Краткосрочные обязательства по аренде	1 618	1 308
Долгосрочные обязательства по аренде	1 630	1 729

Стоимость активов в форме права пользования по договорам аренды с ассоциированными организациями по состоянию на 30 июня 2021 года составила 1 992 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 034 млн рублей).

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	831	818	354	348
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	797	729	296	264
Прочая выручка	57	56	29	27
Процентные расходы по обязательствам по аренде	119	99	53	52

**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 2021 года и 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. 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 11 и 16).

Задолженность по долгосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 81 233 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 78 819 млн рублей), задолженность по прочим долгосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 5 512 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 832 млн рублей). Задолженность по краткосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 6 592 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 015 млн рублей), задолженность по прочим краткосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 2 763 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 1 006 млн рублей). Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 5,69 - 8,50 процента.

Задолженность по обязательствам по договорам аренды со сторонами, связанными с государством, составила 3 380 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 3 379 млн рублей), в том числе краткосрочная часть обязательств составила 687 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 682 млн рублей). Стоимость активов в форме права пользования по таким договорам на 30 июня 2021 года составила 2 856 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 874 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде со сторонами, связанными с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили 136 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 138 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, процентные расходы по обязательствам по аренде со сторонами, связанными с государством, составили 67 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 63 млн рублей).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2021 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 26 842 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 24 191 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа получила государственные субсидии в размере 14 473 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 12 721 млн рублей) (Примечание 21).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 4 302 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 526 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 460 млн рублей по состоянию 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 18).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.



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

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 2021 года, составила 582 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 533 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 340 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 353 млн рублей).

#### Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>110 264</b>	<b>453 391</b>	<b>490 122</b>	<b>177 108</b>	<b>17 053</b>	<b>10 590</b>	<b>1 258 528</b>
Поступления	43	30	1 354	23 251	975	674	26 327
Передача	717	1 664	17 367	(19 761)	13	-	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	(279)	(5)	(337)	-	(50)	(15)	(686)
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(112)	(18)	(8)	-	(1)	-	(139)
Выбытия и списания	(139)	(58)	(467)	(374)	(405)	(98)	(1 541)
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года</b>	<b>110 494</b>	<b>455 004</b>	<b>508 031</b>	<b>180 224</b>	<b>17 585</b>	<b>11 151</b>	<b>1 282 489</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>(53 723)</b>	<b>(246 144)</b>	<b>(240 430)</b>	<b>(21 804)</b>	<b>(10 759)</b>	<b>(3 016)</b>	<b>(575 876)</b>
Переклассификация	954	(2 085)	1 116	-	15	-	-
Начисление убытка от обесценения	(23)	(9)	(26)	(154)	(1)	-	(213)
Начисление амортизации	(963)	(4 398)	(8 535)	-	(622)	(779)	(15 297)
Передача	(228)	(56)	(428)	712	-	-	-
Реклассификация в активы группы выбытия, предназначенной для продажи	55	4	302	-	36	7	404
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	17	6	6	-	1	-	30
Выбытия и списания	54	30	445	82	136	52	799
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года</b>	<b>(53 857)</b>	<b>(252 652)</b>	<b>(247 550)</b>	<b>(21 164)</b>	<b>(11 194)</b>	<b>(3 736)</b>	<b>(590 153)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года</b>	<b>56 637</b>	<b>202 352</b>	<b>260 481</b>	<b>159 060</b>	<b>6 391</b>	<b>7 415</b>	<b>692 336</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>56 541</b>	<b>207 247</b>	<b>249 692</b>	<b>155 304</b>	<b>6 294</b>	<b>7 574</b>	<b>682 652</b>

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

	Активы в форме права пользования				Итого
	Производ- ственные здания	Сооруже- ния	Машины и оборудование	Прочее	
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 884</b>	<b>4 250</b>	<b>1 336</b>	<b>104</b>	<b>7 574</b>
Поступления	246	317	5	106	674
Переклассификация	(11)	(115)	121	5	-
Амортизация	(262)	(318)	(170)	(29)	(779)
Выбытия и списания	(28)	(16)	(4)	(6)	(54)
<b>Сальдо на 30 июня 2021 года</b>	<b>1 829</b>	<b>4 118</b>	<b>1 288</b>	<b>180</b>	<b>7 415</b>

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 2021 года сумма таких авансов составила 31 088 млн рублей (31 декабря 2020 года: 31 761 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 023 млн рублей; ставка капитализации составила 6,80 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 3 434 млн рублей, ставка капитализации составила 7,47 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 187 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 101 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2020 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 213 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 692 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, убыток от обесценения составил 171 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 310 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя	28 045	37 552
Дисконт по долгосрочным векселям	(11 844)	(12 385)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 539	11 142
НДС к возмещению	907	1 168
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 365	6 349
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>19 292</b>	<b>19 140</b>

По состоянию на 30 июня 2021 года отражено списание за счет ранее созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей ООО «ЭНЕРГО-ФИНАНС» в размере 9 363 млн рублей в связи с ликвидацией компании в апреле 2021 года.



**Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Эквиваленты денежных средств	27 817	44 553
Денежные средства на банковских счетах	14 146	13 723
Денежные средства в кассе	13	15
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>41 976</b>	<b>58 291</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

**Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	64 506	66 176
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(30 519)	(31 569)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>33 987</b>	<b>34 607</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>7 471</b>	<b>6 459</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	9 522	6 317
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(721)	(704)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>8 801</b>	<b>5 613</b>
Прочая дебиторская задолженность	9 700	10 142
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 596)	(5 152)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>5 104</b>	<b>4 990</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>4 302</b>	<b>526</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>59 665</b>	<b>52 195</b>

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

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	17 416	21 927
Сырье и материалы	11 058	10 028
Запасные части	3 922	3 230
Прочие материалы	212	190
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>32 608</b>	<b>35 375</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(210)	(226)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>32 398</b>	<b>35 149</b>

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Депозиты	63 112	41 331
Целевые денежные средства	10 197	11 615
Займы выданные	3 277	3 321
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 223)	(3 291)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>54</b>	<b>30</b>
<b>Валютно-процентный своп</b>	<b>2 501</b>	<b>2 914</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>70</b>	<b>84</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>75 934</b>	<b>55 974</b>

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 10 197 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 11 615 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. Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи**

В августе 2021 года был заключен договор с ООО «Трансэнергопром» о продаже принадлежащих Группе 100 процентов акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» (Примечание 28).

По состоянию на 30 июня 2021 года активы и обязательства АО «Чувашская энергосбытовая компания» отражены как активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи:

	30 июня 2021 года
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	282
Прочие внеоборотные активы	68
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>350</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Дебиторская задолженность и авансы выданные (за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 3 755 млн рублей)	922
Прочие оборотные активы	77
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>999</b>
<b>Итого активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>	<b>1 349</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Прочие долгосрочные обязательства	1 140
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1 140</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	1 207
Кредиторская задолженность и начисления	827
Кредиторская задолженность по прочим налогам	68
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>2 102</b>
<b>Итого обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>	<b>3 242</b>

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

	30 июня 2021 года
Внутригрупповая кредиторская задолженность и начисления	76

Выручка и операционные расходы группы выбытия представлены в таблице ниже:

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года
Выручка	20	6 249	5 550
Операционные расходы	22	(5 335)	(4 914)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>914</b>	<b>636</b>

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года
Внутригрупповые операционные расходы	(543)	(515)

### Примечание 13. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2021 года	439 288 905 849
31 декабря 2020 года	439 288 905 849

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2021 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2020 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. В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выделение 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» была отрицательная величина неконтролирующей доли участия в сумме 24 млн рублей.

**Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности.** В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» в первом полугодии 2020 года 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.** 30 июня 2021 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 303 млн рублей (в сумме 23 099 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, были объявлены 30 сентября 2020.

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 207 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 179 млн рублей).

**Примечание 14. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 21 процент (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 18 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Текущий налог на прибыль	8 683	9 085	3 384	4 479
Отложенный налог на прибыль	2 056	1 494	1 330	513
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>10 739</b>	<b>10 579</b>	<b>4 714</b>	<b>4 992</b>

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

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	67 821	88 463
<i>в рублях</i>	50 913	71 425
<i>в китайских юанях</i>	16 908	17 038
Кредиты от банков	94 013	91 754
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 727	2 912
Прочие долгосрочные заемные средства	5 612	5 932
Обязательства по аренде	9 420	9 250
<b>Итого</b>	<b>179 593</b>	<b>198 311</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(54 862)	(65 543)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(3 282)	(2 842)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>121 449</b>	<b>129 926</b>

**Погашение облигаций.** В феврале 2021 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей, выпущенные в феврале 2018 года.

*Краткосрочные заемные средства*

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиты от банков	6 916	6 673
Прочие краткосрочные заемные средства	2 763	1 006
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	54 862	65 543
Краткосрочная часть обязательств по аренде	3 282	2 842
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>67 823</b>	<b>76 064</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 279	1 863

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 16. Беспоставочный форвард на акции**

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>15 025</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 23)	(4 787)
Промежуточные платежи	(507)
<b>На 30 июня 2021 года</b>	<b>9 731</b>

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,68 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8664 рубля	0,7871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	5,50 процента	4,25 процента
Волатильность акций	26,61 процента	28,75 процента
Безрисковая ставка	6,97 процента	5,35 процента
Ставка дисконтирования	7,24 процента	5,96 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 27.

**Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 757	7 787
Долгосрочные авансы полученные	1 981	3 185
Прочие долгосрочные обязательства	10 046	11 838
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>18 784</b>	<b>22 810</b>

**Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 618	28 306
Дивиденды к уплате	23 277	157
Авансы полученные	11 556	10 329
Задолженность перед персоналом	8 124	10 131
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 460	-
Прочая кредиторская задолженность	5 698	5 485
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>76 733</b>	<b>54 408</b>

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2021 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

**Примечание 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	10 620	9 956
Страховые взносы	3 419	3 470
Налог на имущество	2 428	2 439
Прочие налоги	590	587
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>17 057</b>	<b>16 452</b>

**Примечание 20. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	84 861	77 652	36 748	33 263
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	48 024	50 089	27 044	26 025
Продажа мощности на оптовом рынке	32 960	27 980	15 132	13 899
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 075	24 735	8 682	7 725
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	8 196	7 831	3 756	3 650
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	436	715	192	281
Прочая выручка	3 334	4 864	1 870	2 809
<b>Итого выручка</b>	<b>204 886</b>	<b>193 866</b>	<b>93 424</b>	<b>87 652</b>

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 2021 года, составила 201 116 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 188 287 млн рублей), в момент времени – 3 770 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 5 579 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, составила 91 362 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 84 562 млн рублей), в момент времени – 2 062 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 3 091 млн рублей).

**Примечание 21. 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 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 26 842 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 24 191 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 14 473 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 12 721 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 дохода по субсидиям, полученного 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 2021 года, составила 15 763 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 14 464 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 7 608 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года: 7 232 млн рублей).



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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	40 112	39 605	20 233	19 987
Расходы на топливо	39 025	37 103	14 722	14 394
Покупная электроэнергия и мощность	33 487	24 200	14 678	10 793
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	19 952	18 491	9 280	8 393
Амортизация основных средств и нематериальных активов	15 512	13 919	7 802	6 892
Налоги, кроме налога на прибыль	6 884	6 567	3 440	3 287
Прочие материалы	4 693	4 439	2 747	2 660
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	2 996	2 273	2 043	1 361
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 382	1 949	1 124	951
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 211	2 081	1 088	1 034
Расходы на охрану	1 936	1 921	974	970
Расходы на страхование	1 180	1 177	559	568
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	984	872	535	371
Услуги субподрядчиков	733	789	601	584
Расходы на аренду	392	419	213	214
Транспортные расходы	300	308	184	159
Прочие услуги сторонних организаций	3 036	3 809	1 415	1 731
Расходы на водопользование	2 702	2 634	1 499	1 393
Расходы на социальную сферу	579	585	410	332
Командировочные расходы	407	303	255	132
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	352	349	280	110
Убыток от выбытия основных средств, нетто	200	287	124	84
Прочие расходы / (доходы)	1 067	533	161	(89)
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>181 122</b>	<b>164 613</b>	<b>84 367</b>	<b>76 311</b>

**Примечание 23. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 16)	4 787	8 375	2 431	3 599
Процентные доходы	2 098	2 734	1 130	1 481
Доходы по дисконтированию	224	229	68	110
Положительные курсовые разницы	98	80	410	1 558
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	1 616	-	-
Прочие доходы	197	64	176	-
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 404</b>	<b>13 098</b>	<b>4 215</b>	<b>6 748</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(4 191)	(3 951)	(2 019)	(1 988)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(351)	(279)	(168)	(142)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(310)	-	(594)	(2 073)
Расходы по дисконтированию	(71)	(108)	(36)	(19)
Отрицательные курсовые разницы	(14)	(1 602)	-	-
Прочие расходы	(379)	(387)	(185)	(180)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(5 316)</b>	<b>(6 327)</b>	<b>(3 002)</b>	<b>(4 402)</b>

**Примечание 24. 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 2021–2025 гг. в размере 471 747 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года, в том числе на 2021 год – 95 931 млн рублей, на 2022 год – 109 754 млн рублей, на 2023 год – 99 871 млн рублей, на 2024 год – 85 865 млн рублей, на 2025 год – 80 326 млн рублей (31 декабря 2020 года: 499 010 млн рублей – в течение 2021–2025 гг.).

**Примечание 25. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. 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 оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 3 354 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года не является высокой. Судебные иски от сетевых организаций относятся к разногласиям по стоимости услуг по передаче электроэнергии и по срокам осуществления мероприятий технологического присоединения, судебные иски от подрядчиков относятся к оспариванию ранее заключенных соглашений о зачете встречных однородных требований. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.



**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, 2019 и 2020 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.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. В отношении иных 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 2021 года и 31 декабря 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 2021 года составила 1 841 млн рублей (31 декабря 2020 года: 1 624 млн рублей) и 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 или иных обстоятельств. 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 26. 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 2020 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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 2021 года и 31 декабря 2020 года.

На 30 июня 2021 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)</b>	<b>12 531</b>	<b>165</b>	<b>-</b>	<b>12 696</b>
Векселя	11 539	-	-	11 539
Долгосрочная дебиторская задолженность	599	-	-	599
Долгосрочные займы выданные	393	-	-	393
Прочие внеоборотные активы	-	165	-	165
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>1</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>572</b>	<b>572</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>38 301</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38 301</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 987	-	-	33 987
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 314	-	-	4 314
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>73 363</b>	<b>2 501</b>	<b>-</b>	<b>75 864</b>
Целевые денежные средства	10 197	-	-	10 197
Депозиты	63 112	-	-	63 112
Краткосрочные займы выданные	54	-	-	54
Валютно-процентный своп	-	2 501	-	2 501
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>41 976</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41 976</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>166 171</b>	<b>2 667</b>	<b>572</b>	<b>169 410</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>790 198</b>
<b>Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи</b>				<b>1 349</b>
<b>Итого активы</b>				<b>960 957</b>

На 31 декабря 2020 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)</b>	<b>12 037</b>	-	-	<b>12 037</b>
Векселя	11 142	-	-	11 142
Долгосрочная дебиторская задолженность	456	-	-	456
Долгосрочные займы выданные	439	-	-	439
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	-	<b>2</b>	-	<b>2</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	-	-	<b>461</b>	<b>461</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>39 047</b>	-	-	<b>39 047</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 607	-	-	34 607
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 440	-	-	4 440
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>52 976</b>	<b>2 914</b>	-	<b>55 890</b>
Целевые денежные средства	11 615	-	-	11 615
Депозиты	41 331	-	-	41 331
Краткосрочные займы выданные	30	-	-	30
Валютно-процентный своп	-	2 914	-	2 914
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>58 291</b>	-	-	<b>58 291</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>162 351</b>	<b>2 916</b>	<b>461</b>	<b>165 728</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>776 307</b>
<b>Итого активы</b>				<b>942 035</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2021 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 9 731 млн рублей (Примечание 16) (31 декабря 2020: 15 025 млн рублей), а также прочими краткосрочными обязательствами в размере 108 млн рублей (Примечание 18) (31 декабря 2020: 72 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 15), кредитной задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредитной задолженностью (Примечания 17 и 18).

**Примечание 27. Справедливая стоимость активов и обязательств****а) Многократные оценки справедливой стоимости**

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

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

На 30 июня 2021 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1	-	-	1
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	572	572
Валютно-процентный своп	-	-	2 501	2 501
Прочие внеоборотные активы	-	-	165	165
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>3 238</b>	<b>3 239</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	9 731	9 731
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	108	108
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 839</b>	<b>9 839</b>
На 31 декабря 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	461	461
Валютно-процентный своп	-	-	2 914	2 914
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>3 375</b>	<b>3 377</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	15 025	15 025
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	72	72
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15 097</b>	<b>15 097</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 16).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 июня 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	9 731	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(1 102)
				+2%	9,00 процента	1 080
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6931 рубля	8 745
				+20%	1,0397 рубля	(8 711)
На 31 декабря 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	15 025	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(1 004)
				+2%	9,00 процента	796
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6297 рубля	7 617
				+20%	0,9445 рубля	(7 766)

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 июня 2021 года 0,8664 рубля (на 31 декабря 2020 года: 0,7871 рубля) (Примечание 16).

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

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (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 2021 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 258 млн рублей (31 декабря 2020 года: справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 065 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2021 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 74 922 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 1 710 млн рублей (31 декабря 2020 года: балансовая стоимость составила 65 404 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 188 млн рублей).

**Примечание 28. События после отчетной даты**

В августе 2021 года был заключен договор с ООО «Трансэнергопром» о продаже принадлежащих Группе 100 процентов акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» за денежное вознаграждение в размере 300 млн рублей (Примечание 12).

По условиям договора акции будут переданы в течение 5 месяцев с даты заключения договора после выполнения ряда условий, включая полное погашение обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания» по существующим кредитным обязательствам перед банками и снятия с Общества поручительств по данным кредитным соглашениям.