



## **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 2022 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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.....	8
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	20
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	21
Примечание 12.	Капитал.....	21
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	22
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	23
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	23
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	23
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
Примечание 19.	Выручка.....	24
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	26
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	27
Примечание 24.	Условные обязательства.....	27
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	29
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	32
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	33



## 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 2022 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».

29 августа 2022 года

Москва, Российская Федерация

Т. В. Сиротинская, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОПНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОПНЗ – 21906105478)

	Примечание	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	729 016	702 164
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		24 367	21 497
Отложенные налоговые активы		12 099	12 274
Прочие внеоборотные активы	7	21 956	21 481
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>787 438</b>	<b>757 416</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	55 510	59 806
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		4 554	3 845
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	68 006	63 518
Товарно-материальные запасы	10	44 832	38 871
Прочие оборотные активы	11	5 857	7 031
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>178 759</b>	<b>173 071</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>966 197</b>	<b>930 487</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	12	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		152 453	145 773
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>626 331</b>	<b>619 651</b>
Неконтролирующая доля участия	12	9 101	9 702
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>635 432</b>	<b>629 353</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	89 447	98 602
Беспоставочный форвард на акции	15	16 323	17 444
Отложенные налоговые обязательства		12 051	10 067
Прочие долгосрочные обязательства	16	22 349	21 236
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>140 170</b>	<b>147 349</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	85 454	72 347
Кредиторская задолженность и начисления	17	81 325	55 019
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 366	1 665
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	22 450	24 754
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>190 595</b>	<b>153 785</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>330 765</b>	<b>301 134</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>966 197</b>	<b>930 487</b>

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка	19	214 619	204 886	97 041	93 424
Государственные субсидии	20	26 090	26 842	14 021	14 473
Прочие операционные доходы		254	534	129	123
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(195 546)	(181 122)	(93 996)	(84 367)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>45 417</b>	<b>51 140</b>	<b>17 195</b>	<b>23 653</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 006)	(3 072)	(701)	(1 122)
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 525)	(213)	(1 104)	(171)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>40 886</b>	<b>47 855</b>	<b>15 390</b>	<b>22 360</b>
Финансовые доходы	22	4 926	7 404	3 059	4 215
Финансовые расходы	22	(7 703)	(5 316)	(4 511)	(3 002)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		3 499	1 086	1 938	1 002
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>41 608</b>	<b>51 029</b>	<b>15 876</b>	<b>24 575</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(11 597)	(10 739)	(5 652)	(4 714)
<b>Прибыль за период</b>		<b>30 011</b>	<b>40 290</b>	<b>10 224</b>	<b>19 861</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		30 286	40 000	10 572	20 208
Неконтролирующей доле участия		(275)	290	(348)	(347)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0696	0,0919	0,0243	0,0464
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	435 437	435 437	435 437

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Прибыль за период	30 011	40 290	10 224	19 861
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	(729)	811	(979)	811
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	181	55	87	48
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(548)</b>	<b>866</b>	<b>(892)</b>	<b>859</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного убытка	(4)	(2)	(2)	(2)
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(4)</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
<b>Итого прочий совокупный (убыток) / доход</b>	<b>(552)</b>	<b>864</b>	<b>(894)</b>	<b>857</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>29 459</b>	<b>41 154</b>	<b>9 330</b>	<b>20 718</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	29 780	40 800	9 739	21 001
Неконтролирующей доле участия	(321)	354	(409)	(283)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>41 608</b>	<b>51 029</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	15 983	15 512
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	21	(39)	200
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(3 499)	(1 086)
Прочие операционные доходы		(254)	(534)
Финансовые доходы	22	(4 926)	(7 404)
Финансовые расходы	22	7 703	5 316
Убыток от обесценения основных средств	6	1 525	213
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 006	3 072
Прочие расходы		172	9
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>61 279</b>	<b>66 327</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(8 032)	(10 846)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(4)	16
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(5 966)	2 750
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		1 693	(14)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(2 282)	697
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(378)	(80)
Уплаченный налог на прибыль		(145)	(815)
		(10 264)	(8 599)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>35 901</b>	<b>49 436</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(38 988)	(23 416)
Поступления от продажи основных средств		37	96
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(598)	(45 188)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		490	23 363
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		4 006	1 377
Размещение денежных средств на специальных счетах		(1 933)	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		-	40
Проценты полученные		3 744	2 103
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(33 242)</b>	<b>(41 625)</b>

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(2 412)	(507)
Поступления краткосрочных заемных средств		19 794	21 357
Поступления долгосрочных заемных средств		40 122	18 358
Погашение заемных средств		(56 595)	(55 824)
Проценты уплаченные		(7 908)	(6 791)
Дивиденды выплаченные		(257)	(186)
Погашение обязательств по аренде		(750)	(705)
Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки		1 063	-
Поступления по прочим финансовым инструментам		-	70
Поступления по валютно-процентному свопу, нетто		-	103
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(6 943)</b>	<b>(24 125)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(12)	(1)
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(4 296)</b>	<b>(16 315)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>59 806</b>	<b>58 291</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>55 510</b>	<b>41 976</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- нием	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 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</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>55</b>	<b>747</b>	<b>39 998</b>	<b>40 800</b>	<b>354</b>	<b>41 154</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(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>392</b>	<b>1 379</b>	<b>276 714</b>	<b>617 288</b>	<b>9 484</b>	<b>626 772</b>
<b>На 1 января 2022 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>653</b>	<b>1 879</b>	<b>278 316</b>	<b>619 651</b>	<b>9 702</b>	<b>629 353</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	30 286	30 286	(275)	30 011
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(683)	-	(683)	(46)	(729)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	181	-	-	181	-	181
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	181	(683)	(4)	(506)	(46)	(552)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>181</b>	<b>(683)</b>	<b>30 282</b>	<b>29 780</b>	<b>(321)</b>	<b>29 459</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(23 100)	(23 100)	(280)	(23 380)
<b>На 30 июня 2022 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>834</b>	<b>1 196</b>	<b>285 498</b>	<b>626 331</b>	<b>9 101</b>	<b>635 432</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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. В 2022 году усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

Действующий в отчетном периоде санкционный режим коснулся системы взаиморасчетов Общества и кредиторов по выпущенным еврооблигациям, сделав невозможной выплату купонных доходов держателям облигаций через иностранного платежного агента (Примечание 14).

При этом, руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 июня 2022 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2021 года: 61,73 процента). По состоянию на 30 июня 2022 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владело 12,52 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2021 года: 13,06 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

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

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

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2021 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 2021 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 2021 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 2022 года.

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

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 8,70 процента на 30 июня 2022 года.

### **Новые и измененные стандарты и разъяснения**

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

## **Примечание 3. Основные дочерние общества**

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

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года.

**Группа «РусГидро»**

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)

**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 2022 года		31 декабря 2021 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 «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 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «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%

**Сегмент «Энергокомпании ДФО»**

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты 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 2022 года		31 декабря 2021 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»	94,66%	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»	99,64%	100,00%	99,64%	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%	89,96%	89,97%
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 2022 года		31 декабря 2021 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.

Основная часть выручки от внутригрупповых операций сегмента Энергокомпании ДФО за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, и по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года.



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>80 874</b>	<b>86 371</b>	<b>102 377</b>	<b>15 957</b>	<b>285 579</b>	<b>(70 960)</b>	<b>214 619</b>
в том числе:							
от сторонних компаний	71 996	78 216	62 617	1 790	214 619	-	214 619
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	164	62 853	22 489	-	85 506	-	85 506
продажа электроэнергии на оптовом рынке	41 954	7 963	3 113	-	53 030	-	53 030
продажа мощности на оптовом рынке	29 735	7 186	176	-	37 097	-	37 097
продажа теплотехнологии и горячей воды	81	-	27 569	-	27 650	-	27 650
прочая выручка	62	214	9 270	1 790	11 336	-	11 336
от внутригрупповых операций	8 878	8 155	39 760	14 167	70 960	(70 960)	-
Государственные субсидии	-	542	25 548	-	26 090	-	26 090
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(26 489)	(83 145)	(124 671)	(16 665)	(250 970)	71 368	(179 602)
<b>EBITDA</b>	<b>54 385</b>	<b>3 768</b>	<b>3 254</b>	<b>(708)</b>	<b>60 699</b>	<b>408</b>	<b>61 107</b>
Прочие операционные доходы	142	-	1	2	145	-	145
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 171)	(157)	(6 982)	(849)	(16 159)	176	(15 983)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 526)	(581)	(2 298)	(96)	(4 501)	118	(4 383)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(1 113)	-	(412)	-	(1 525)	-	(1 525)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(497)	(510)	(2 031)	32	(3 006)	-	(3 006)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	(25)	(71)	145	(128)	(79)	118	39
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	109	-	-	-	109	-	109
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>44 830</b>	<b>3 030</b>	<b>(6 025)</b>	<b>(1 651)</b>	<b>40 184</b>	<b>702</b>	<b>40 886</b>
Финансовые доходы							4 926
Финансовые расходы							(7 703)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							3 499
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>41 608</b>
Расходы по налогу на прибыль							(11 597)
<b>Прибыль за период</b>							<b>30 011</b>
<b>Капитальные затраты 30 июня 2022 года</b>	<b>15 992</b>	<b>590</b>	<b>23 925</b>	<b>6 603</b>	<b>47 110</b>	<b>-</b>	<b>47 110</b>
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>62 150</b>	<b>2 327</b>	<b>108 604</b>	<b>1 820</b>	<b>174 901</b>	<b>-</b>	<b>174 901</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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
<b>Выручка</b>	<b>75 760</b>	<b>85 878</b>	<b>94 430</b>	<b>13 405</b>	<b>269 473</b>	<b>(64 587)</b>	<b>204 886</b>
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 теплоты 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 основных средств и нематериальных активов	(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)
	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 затраты</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>31 декабря 2021 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>77 366</b>	<b>4 319</b>	<b>87 856</b>	<b>1 408</b>	<b>170 949</b>	<b>-</b>	<b>170 949</b>



**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>41 480</b>	<b>36 902</b>	<b>41 284</b>	<b>9 482</b>	<b>129 148</b>	<b>(32 107)</b>	<b>97 041</b>
в том числе:							
от сторонних компаний	37 673	33 857	24 703	808	97 041	-	97 041
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	109	26 762	10 204	-	37 075	-	37 075
продажа электроэнергии на оптовом рынке	23 874	3 627	1 077	-	28 578	-	28 578
продажа мощности на оптовом рынке	13 632	3 358	77	-	17 067	-	17 067
продажа теплоты и горячей воды	25	-	8 979	-	9 004	-	9 004
прочая выручка	33	110	4 366	808	5 317	-	5 317
от внутригрупповых операций	3 807	3 045	16 581	8 674	32 107	(32 107)	-
Государственные субсидии	-	257	13 764	-	14 021	-	14 021
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(14 126)	(35 927)	(57 733)	(10 108)	(117 894)	32 359	(85 535)
<b>EBITDA</b>	<b>27 354</b>	<b>1 232</b>	<b>(2 685)</b>	<b>(626)</b>	<b>25 275</b>	<b>252</b>	<b>25 527</b>
Прочие операционные доходы	129	-	-	-	129	-	129
Амортизация	(4 155)	(77)	(3 940)	(364)	(8 536)	97	(8 439)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(982)	23	(793)	(193)	(1 945)	118	(1 827)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(726)	-	(378)	-	(1 104)	-	(1 104)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(136)	19	(634)	50	(701)	-	(701)
	(120)	4	219	(243)	(140)	118	(22)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>22 346</b>	<b>1 178</b>	<b>(7 418)</b>	<b>(1 183)</b>	<b>14 923</b>	<b>467</b>	<b>15 390</b>
Финансовые доходы							3 059
Финансовые расходы							(4 511)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 938
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>15 876</b>
Расходы по налогу на прибыль							(5 652)
<b>Прибыль за период</b>							<b>10 224</b>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>8 123</b>	<b>473</b>	<b>15 356</b>	<b>4 258</b>	<b>28 210</b>	<b>-</b>	<b>28 210</b>

**Группа «РусГидро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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	8 650	-	36 607	-	36 607
продажа электроэнергии на оптовом рынке	23 393	2 948	844	-	27 185	-	27 185
продажа мощности на оптовом рынке	11 794	3 301	37	-	15 132	-	15 132
продажа теплотехнологии 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) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(101)	-	(70)	-	(171)	-	(171)
(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 затраты</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>

**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 три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	10 456	9 985

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	282	261	180	165
Покупная электроэнергия и мощность	276	238	115	93

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	1 474	1 743
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	397	405
Кредиторская задолженность	1 881	1 861
Краткосрочные обязательства по аренде	2 153	1 869
Долгосрочные обязательства по аренде	1 111	1 388

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	842	831	360	354
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	788	797	303	296
Прочая выручка	59	57	30	29
Процентные расходы по обязательствам по аренде	129	119	43	53

**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 2022 года и 30 июня 2021 года, а также по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	4 378	4 157
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	2 266	1 833
Долгосрочные кредиты от банков	74 901	67 878
Прочие долгосрочные заемные средства	1 594	4 141
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	34 151	22 675
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	3 874	2 298
Долгосрочные обязательства по аренде	3 988	3 729
Краткосрочные обязательства по аренде	1 150	997

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 6,20-13,50 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	26 090	26 842	14 021	14 473
Процентные расходы по заемным средствам	5 590	2 640	3 233	1 310
Процентные расходы по обязательствам по аренде	197	136	140	67

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «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.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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 2022 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 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 2022 года, составила 663 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 582 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 494 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года: 340 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 2021 года</b>	<b>111 561</b>	<b>463 182</b>	<b>522 623</b>	<b>208 442</b>	<b>19 184</b>	<b>12 681</b>	<b>1 337 673</b>
Переклассификация	9 406	(8 934)	(475)	446	(443)	-	-
Поступления	864	639	459	41 516	957	2 675	47 110
Передача	557	2 375	16 462	(19 428)	34	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	(641)	-	-	(641)
Выбытия и списания	(269)	(295)	(3 066)	(1 856)	(1 188)	(565)	(7 239)
<b>Сальдо на 30 июня 2022 года</b>	<b>122 119</b>	<b>456 967</b>	<b>536 003</b>	<b>228 479</b>	<b>18 544</b>	<b>14 791</b>	<b>1 376 903</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2021 года</b>	<b>(60 666)</b>	<b>(279 439)</b>	<b>(252 719)</b>	<b>(26 324)</b>	<b>(11 992)</b>	<b>(4 369)</b>	<b>(635 509)</b>
Переклассификация	(3 945)	3 858	87	-	-	-	-
Начисление убытка от обесценения	(10)	(68)	(44)	(1 402)	-	(1)	(1 525)
Начисление амортизации	(893)	(4 308)	(8 947)	-	(612)	(1 037)	(15 797)
Передача	(170)	(587)	(1 759)	2 522	(6)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	641	-	-	641
Выбытия и списания	131	281	2 732	282	815	62	4 303
<b>Сальдо на 30 июня 2022 года</b>	<b>(65 553)</b>	<b>(280 263)</b>	<b>(260 650)</b>	<b>(24 281)</b>	<b>(11 795)</b>	<b>(5 345)</b>	<b>(647 887)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2022 года</b>	<b>56 566</b>	<b>176 704</b>	<b>275 353</b>	<b>204 198</b>	<b>6 749</b>	<b>9 446</b>	<b>729 016</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>50 895</b>	<b>183 743</b>	<b>269 904</b>	<b>182 118</b>	<b>7 192</b>	<b>8 312</b>	<b>702 164</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 2021 года</b>	<b>2 013</b>	<b>4 682</b>	<b>1 453</b>	<b>164</b>	<b>8 312</b>
Поступления	325	2 025	277	48	2 675
Амортизация	(274)	(542)	(189)	(32)	(1 037)
Обесценение	(1)	-	-	-	(1)
Выбытия и списания	(28)	(413)	(24)	(38)	(503)
<b>Сальдо на 30 июня 2022 года</b>	<b>2 035</b>	<b>5 752</b>	<b>1 517</b>	<b>142</b>	<b>9 446</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 2022 года сумма таких авансов составила 48 502 млн рублей (31 декабря 2021 года: 41 902 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 794 млн рублей; ставка капитализации составила 10,81 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 2 023 млн рублей, ставка капитализации составила 6,80 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 160 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 187 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 1 525 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 213 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года, убыток от обесценения составил 1 104 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года: 171 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные векселя	27 887	27 228
Дисконт по долгосрочным векселям	(10 917)	(11 269)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	12 308	11 297
НДС к возмещению	1 604	1 425
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	892	712
Гудвил	481	481
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066
Прочие внеоборотные активы	6 671	6 500
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>21 956</b>	<b>21 481</b>

Прочие внеоборотные активы в сумме 6 671 млн рублей (31 декабря 2021 года: 6 500 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

**Опцион по фиксации максимума процентной ставки.** По состоянию на 30 июня 2022 года опцион по фиксации максимума процентной ставки переклассифицирован в состав прочих оборотных активов (Примечание 11).



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

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Эквиваленты денежных средств	41 810	41 884
Денежные средства на банковских счетах	13 687	17 910
Денежные средства в кассе	13	12
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>55 510</b>	<b>59 806</b>

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

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

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	65 920	65 248
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 988)	(30 349)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>33 932</b>	<b>34 899</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>14 771</b>	<b>16 970</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	12 193	5 715
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(1 037)	(605)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>11 156</b>	<b>5 110</b>
Прочая дебиторская задолженность	10 135	8 925
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 254)	(4 219)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>5 881</b>	<b>4 706</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>2 266</b>	<b>1 833</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>68 006</b>	<b>63 518</b>

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

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Топливо	25 836	23 818
Сырье и материалы	11 497	8 279
Запасные части	7 236	6 682
Прочие материалы	425	259
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>44 994</b>	<b>39 038</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(162)	(167)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>44 832</b>	<b>38 871</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Депозиты	580	490
Целевые денежные средства	2 482	6 488
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-
Займы выданные	2 360	3 381
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(2 309)	(3 347)
Займы выданные, нетто	51	34
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	744	-
Прочие оборотные активы	67	19
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>5 857</b>	<b>7 031</b>

**Целевые денежные средства.** Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 2 482 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 6 488 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.

**Денежные средства, ограниченные к использованию.** Остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, в размере 1 933 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года, размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством. Данные денежные средства могут быть использованы застройщиком только в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом РФ «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» № 214-ФЗ от 30 декабря 2004 года. По состоянию на 30 июня 2022 года данные денежные средства отражены в составе денежных средств, ограниченных к использованию.

**Примечание 12. Капитал**

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2022 года	439 288 905 849
31 декабря 2021 года	439 288 905 849

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2022 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2021 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

**Дивиденды.** 30 июня 2022 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 304 млн рублей (в сумме 23 100 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

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).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 280 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 207 млн рублей).



**Примечание 13. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 28 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 21 процент).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Текущий налог на прибыль	9 256	8 683	4 382	3 384
Отложенный налог на прибыль	2 341	2 056	1 270	1 330
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>11 597</b>	<b>10 739</b>	<b>5 652</b>	<b>4 714</b>

**Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства***Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиты от банков	107 915	94 889
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	35 738	50 987
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 876	2 801
Прочие долгосрочные заемные средства	4 715	5 113
Обязательства по аренде	12 255	10 426
<b>Итого</b>	<b>163 499</b>	<b>164 216</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(69 472)	(61 658)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(4 580)	(3 956)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>89 447</b>	<b>98 602</b>

**Погашение облигаций.** В январе 2022 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей, выпущенные в ноябре 2018 года.

**Обслуживание еврооблигаций.** В отношении всех держателей облигаций, в марте 2022 года до момента введения санкций Общество перечислило денежные средства через иностранного платежного агента в соответствии с эмиссионной документацией. В ответ на введенный санкционный режим российское законодательство было изменено, что обязывает Общество осуществлять выплату держателям облигаций, учет прав которых ведется в российской учетной инфраструктуре (в российских депозитариях). После введения санкций Общество обратилось в регулирующие органы Великобритании за получением специальной лицензии, необходимой для осуществления выплат купонного дохода держателям облигаций, учет прав которых ведется в иностранной учетной инфраструктуре.

*Краткосрочные заемные средства*

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиты от банков	10 649	5 328
Прочие краткосрочные заемные средства	753	1 405
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	69 472	61 658
Краткосрочная часть обязательств по аренде	4 580	3 956
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>85 454</b>	<b>72 347</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 453	1 341

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ. Невозможность из-за

введенных санкций осуществить купонные выплаты в мае 2022 года держателям облигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях, привела к реклассификации долгосрочных обязательств в размере 17 222 млн рублей в краткосрочную часть долгосрочных заемных средств по состоянию на 30 июня 2022 года. Обществом предпринимаются все необходимые действия, направленные на получение возможности возобновления расчетов с держателями-нерезидентами, включая обращение в уполномоченный орган Великобритании.

Общество обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по еврооблигациям и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

#### Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	<b>17 444</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	1 291
Промежуточные платежи	(2 412)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>16 323</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 2022 года	31 декабря 2021 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,68 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,7887 рубля	0,7346 рубля
Ключевая ставка ЦБ	9,50 процента	8,5 процента
Волатильность акций	33,62 процента	26,55 процента
Безрисковая ставка	8,63 процента	8,4 процента
Ставка дисконтирования	11,15 процента	9,42 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	6,70 процента	8,70 процента

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

#### Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	7 348	6 287
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	5 965	6 426
Долгосрочные авансы полученные	5 113	4 967
Прочие долгосрочные обязательства	3 923	3 556
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>22 349</b>	<b>21 236</b>

#### Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	26 785	27 111
Дивиденды к уплате	23 351	228
Авансы полученные	12 165	12 019
Задолженность перед персоналом	9 084	10 321
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 052	-
Задолженность по договорам факторинга	268	430
Прочая кредиторская задолженность	6 620	4 910
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>81 325</b>	<b>55 019</b>

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2022 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

**Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам**

	30 июня 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	13 705	17 796
Страховые взносы	6 567	4 015
Налог на имущество	1 527	2 311
Прочие налоги	651	632
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>22 450</b>	<b>24 754</b>

**Примечание 19. Выручка**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	85 506	84 861	37 075	36 607
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	53 030	48 024	28 578	27 185
Продажа мощности на оптовом рынке	37 097	32 960	17 067	15 132
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 650	27 075	9 004	8 682
Оказание услуг по передаче электроэнергии	8 028	8 196	3 682	3 756
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	361	436	226	192
Прочая выручка	2 947	3 334	1 409	1 870
<b>Итого выручка</b>	<b>214 619</b>	<b>204 886</b>	<b>97 041</b>	<b>93 424</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 2022 года, составила 211 311 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 201 116 млн рублей), в момент времени – 3 308 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 3 770 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года, составила 95 406 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года: 91 362 млн рублей), в момент времени – 1 635 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года: 2 062 млн рублей).

#### **Примечание 20. Государственные субсидии**

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 26 090 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 26 842 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 14 021 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 14 473 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 2022 года, составила 12 515 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 15 763 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 6 225 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года: 7 608 млн рублей).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы на топливо	54 393	39 025	23 234	14 722
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	42 477	40 112	21 746	20 233
Покупная электроэнергия и мощность	32 794	33 487	14 250	14 678
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	18 951	19 952	8 889	9 280
Амортизация основных средств и нематериальных активов	15 983	15 512	8 439	7 802
Налоги, кроме налога на прибыль	5 171	6 884	2 394	3 440
Прочие материалы	4 484	4 693	2 730	2 747
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 850	2 382	1 419	1 124
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 389	2 211	1 193	1 088
Ремонт и техническое обслуживание	2 333	2 996	1 530	2 043
Расходы на охрану	1 940	1 936	978	974
Расходы на страхование	1 048	1 180	490	559
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	993	984	554	535
Транспортные расходы	557	300	433	184
Услуги субподрядчиков	521	733	325	601
Расходы на аренду	483	392	170	213
Прочие услуги сторонних организаций	2 975	3 036	1 822	1 415
Расходы на водопользование	2 821	2 702	1 509	1 499
Расходы на социальную сферу	443	579	277	410
Командировочные расходы	395	407	248	255
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	195	352	26	280
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(39)	200	22	124
Прочие расходы	1 389	1 067	1 318	161
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>195 546</b>	<b>181 122</b>	<b>93 996</b>	<b>84 367</b>

Увеличение расходов на топливо в основном связано с ростом цены на уголь и газ, используемые Группой для производства электроэнергии и теплоэнергии.

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	3 792	2 098	2 340	1 130
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	741	-	-	-
Положительные курсовые разницы	229	98	-	410
Доходы по дисконтированию	47	224	23	68
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	4 787	573	2 431
Прочие доходы	117	197	123	176
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>4 926</b>	<b>7 404</b>	<b>3 059</b>	<b>4 215</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(5 249)	(4 191)	(2 906)	(2 019)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(1 291)	-	-	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(503)	(351)	(282)	(168)
Расходы по дисконтированию	(260)	(71)	(132)	(36)
Отрицательные курсовые разницы	(123)	(14)	(375)	-
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(310)	-	(594)
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	-	(686)	-
Прочие расходы	(277)	(379)	(130)	(185)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(7 703)</b>	<b>(5 316)</b>	<b>(4 511)</b>	<b>(3 002)</b>

**Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2022–2026 гг. в размере 711 102 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года, в том числе на 2022 год – 95 206 млн рублей, на 2023 год – 162 924 млн рублей, на 2024 год – 171 045 млн рублей, на 2025 год – 178 665 млн рублей, на 2026 год – 103 262 млн рублей (31 декабря 2021 года: 730 347 млн рублей – в течение 2022–2026 гг.).

**Примечание 24. Условные обязательства**

**Обязательства в социальной сфере.** Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

**Страхование.** Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

**Судебные разбирательства.** Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 2 580 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 года (2 637 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021) 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 2019 года. 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 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года составила 2 223 млн рублей (31 декабря 2021 года: 1 793 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 25. 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 2021 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 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 2022 года и 31 декабря 2021 года.

На 30 июня 2022 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>12 947</b>	-	-	<b>12 947</b>
Векселя	12 308	-	-	12 308
Долгосрочная дебиторская задолженность	320	-	-	320
Долгосрочные займы выданные	319	-	-	319
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>892</b>	<b>892</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>38 594</b>	-	-	<b>38 594</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 932	-	-	33 932
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 662	-	-	4 662
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>5 046</b>	<b>744</b>	-	<b>5 790</b>
Целевые денежные средства	2 482	-	-	2 482
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-	-	1 933
Депозиты	580	-	-	580
Краткосрочные займы выданные	51	-	-	51
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	744	-	744
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>55 510</b>	-	-	<b>55 510</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>112 097</b>	<b>744</b>	<b>892</b>	<b>113 733</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>852 464</b>
<b>Итого активы</b>				<b>966 197</b>

На 31 декабря 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>12 087</b>	<b>1 066</b>	-	<b>13 153</b>
Векселя	11 297	-	-	11 297
Долгосрочная дебиторская задолженность	438	-	-	438
Долгосрочные займы выданные	352	-	-	352
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066	-	1 066
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>712</b>	<b>712</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>38 840</b>	-	-	<b>38 840</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 899	-	-	34 899
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 941	-	-	3 941
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>7 012</b>	-	-	<b>7 012</b>
Целевые денежные средства	6 488	-	-	6 488
Депозиты	490	-	-	490
Краткосрочные займы выданные	34	-	-	34
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>59 806</b>	-	-	<b>59 806</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>117 745</b>	<b>1 066</b>	<b>712</b>	<b>119 523</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>810 964</b>
<b>Итого активы</b>				<b>930 487</b>

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2022 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 16 323 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2021: 17 444 млн рублей).

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

**Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств****а) Многократные оценки справедливой стоимости**

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

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

На 30 июня 2022 года		Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		892
Опцион по фиксации максимума процентной ставки		744
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>1 636</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Беспоставочный форвард на акции		16 323
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>16 323</b>
На 31 декабря 2021 года		Уровень 3
<b>Финансовые активы</b>		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		712
Опцион по фиксации максимума процентной ставки		1 066
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>1 778</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Беспоставочный форвард на акции		17 444
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>17 444</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года						
Беспоставочный форвард на акции	16 323	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	4,70% процента	(776)
				+2%	8,70% процента	742
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6310 рубля	7 651
				+20%	0,9464 рубля	(7 520)
На 31 декабря 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	17 444	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	6,70 процента	(827)
				+2%	10,70 процента	757
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5877 рубля	7 027
				+20%	0,8815 рубля	(7 095)

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

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 июня 2022 года 0,7887 рубля (на 31 декабря 2021 года: 0,7346 рубля) (Примечание 15).

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

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Еврооблигации были перенесены из Уровня 1 иерархии справедливых стоимостей по состоянию на 31 декабря 2021 года в Уровень 3 по состоянию на 30 июня 2022 года. 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 2022 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 35 095 млн рублей и превысила их балансовую стоимость на 733 млн рублей (31 декабря 2021 года: балансовая стоимость составила 41 825 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 939 млн рублей).

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года справедливая стоимость российских облигаций приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

**Примечание 27. События после отчетной даты**

**Приобретение акций АО «СЭК».** В июле 2022 года Группа приобрела у Сахалинской области в лице министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области 46,04 процента акций АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК») в качестве вклада в уставный капитал в рамках дополнительного выпуска акций дочернего общества Группы ПАО «Сахалинэнерго». Доля участия Группы в АО «СЭК» увеличилась до 88,34 процента.

**Исключение депозитарных расписок Общества из списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Лондонской фондовой бирже.** В марте 2022 года Лондонская фондовая биржа (LSE) приостановила допуск к торгам депозитарными расписками некоторых российских эмитентов, в том числе, глобальными депозитарными расписками по Правилу 144А («ГДР») и американскими депозитарными расписками («АДР») Общества. По состоянию на 30 июня 2022 года за пределами Российской Федерации в форме ГДР и АДР находилось 5,08 млрд акций Общества, что составляло 1,16 процента от уставного капитала Общества. 2 августа 2022 года ГДР и АДР Общества были исключены из списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Лондонской фондовой бирже (LSE). С 15 августа 2022 года началась автоматическая конвертация ГДР и АДР в обыкновенные акции Общества. Обыкновенные акции Общества продолжают обращаться на Московской бирже.