



## **ГРУППА «РУСГИДРО»**

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

**За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года,  
и по состоянию на эту дату**

## СОДЕРЖАНИЕ

**Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)**

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

### **Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации**

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	9
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	10
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	12
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	17
Примечание 6.	Основные средства.....	20
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	21
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	21
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	22
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	22
Примечание 12.	Капитал.....	22
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	23
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	24
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	24
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	25
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	25
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	25
Примечание 19.	Выручка.....	26
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	26
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	27
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	28
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	28
Примечание 24.	Условные обязательства.....	28
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	30
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	33
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	34

	Примечание	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	709 439	682 652
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		17 459	16 800
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		443	461
Отложенные налоговые активы		16 110	16 673
Прочие внеоборотные активы	7	19 728	19 140
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>763 179</b>	<b>735 726</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	8	58 694	58 291
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 163	4 700
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	57 702	52 195
Товарно-материальные запасы	10	40 570	35 149
Прочие оборотные активы	11	41 658	55 974
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>200 787</b>	<b>206 309</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>963 966</b>	<b>942 035</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		155 294	125 709
<b>Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»</b>		<b>629 172</b>	<b>599 587</b>
Неконтролирующая доля участия	12	9 751	9 353
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>638 923</b>	<b>608 940</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	14	107 210	129 926
Беспоставочный форвард на акции	15	10 897	15 025
Отложенные налоговые обязательства		19 832	17 591
Прочие долгосрочные обязательства	16	23 706	22 810
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>161 645</b>	<b>185 352</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	94 119	76 064
Кредиторская задолженность и начисления	17	53 958	54 408
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		755	819
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	14 566	16 452
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>163 398</b>	<b>147 743</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>325 043</b>	<b>333 095</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>963 966</b>	<b>942 035</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	19	294 443	276 767	89 557	82 901
Государственные субсидии	20	39 389	34 466	12 547	10 275
Прочие операционные доходы	1	2 765	911	2 231	50
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(265 441)	(242 395)	(84 319)	(77 782)
<b>Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения</b>		<b>71 156</b>	<b>69 749</b>	<b>20 016</b>	<b>15 444</b>
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(3 177)	(3 017)	(105)	69
Убыток от обесценения основных средств	6	(453)	(1 074)	(240)	(382)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>67 526</b>	<b>65 658</b>	<b>19 671</b>	<b>15 131</b>
Финансовые доходы	22	7 145	20 754	1 936	7 656
Финансовые расходы	22	(8 134)	(11 399)	(5 013)	(5 072)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		1 252	(198)	166	(304)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>67 789</b>	<b>74 815</b>	<b>16 760</b>	<b>17 411</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(15 346)	(14 344)	(4 607)	(3 765)
<b>Прибыль за период</b>		<b>52 443</b>	<b>60 471</b>	<b>12 153</b>	<b>13 646</b>
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		51 886	60 637	11 886	14 730
Неконтролирующей доле участия		557	(166)	267	(1 084)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1192	0,1433	0,0273	0,0347
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	423 196	435 437	424 697

Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Прибыль за период	52 443	60 471	12 153	13 646
<b>Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:</b>				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	811	(414)	-	-
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	53	(49)	(2)	(24)
<b>Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>864</b>	<b>(463)</b>	<b>(2)</b>	<b>(24)</b>
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	348	-
Прочие статьи совокупного (убытка) / дохода	(2)	50	-	-
<b>Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</b>	<b>(2)</b>	<b>398</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого прочий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>862</b>	<b>(65)</b>	<b>(2)</b>	<b>(24)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>53 305</b>	<b>60 406</b>	<b>12 151</b>	<b>13 622</b>
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	52 684	60 664	11 884	14 706
Неконтролирующей доле участия	621	(258)	267	(1 084)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>67 789</b>	<b>74 815</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	23 459	21 235
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	106	473
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(1 252)	198
Прочие операционные доходы		(2 765)	(911)
Финансовые доходы	22	(7 145)	(20 754)
Финансовые расходы	22	8 134	11 399
Убыток от обесценения основных средств	6	453	1 074
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		3 177	3 017
Прочие расходы		300	388
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>		<b>92 256</b>	<b>90 934</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 908)	(7 797)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		93	1 231
Увеличение товарно-материальных запасов		(5 430)	(6 006)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(1 289)	1 875
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(1 795)	2 114
Увеличение прочих внеоборотных активов		(390)	(705)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		4 870	1 094
Уплаченный налог на прибыль		(10 321)	(13 997)
<b>Итого поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>69 086</b>	<b>68 743</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(47 371)	(37 429)
Поступления от продажи основных средств		133	422
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(88 567)	(94 669)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		99 418	107 486
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		209	(435)
Проценты полученные		3 415	4 322
Возврат целевых денежных средств на специальные счета		2 924	-
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(6 000)
Приобретение акций ассоциированной организации		-	(1 000)
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		-	(575)
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(29 839)</b>	<b>(27 878)</b>

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления краткосрочных заемных средств		31 781	30 636
Поступления долгосрочных заемных средств		40 335	32 885
Погашение заемных средств		(74 392)	(63 079)
Проценты уплаченные		(11 289)	(10 996)
Дивиденды выплаченные		(23 018)	(60)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(207)	(181)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(1 460)	(2 072)
Поступления по прочим финансовым инструментам		468	-
Поступления по валютно-процентному свопу, нетто		103	-
Платежи по валютно-процентному свопу		-	(67)
Поступления от выпуска акций		-	6 000
Погашение обязательств по аренде		(1 164)	(841)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(38 843)</b>	<b>(7 775)</b>
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(1)	(24)
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>403</b>	<b>33 066</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>58 291</b>	<b>41 047</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	8	<b>58 694</b>	<b>74 113</b>

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



		Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Прим.												
<b>На 1 января 2020 года</b>		<b>426 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>(382)</b>	<b>358</b>	<b>187</b>	<b>239 698</b>	<b>565 664</b>	<b>4 211</b>	<b>569 875</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	60 637	60 637	(166)	60 471
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(322)	-	(322)	(92)	(414)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(49)	-	-	(49)	-	(49)
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	16	50	-	50
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	382	(49)	(322)	16	27	(92)	(65)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>382</b>	<b>(49)</b>	<b>(322)</b>	<b>60 653</b>	<b>60 664</b>	<b>(258)</b>	<b>60 406</b>
Эмиссия акций	12	13 000	-	-	-	-	-	-	-	13 000	-	13 000
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 537)	(15 537)	(181)	(15 718)
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	12	-	-	-	-	-	-	74	(7 196)	(7 122)	1 482	(5 640)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате выбытия дочернего общества	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	54	54	4	58
<b>На 30 сентября 2020 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>309</b>	<b>(61)</b>	<b>277 648</b>	<b>616 699</b>	<b>5 282</b>	<b>621 981</b>
<b>На 1 января 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>337</b>	<b>632</b>	<b>259 815</b>	<b>599 587</b>	<b>9 353</b>	<b>608 940</b>
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	51 886	51 886	557	52 443
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	747	-	747	64	811
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	53	-	-	53	-	53
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	53	747	(2)	798	64	862
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53</b>	<b>747</b>	<b>51 884</b>	<b>52 684</b>	<b>621</b>	<b>53 305</b>
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(23 099)	(23 099)	(207)	(23 306)
Прочие изменения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
<b>На 30 сентября 2021 года</b>		<b>439 289</b>	<b>(4 613)</b>	<b>39 202</b>	<b>(135 075)</b>	<b>-</b>	<b>390</b>	<b>1 379</b>	<b>288 600</b>	<b>629 172</b>	<b>9 751</b>	<b>638 923</b>

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



## Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые из вышеперечисленных мер были впоследствии ослаблены, однако по состоянию на 30 сентября 2021 года уровни инфицирования остаются высокими, уровень вакцинации низкий, и существует риск того, что российские власти наложат дополнительные ограничения в 2021 году или позднее.

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

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

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

**Отношения с государством и действующее законодательство.** По состоянию на 30 сентября 2021 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 61,73 процента). По состоянию на 30 сентября 2021 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,95 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 12,95 процента).

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

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

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

**Изменения в структуре Группы.** В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию.

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

энергосбытовая компания» за денежное вознаграждение в размере 300 млн рублей. Сделка была завершена в сентябре 2021 года после погашения обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания» по существующим кредитным обязательствам перед банками и снятия с Общества поручительств по данным кредитным соглашениям.

Ниже представлена балансовая величина активов и обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания», которые были в результате сделки:

	Дата выбытия
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	279
Прочие внеоборотные активы	85
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>364</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	131
Дебиторская задолженность и авансы выданные (за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 3 753 млн рублей)	992
Прочие оборотные активы	24
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>1 147</b>
<b>Итого активы АО «Чувашская энергосбытовая компания»</b>	<b>1 511</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Долгосрочные заемные средства	905
Прочие долгосрочные обязательства	1 125
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>2 030</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	254
Кредиторская задолженность и начисления	1 060
Кредиторская задолженность по прочим налогам	66
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>1 380</b>
<b>Итого обязательства АО «Чувашская энергосбытовая компания»</b>	<b>3 410</b>
<b>Стоимость чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания»</b>	<b>(1 899)</b>

Доход от выбытия АО «Чувашская энергосбытовая компания» в сумме 2 199 млн рублей отражен в составе прочих операционных доходов.

*Сделка по обмену активами между Группой и ООО «МК «Доналинк».* В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа завершила сделку по обмену активами с ООО «МК «Доналинк», которая включает обмен 100 процентов акций АО «ЛУР» и 100-процентной доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» на 41,98 процента акций дочернего общества Группы ПАО «ДЭК». Справедливая стоимость переданных активов была определена в сумме 5 640 млн рублей, что эквивалентно величине справедливой стоимости полученного пакета акций ПАО «ДЭК». Балансовая стоимость выбывших чистых активов дочерних компаний с учетом дополнительного вклада в ООО «Приморская ГРЭС» в сумме 575 млн рублей, осуществленного после выбытия ООО «Приморская ГРЭС», но до завершения сделки, составила 5 120 млн рублей.

Разница между справедливой стоимостью полученных в результате сделки акций ПАО «ДЭК» и балансовой стоимостью выбывших чистых активов дочерних компаний с учетом дополнительного вклада в ООО «Приморская ГРЭС» отражена в составе прочих операционных доходов.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий 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 2020 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Основные положения учетной политики.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2021 года.

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

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 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 6,00 процента на 31 декабря 2020 года до 7,20 процента на 30 сентября 2021 года.

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

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

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

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

### Примечание 3. Основные дочерние общества

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

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

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

#### Сегмент «Генерация РусГидро»

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

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

	30 сентября 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

#### Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 сентября 2021 года		31 декабря 2020 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 «Красноярскэнергообл»	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 сентября 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»	94,50%	100,00%	94,50%	100,00%
АО «РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	89,96%	89,97%	76,59%	76,60%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

\* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

**Прочие сегменты**

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	30 сентября 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%



#### Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

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

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

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

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

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за девять месяцев и три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, и по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года.

**Группа «РусГидро»**

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

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>115 280</b>	<b>122 306</b>	<b>127 010</b>	<b>23 512</b>	<b>388 108</b>	<b>(93 665)</b>	<b>294 443</b>
в том числе:							
от сторонних компаний	102 232	112 783	75 066	4 362	294 443	-	294 443
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	285	92 206	28 153	-	120 644	-	120 644
продажа электроэнергии на оптовом рынке	63 610	9 254	2 604	-	75 468	-	75 468
продажа мощности на оптовом рынке	38 149	10 867	121	-	49 137	-	49 137
продажа теплоты и горячей воды	98	-	30 484	-	30 582	-	30 582
прочая выручка	90	456	13 704	4 362	18 612	-	18 612
от внутригрупповых операций	13 048	9 523	51 944	19 150	93 665	(93 665)	-
Государственные субсидии	-	53	39 336	-	39 389	-	39 389
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(40 721)	(118 130)	(152 645)	(24 120)	(335 616)	93 785	(241 831)
<b>EBITDA</b>	<b>74 559</b>	<b>4 229</b>	<b>13 701</b>	<b>(608)</b>	<b>91 881</b>	<b>120</b>	<b>92 001</b>
Прочие операционные доходы	90	-	467	9	566	-	566
Амортизация	(11 735)	(248)	(10 712)	(983)	(23 678)	219	(23 459)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 063)	1 256	(1 700)	(75)	(1 582)	-	(1 582)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(162)	-	(291)	-	(453)	-	(453)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(1 027)	(856)	(1 321)	27	(3 177)	-	(3 177)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	125	(31)	(88)	(112)	(106)	-	(106)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	1	2 143	-	10	2 154	-	2 154
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>61 851</b>	<b>5 237</b>	<b>1 756</b>	<b>(1 657)</b>	<b>67 187</b>	<b>339</b>	<b>67 526</b>
Финансовые доходы							7 145
Финансовые расходы							(8 134)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 252
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>67 789</b>
Расходы по налогу на прибыль							(15 346)
<b>Прибыль за период</b>							<b>52 443</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>23 063</b>	<b>898</b>	<b>23 598</b>	<b>8 610</b>	<b>56 169</b>	<b>-</b>	<b>56 169</b>
<b>30 сентября 2021 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>104 104</b>	<b>4 737</b>	<b>90 636</b>	<b>1 852</b>	<b>201 329</b>	<b>-</b>	<b>201 329</b>

Группа «РусГидро»

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

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	106 068	115 083	125 542	29 582	376 275	(99 508)	276 767
в том числе:							
от сторонних компаний	95 632	106 141	70 308	4 686	276 767	-	276 767
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	345	85 816	25 767	1	111 929	-	111 929
продажа электроэнергии на оптовом рынке	62 546	9 255	1 680	17	73 498	-	73 498
продажа мощности на оптовом рынке	32 542	10 420	121	85	43 168	-	43 168
продажа теплотенергии и горячей воды	92	-	27 736	1	27 829	-	27 829
прочая выручка	107	650	15 004	4 582	20 343	-	20 343
от внутригрупповых операций	10 436	8 942	55 234	24 896	99 508	(99 508)	-
Государственные субсидии	-	33	34 433	-	34 466	-	34 466
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 891)	(111 726)	(147 279)	(29 385)	(321 281)	100 596	(220 685)
<b>EBITDA</b>	<b>73 177</b>	<b>3 390</b>	<b>12 696</b>	<b>197</b>	<b>89 460</b>	<b>1 088</b>	<b>90 548</b>
Прочие операционные доходы	34	-	44	102	180	-	180
Амортизация	(10 736)	(225)	(9 487)	(1 017)	(21 465)	230	(21 235)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(624)	(1 548)	(1 403)	(254)	(3 829)	(6)	(3 835)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(603)	-	(441)	(30)	(1 074)	-	(1 074)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	8	(1 529)	(1 427)	(69)	(3 017)	-	(3 017)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(249)	(19)	(40)	(159)	(467)	(6)	(473)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	220	-	505	4	729	-	729
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>61 851</b>	<b>1 617</b>	<b>1 850</b>	<b>(972)</b>	<b>64 346</b>	<b>1 312</b>	<b>65 658</b>
Финансовые доходы							20 754
Финансовые расходы							(11 399)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(198)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>74 815</b>
Расходы по налогу на прибыль							(14 344)
<b>Прибыль за период</b>							<b>60 471</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>16 609</b>	<b>253</b>	<b>24 619</b>	<b>822</b>	<b>42 303</b>	<b>-</b>	<b>42 303</b>
<b>31 декабря 2020 года</b>							
<b>Долгосрочные и краткосрочные заемные средства</b>	<b>125 560</b>	<b>6 787</b>	<b>72 592</b>	<b>1 051</b>	<b>205 990</b>	<b>-</b>	<b>205 990</b>



**Группа «РусГидро»**

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

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
<b>Выручка</b>	<b>39 520</b>	<b>36 428</b>	<b>32 580</b>	<b>10 107</b>	<b>118 635</b>	<b>(29 078)</b>	<b>89 557</b>
в том числе:							
от сторонних компаний	35 826	34 121	17 357	2 253	89 557	-	89 557
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	102	27 085	8 596	-	35 783	-	35 783
продажа электроэнергии на оптовом рынке	23 719	2 717	1 008	-	27 444	-	27 444
продажа мощности на оптовом рынке	11 965	4 176	36	-	16 177	-	16 177
продажа теплоты и горячей воды	12	-	3 495	-	3 507	-	3 507
прочая выручка	28	143	4 222	2 253	6 646	-	6 646
от внутригрупповых операций	3 694	2 307	15 223	7 854	29 078	(29 078)	-
Государственные субсидии	-	1	12 546	-	12 547	-	12 547
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(14 245)	(35 353)	(45 700)	(10 164)	(105 462)	28 996	(76 466)
<b>EBITDA</b>	<b>25 275</b>	<b>1 076</b>	<b>(574)</b>	<b>(57)</b>	<b>25 720</b>	<b>(82)</b>	<b>25 638</b>
Прочие операционные доходы	26	-	-	6	32	-	32
Амортизация	(4 031)	(82)	(3 588)	(323)	(8 024)	77	(7 947)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(494)	2 097	340	5	1 948	-	1 948
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(26)	-	(214)	-	(240)	-	(240)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(577)	(81)	544	9	(105)	-	(105)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	109	(21)	10	(4)	94	-	94
	-	2 199	-	-	2 199	-	2 199
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>20 776</b>	<b>3 091</b>	<b>(3 822)</b>	<b>(369)</b>	<b>19 676</b>	<b>(5)</b>	<b>19 671</b>
Финансовые доходы							1 936
Финансовые расходы							(5 013)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							166
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>16 760</b>
Расходы по налогу на прибыль							(4 607)
<b>Прибыль за период</b>							<b>12 153</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>13 339</b>	<b>266</b>	<b>9 521</b>	<b>6 716</b>	<b>29 842</b>	<b>-</b>	<b>29 842</b>

Группа «РусГидро»

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

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	34 646	35 059	31 260	11 031	111 996	(29 095)	82 901
в том числе:							
от сторонних компаний	31 383	32 959	16 917	1 642	82 901	-	82 901
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	157	26 047	8 073	-	34 277	-	34 277
продажа электроэнергии на оптовом рынке	19 818	2 940	651	-	23 409	-	23 409
продажа мощности на оптовом рынке	11 357	3 795	36	-	15 188	-	15 188
продажа теплоты и горячей воды	12	-	3 082	-	3 094	-	3 094
прочая выручка	39	177	5 075	1 642	6 933	-	6 933
от внутригрупповых операций	3 263	2 100	14 343	9 389	29 095	(29 095)	-
Государственные субсидии	-	32	10 243	-	10 275	-	10 275
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(11 755)	(34 208)	(43 002)	(10 278)	(99 243)	28 963	(70 280)
<b>EBITDA</b>	<b>22 891</b>	<b>883</b>	<b>(1 499)</b>	<b>753</b>	<b>23 028</b>	<b>(132)</b>	<b>22 896</b>
Прочие операционные доходы	17	-	2	31	50	-	50
Амортизация	(3 760)	(75)	(3 283)	(303)	(7 421)	105	(7 316)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(24)	(324)	(16)	(130)	(494)	(5)	(499)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(166)	-	(216)	-	(382)	-	(382)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	234	(336)	149	22	69	-	69
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(92)	12	51	(152)	(181)	(5)	(186)
<b>Прибыль / (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>19 124</b>	<b>484</b>	<b>(4 796)</b>	<b>351</b>	<b>15 163</b>	<b>(32)</b>	<b>15 131</b>
Финансовые доходы							7 656
Финансовые расходы							(5 072)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							(304)
<b>Прибыль до налогообложения</b>							<b>17 411</b>
Расходы по налогу на прибыль							(3 765)
<b>Прибыль за период</b>							<b>13 646</b>
<b>Капитальные расходы</b>	<b>4 967</b>	<b>120</b>	<b>9 742</b>	<b>87</b>	<b>14 916</b>	<b>-</b>	<b>14 916</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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, а также по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

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

**Совместные предприятия**

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	Примечание	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя к получению	7	9 753	9 098

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	399	515	138	148
Прочая выручка	37	77	13	22
Покупная электроэнергия и мощность	344	328	106	87

**Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	349	254
Кредиторская задолженность	1 792	1 776
Краткосрочные обязательства по аренде	1 741	1 308
Долгосрочные обязательства по аренде	1 463	1 729

Стоимость активов в форме права пользования по договорам аренды с ассоциированными организациями по состоянию на 30 сентября 2021 года составила 1 821 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 034 млн рублей).

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 096	1 086	266	268
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	847	783	50	54
Прочая выручка	79	78	22	22
Процентные расходы по обязательствам по аренде	177	163	58	63

**Предприятия, связанные с государством**

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

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, а также по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 11 и 15).

Задолженность по долгосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 93 211 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 78 819 млн рублей), задолженность по прочим долгосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 5 354 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 832 млн рублей). Задолженность по краткосрочным кредитам от банков, связанных с государством, составила 9 546 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 5 015 млн рублей), задолженность по прочим краткосрочным заемным средствам от сторон, связанных с государством, составила 1 672 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 1 006 млн рублей). Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 6,17 - 9,25 процента.

Задолженность по обязательствам по договорам аренды со сторонами, связанными с государством, составила 3 439 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 3 379 млн рублей), в том числе краткосрочная часть обязательств составила 594 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 682 млн рублей). Стоимость активов в форме права пользования по таким договорам на 30 сентября 2021 года составила 2 975 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 874 млн рублей). Процентные расходы по обязательствам по аренде со сторонами, связанными с государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составили 203 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 213 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года, процентные расходы по обязательствам по аренде со сторонами, связанными с государством, составили 67 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 76 млн рублей).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: около 20 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям из бюджетов всех уровней в размере 39 389 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 34 466 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 12 547 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 10 275 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 760 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 526 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 460 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

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

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

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

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 872 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 830 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 290 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 296 млн рублей).

## Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>110 264</b>	<b>453 391</b>	<b>490 122</b>	<b>177 108</b>	<b>17 053</b>	<b>10 590</b>	<b>1 258 528</b>
Поступления	370	3 091	1 751	47 891	1 835	1 231	56 169
Передача	1 174	2 889	21 059	(25 170)	48	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(391)	(23)	(347)	-	(50)	(15)	(826)
Выбытия и списания	(583)	(3 267)	(883)	(1 172)	(630)	(118)	(6 653)
<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>110 834</b>	<b>456 081</b>	<b>511 702</b>	<b>198 657</b>	<b>18 256</b>	<b>11 688</b>	<b>1 307 218</b>
<b>Накопленный износ (в т.ч. обесценение)</b>							
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>(53 723)</b>	<b>(246 144)</b>	<b>(240 430)</b>	<b>(21 804)</b>	<b>(10 759)</b>	<b>(3 016)</b>	<b>(575 876)</b>
Переклассификация	954	(2 100)	1 093	-	53	-	-
Начисление убытка от обесценения	(4)	(31)	(99)	(316)	(3)	-	(453)
Начисление амортизации	(1 459)	(6 582)	(13 012)	-	(972)	(1 160)	(23 185)
Передача	(242)	(81)	(597)	920	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	73	10	310	-	37	8	438
Выбытия и списания	166	48	780	88	188	27	1 297
<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>(54 235)</b>	<b>(254 880)</b>	<b>(251 955)</b>	<b>(21 112)</b>	<b>(11 456)</b>	<b>(4 141)</b>	<b>(597 779)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>56 599</b>	<b>201 201</b>	<b>259 747</b>	<b>177 545</b>	<b>6 800</b>	<b>7 547</b>	<b>709 439</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>56 541</b>	<b>207 247</b>	<b>249 692</b>	<b>155 304</b>	<b>6 294</b>	<b>7 574</b>	<b>682 652</b>

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудован- ие	Прочее	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	<b>1 884</b>	<b>4 250</b>	<b>1 336</b>	<b>104</b>	<b>7 574</b>
Поступления	592	310	204	125	1 231
Переклассификация	(2)	(115)	121	(4)	-
Амортизация	(382)	(479)	(256)	(43)	(1 160)
Выбытия и списания	(22)	(60)	(10)	(6)	(98)
<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>2 070</b>	<b>3 906</b>	<b>1 395</b>	<b>176</b>	<b>7 547</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 сентября 2021 года сумма таких авансов составила 41 575 млн рублей (31 декабря 2020 года: 31 761 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 933 млн рублей; ставка капитализации составила 6,85 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 4 501 млн рублей, ставка капитализации составила 7,30 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 299 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 151 млн рублей).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для



определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2020 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 453 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 1 074 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года, убыток от обесценения составил 240 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 382 млн рублей).

#### Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя	27 265	37 552
Дисконт по долгосрочным векселям	(11 502)	(12 385)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 101	11 142
НДС к возмещению	1 588	1 168
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 558	6 349
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>19 728</b>	<b>19 140</b>

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

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

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Эквиваленты денежных средств	41 266	44 553
Денежные средства на банковских счетах	17 414	13 723
Денежные средства в кассе	14	15
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>58 694</b>	<b>58 291</b>

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

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

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	65 056	66 176
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(30 299)	(31 569)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>34 757</b>	<b>34 607</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>8 888</b>	<b>6 459</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	7 780	6 317
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(837)	(704)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>6 943</b>	<b>5 613</b>
Прочая дебиторская задолженность	9 964	10 142
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 610)	(5 152)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>5 354</b>	<b>4 990</b>
<b>Дебиторская задолженность по государственным субсидиям</b>	<b>1 760</b>	<b>526</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>57 702</b>	<b>52 195</b>

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

**Примечание 10. Товарно-материальные запасы**

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	25 600	21 927
Сырье и материалы	11 241	10 028
Запасные части	3 665	3 230
Прочие материалы	267	190
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>40 773</b>	<b>35 375</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(203)	(226)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>40 570</b>	<b>35 149</b>

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

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Депозиты</b>	<b>30 454</b>	<b>41 331</b>
<b>Целевые денежные средства</b>	<b>8 613</b>	<b>11 615</b>
Займы выданные	3 300	3 321
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 232)	(3 291)
<b>Займы выданные, нетто</b>	<b>68</b>	<b>30</b>
<b>Валютно-процентный своп</b>	<b>2 469</b>	<b>2 914</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>54</b>	<b>84</b>
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>41 658</b>	<b>55 974</b>

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 8 613 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 11 615 млн рублей) размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

**Примечание 12. Капитал**

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

**Дополнительный выпуск акций 2018–2020 гг.** 14 сентября 2020 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 13 000 092 298 акций, в том числе 13 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

**Собственные выкупленные акции.** Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2021 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2020 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).



**Изменение неконтролирующей доли участия.** Изменение неконтролирующей доли участия в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, связано с изменениями, произошедшими в структуре Группы. В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выбытие отрицательной величины неконтролирующей доли участия в сумме 1 482 млн рублей. Справедливая стоимость активов Группы, переданных в обмен на 41,98 процента акций ПАО «ДЭК», составила 5 640 млн рублей. Разница между балансовой стоимостью выбывшей неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью активов, переданных взамен, отражена в составе нераспределенной прибыли. В результате продажи ЗАО «МЭК» выбыла отрицательная величина неконтролирующей доли участия в сумме 24 млн рублей.

**Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности.** В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибыли и убытков.

**Дивиденды.** 30 июня 2021 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 303 млн рублей (в сумме 23 099 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

30 сентября 2020 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в размере 0,0357 рублей на акцию в общей сумме 15 674 млн рублей (в сумме 15 537 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 207 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 181 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 23 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 19 процентов).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Текущий налог на прибыль	12 774	11 924	4 091	2 839
Отложенный налог на прибыль	2 572	2 420	516	926
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>15 346</b>	<b>14 344</b>	<b>4 607</b>	<b>3 765</b>

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

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	67 705	88 463
в рублях	50 461	71 425
в китайских юанях	17 244	17 038
Кредиты от банков	103 966	91 754
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 779	2 912
Прочие долгосрочные заемные средства	5 433	5 932
Обязательства по аренде	9 612	9 250
<b>Итого</b>	<b>189 495</b>	<b>198 311</b>
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(79 012)	(65 543)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(3 273)	(2 842)
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>107 210</b>	<b>129 926</b>

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

*Краткосрочные заемные средства*

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиты от банков	10 162	6 673
Прочие краткосрочные заемные средства	1 672	1 006
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	79 012	65 543
Краткосрочная часть обязательств по аренде	3 273	2 842
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>	<b>94 119</b>	<b>76 064</b>
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 071	1 863

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

**Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции**

	Справедливая стоимость форварда
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>15 025</b>
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(2 668)
Промежуточные платежи	(1 460)
<b>На 30 сентября 2021 года</b>	<b>10 897</b>

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,42 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8094 рубля	0,7871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	6,75 процента	4,25 процента
Волатильность акций	28,75 процента	28,97 процента
Безрисковая ставка	7,26 процента	5,35 процента
Ставка дисконтирования	7,96 процента	5,96 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

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

#### Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 928	7 787
Долгосрочные авансы полученные	6 070	3 185
Прочие долгосрочные обязательства	10 708	11 838
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>23 706</b>	<b>22 810</b>

#### Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 987	28 306
Авансы полученные	11 692	10 329
Задолженность перед персоналом	7 345	10 131
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 460	-
Дивиденды к уплате	238	157
Прочая кредиторская задолженность	6 236	5 485
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>53 958</b>	<b>54 408</b>

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

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

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	8 747	9 956
Страховые взносы	2 866	3 470
Налог на имущество	2 396	2 439
Прочие налоги	557	587
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>14 566</b>	<b>16 452</b>

**Примечание 19. Выручка**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	120 644	111 929	35 783	34 277
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	75 468	73 498	27 444	23 409
Продажа мощности на оптовом рынке	49 137	43 168	16 177	15 188
Продажа теплоэнергии и горячей воды	30 582	27 829	3 507	3 094
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	11 785	11 400	3 589	3 569
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	608	1 625	172	910
Прочая выручка	6 219	7 318	2 885	2 454
<b>Итого выручка</b>	<b>294 443</b>	<b>276 767</b>	<b>89 557</b>	<b>82 901</b>

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 287 616 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 267 824 млн рублей), в момент времени – 6 827 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 8 943 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 86 500 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 79 537 млн рублей), в момент времени – 3 058 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 3 364 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 39 389 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 34 466 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 12 547 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 10 275 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, составила 22 584 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года: 21 696 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 6 821 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года: 7 232 млн рублей).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	59 445	57 898	19 333	18 293
Расходы на топливо	50 952	48 372	11 927	11 269
Покупная электроэнергия и мощность	49 205	37 815	15 718	13 615
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	29 083	27 044	9 131	8 553
Амортизация основных средств и нематериальных активов	23 459	21 235	7 947	7 316
Налоги, кроме налога на прибыль	10 304	9 672	3 420	3 105
Прочие материалы	8 264	8 295	3 571	3 856
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	5 178	4 497	2 182	2 224
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	3 590	2 658	1 208	709
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 407	3 196	1 196	1 115
Расходы на охрану	2 925	2 898	989	977
Расходы на страхование	1 753	1 711	573	534
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 456	1 351	472	479
Услуги субподрядчиков	1 379	1 640	646	851
Транспортные расходы	653	581	353	273
Расходы на аренду	591	656	199	237
Прочие услуги сторонних организаций	4 521	5 284	1 485	1 475
Расходы на водопользование	4 145	3 897	1 443	1 263
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	1 269	649	917	300
Расходы на социальную сферу	802	783	223	198
Командировочные расходы	635	476	228	173
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	106	473	(94)	186
Прочие расходы	2 319	1 314	1 252	781
<b>Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)</b>	<b>265 441</b>	<b>242 395</b>	<b>84 319</b>	<b>77 782</b>

**Примечание 22. Финансовые доходы, расходы**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	3 410	3 883	1 312	1 149
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	2 668	11 784	-	3 409
Доходы по дисконтированию	373	475	149	246
Положительные курсовые разницы	29	137	7	57
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	4 371	-	2 755
Прочие доходы	665	104	468	40
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>7 145</b>	<b>20 754</b>	<b>1 936</b>	<b>7 656</b>
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(6 427)	(5 911)	(2 236)	(1 960)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(532)	(428)	(181)	(149)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(342)	-	(32)	-
Расходы по дисконтированию	(148)	(273)	(146)	(165)
Отрицательные курсовые разницы	(7)	(4 170)	-	(2 568)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	-	(2 119)	-
Прочие расходы	(678)	(617)	(299)	(230)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(8 134)</b>	<b>(11 399)</b>	<b>(5 013)</b>	<b>(5 072)</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 2021–2025 гг. в размере 441 216 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года, в том числе на 2021 год – 65 400 млн рублей, на 2022 год – 109 754 млн рублей, на 2023 год – 99 871 млн рублей, на 2024 год – 85 865 млн рублей, на 2025 год – 80 326 млн рублей (31 декабря 2020 года: 499 010 млн рублей – в течение 2021–2025 гг.).

**Примечание 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 3 297 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2021 года не является высокой. Судебные иски от сетевых организаций относятся к разногласиям по стоимости услуг по передаче электроэнергии и по срокам осуществления мероприятий технологического присоединения, судебные иски от подрядчиков относятся к оспариванию ранее заключенных соглашений о зачете встречных однородных требований. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение



и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

**Условные обязательства по уплате налогов.** Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

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

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

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

возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2021 года составила 1 891 млн рублей (31 декабря 2020 года: 1 624 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

#### **Примечание 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 2020 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.



**Представление финансовых инструментов по категориям оценки.** В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года.

На 30 сентября 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>11 994</b>	<b>593</b>	<b>-</b>	<b>12 587</b>
Векселя	11 101	-	-	11 101
Долгосрочная дебиторская задолженность	527	-	-	527
Долгосрочные займы выданные	366	-	-	366
Прочие внеоборотные активы	-	593	-	593
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>443</b>	<b>443</b>
<b>Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)</b>	<b>39 462</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39 462</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 757	-	-	34 757
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 705	-	-	4 705
<b>Прочие оборотные активы (Примечание 11)</b>	<b>39 135</b>	<b>2 469</b>	<b>-</b>	<b>41 604</b>
Целевые денежные средства	8 613	-	-	8 613
Депозиты	30 454	-	-	30 454
Краткосрочные займы выданные	68	-	-	68
Валютно-процентный своп	-	2 469	-	2 469
<b>Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)</b>	<b>58 694</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>58 694</b>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>149 285</b>	<b>3 062</b>	<b>443</b>	<b>152 790</b>
<b>Итого нефинансовые активы</b>				<b>811 176</b>
<b>Итого активы</b>				<b>963 966</b>

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

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2021 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 10 897 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2020: 15 025 млн рублей), а также прочими краткосрочными обязательствами в размере 98 млн рублей (Примечание 17) (31 декабря 2020: 72 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечания 16 и 17).

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

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

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

На 30 сентября 2021 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	443	<b>443</b>
Валютно-процентный своп	-	-	2 469	<b>2 469</b>
Прочие внеоборотные активы	-	-	593	<b>593</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	-	-	<b>3 505</b>	<b>3 505</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	10 897	<b>10 897</b>
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	98	<b>98</b>
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	-	-	<b>10 995</b>	<b>10 995</b>
На 31 декабря 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	<b>2</b>
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	461	<b>461</b>
Валютно-процентный своп	-	-	2 914	<b>2 914</b>
<b>Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>2</b>	-	<b>3 375</b>	<b>3 377</b>
<b>Финансовые обязательства</b>				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	15 025	<b>15 025</b>
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	72	<b>72</b>
<b>Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	-	-	<b>15 097</b>	<b>15 097</b>

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

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

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>На 30 сентября 2021 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	10 897	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(898)
				+2%	9,00 процента	804
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6475 рубля	7 963
				+20%	0,9713 рубля	(7 925)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>						
Беспоставочный форвард на акции	15 025	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(1 004)
				+2%	9,00 процента	796
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6297 рубля	7 617
				+20%	0,9445 рубля	(7 766)

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2021 года 0,8094 рубля (на 31 декабря 2020 года: 0,7871 рубля) (Примечание 15).

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

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

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2021 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 271 млн рублей (31 декабря 2020 года: справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 065 млн рублей).

По состоянию на 30 сентября 2021 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 80 519 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 1 341 млн рублей (31 декабря 2020 года: балансовая стоимость составила 65 404 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 188 млн рублей).

#### Примечание 27. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, подготовленной в соответствии с МСФО, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.