



ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку) за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.....	6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	19
Примечание 7.	Долгосрочные финансовые активы.....	20
Примечание 8.	Прочие внеоборотные активы.....	20
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты.....	21
Примечание 10.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	21
Примечание 11.	Товарно-материальные запасы.....	21
Примечание 12.	Капитал.....	22
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	22
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	24
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	24
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	24
Примечание 18.	Оценочные обязательства.....	25
Примечание 19.	Выручка.....	25
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



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о прибылях и убытках и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, сокращенные консолидированные промежуточные отчеты о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

28 августа 2026 года

Москва, Российская Федерация

Бучнев Михаил Игоревич, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099044)



	Примечание	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1 500 767	1 372 817
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		42 195	41 810
Отложенные налоговые активы		11 015	10 843
Долгосрочные финансовые активы	7	23 304	20 272
Прочие внеоборотные активы	8	29 685	30 491
Итого внеоборотные активы		1 606 966	1 476 233
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	74 933	68 199
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		7 266	3 821
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10	109 737	119 670
Товарно-материальные запасы	11	81 178	82 503
Прочие оборотные активы		5 099	5 633
Итого оборотные активы		278 213	279 826
ИТОГО АКТИВЫ		1 885 179	1 756 059
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	444 793	444 793
Собственные выкупленные акции	12	(4 678)	(4 678)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		274 796	214 340
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		754 113	693 657
Неконтролирующая доля участия	12	8 966	9 936
ИТОГО КАПИТАЛ		763 079	703 593
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	577 590	477 190
Беспоставочный форвард на акции	15	38 397	33 436
Отложенные налоговые обязательства		71 738	58 778
Обязательства по пенсионному обеспечению		6 078	6 080
Прочие долгосрочные обязательства	16	21 166	25 658
Итого долгосрочные обязательства		714 969	601 142
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	264 724	297 322
Кредиторская задолженность и начисления	17	121 039	131 285
Оценочные обязательства	18	1 890	1 560
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		875	2 280
Кредиторская задолженность по прочим налогам		18 603	18 877
Итого краткосрочные обязательства		407 131	451 324
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 122 100	1 052 466
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 885 179	1 756 059

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка	19	387 146	325 691	176 205	148 386
Государственные субсидии	20	41 106	32 343	20 915	15 543
Прочие операционные доходы		484	1 909	484	240
Операционные расходы без учета убытков от обесценения	21	(305 555)	(278 940)	(141 294)	(127 990)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		123 181	81 003	56 310	36 179
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(4 421)	(3 459)	(902)	49
Убыток от обесценения основных средств	6	(3 058)	(3 327)	(2 213)	(1 556)
Прибыль от операционной деятельности		115 702	74 217	53 195	34 672
Финансовые доходы	22	5 564	8 727	3 079	3 674
Финансовые расходы	22	(35 418)	(36 561)	(21 291)	(17 454)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		2 677	4 859	1 827	1 895
Прибыль до налогообложения		88 525	51 242	36 810	22 787
Расходы по налогу на прибыль	13	(28 457)	(19 646)	(13 977)	(10 129)
Прибыль за период		60 068	31 596	22 833	12 658
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		60 322	30 894	23 242	11 883
Неконтролирующей доле участия		(254)	702	(409)	775
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1368	0,0701	0,0527	0,0270
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 845	440 860	440 845	440 855

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Прибыль за период	60 068	31 596	22 833	12 658
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	148	(32)	148	(32)
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(6)	218	119	114
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	142	186	267	82
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного дохода / (убытка)	-	2	(4)	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	-	2	(4)	-
Итого прочий совокупный доход	142	188	263	82
Итого совокупный доход за период	60 210	31 784	23 096	12 740
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	60 456	31 084	23 497	11 967
Неконтролирующей доле участия	(246)	700	(401)	773

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
		88 525	51 242
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	24 794	19 374
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	21	(1 354)	(129)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(2 677)	(4 859)
Прочие операционные доходы		(484)	(1 909)
Финансовые доходы	22	(5 564)	(8 727)
Финансовые расходы	22	35 418	36 561
Убыток от обесценения основных средств, нетто	6	3 058	3 327
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		4 421	3 459
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности		3 750	-
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности по государственным субсидиям		(2 068)	-
Восстановление оценочного обязательства по налогам		-	(1 302)
Прочие расходы / (доходы)		112	(160)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		147 931	96 877
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		4 110	(10 729)
Увеличение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(570)	(67)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		1 325	(5 288)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(5 864)	11 953
Увеличение задолженности по прочим налогам		6 086	4 870
Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов		(1 814)	(4 264)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		622	233
Уплаченный налог на прибыль		(20 565)	(14 060)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		131 261	79 525
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(122 869)	(101 494)
Поступления от продажи основных средств		2 327	984
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(885)	(105)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		301	-
Проценты полученные		5 525	8 640
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(115 601)	(91 975)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
	15	(5 059)	(6 579)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	14	79 377	20 423
Поступления краткосрочных заемных средств	14	251 655	131 017
Поступления долгосрочных заемных средств	14	(264 413)	(82 008)
Погашение заемных средств		(64 856)	(57 051)
Проценты уплаченные		(6 808)	(2 678)
Погашение по договорам финансирования поставщиков		(15)	(551)
Дивиденды выплаченные		1 860	999
Возврат процентов по синдицированному кредиту		(667)	(79)
Погашение обязательств по аренде			
Итого (использование) / поступление денежных средств на финансовую деятельность		(8 926)	3 493
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		-	(11)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		6 734	(8 968)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		68 199	91 265
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	74 933	82 297

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2025 года		444 793	(4 660)	39 202	(135 075)	1 575	2 872	229 589	578 296	7 008	585 304
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	30 894	30 894	702	31 596
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	218	-	-	218	-	218
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(30)	-	(30)	(2)	(32)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	2	2	-	2
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	218	(30)	2	190	(2)	188
Итого совокупный доход		-	-	-	-	218	(30)	30 896	31 084	700	31 784
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(828)	(828)
Выкуп собственных акций	12	-	(14)	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)
На 30 июня 2025 года		444 793	(4 674)	39 202	(135 075)	1 793	2 842	260 485	609 366	6 880	616 246
На 1 января 2026 года		444 793	(4 678)	39 202	(135 075)	2 096	3 096	344 223	693 657	9 936	703 593
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	60 322	60 322	(254)	60 068
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	140	-	140	8	148
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	(6)	-	-	(6)	-	(6)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(6)	140	-	134	8	142
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(6)	140	60 322	60 456	(246)	60 210
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	-	(724)	(724)
На 30 июня 2026 года		444 793	(4 678)	39 202	(135 075)	2 090	3 236	404 545	754 113	8 966	763 079

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В первой половине 2026 года сохранялась значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении некоторых российских организаций и отдельных отраслей экономики.

Ключевая ставка Банка России в течение шести месяцев 2026 года сократилась с 16,00 процента годовых до 14,25 процента годовых (в течение шести месяцев 2025 года: с 21,00 процента годовых до 20,00 процента годовых).

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено в отсутствии существенного влияния указанных факторов на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2026 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2025 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 июня 2026 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2025 года: 12,37 процента).

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

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

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

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

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

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

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии со 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 2025 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Существенная информация об учетной политике. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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 2026 года.

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 2025 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 возросла с 14,40 процента на 31 декабря 2025 года до 14,80 процента на 30 июня 2026 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2026 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, были выпущены следующие стандарты и поправки, применимые к деятельности Группы:

- Стандарт МСФО (IFRS) 20 «Регуляторные активы и регуляторные обязательства» (выпущен 27 мая 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2029 г. или после этой даты).
- Поправки к стандарту МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены 26 июня 2026 года и вступает в силу для годовых периодов, когда организация впервые применяет стандарт МСФО (IFRS) 18).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 3. Основные дочерние общества

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

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

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 строящимися гидроэлектростанциями.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

	30 июня 2026 года		31 декабря 2025 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%

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 заявок.

	30 июня 2026 года		31 декабря 2025 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»	94,51%	94,51%	94,51%	94,51%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

		30 июня 2026 года		31 декабря 2025 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«ДВЭУК-ГенерацияСети»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДРСК»	96,70%	100,00%	96,37%	100,00%
АО	«РАО ЭС Востока»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«СЭК»	59,33%	88,34%	59,33%	88,34%
АО	«Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,64%	100,00%
АО	«Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО	«Камчатскэнерго»	99,33%	99,33%	99,33%	99,33%
ПАО	«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО	«Магаданэнерго»*	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%
ПАО	«Якутскэнерго»	83,18%	83,18%	83,18%	83,18%

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

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

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

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

		30 июня 2026 года		31 декабря 2025 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 страхового возмещения, эффекта дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности, амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

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

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

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, и по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	146 802	133 648	178 036	60 324	518 810	(131 664)	387 146
в том числе:							
от сторонних компаний	131 899	123 935	110 488	20 824	387 146	-	387 146
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	202	122 749	34 760	17 140	174 851	-	174 851
продажа электроэнергии на оптовом рынке	78 445	775	14 843	-	94 063	-	94 063
продажа мощности на оптовом рынке	52 994	-	7 206	-	60 200	-	60 200
продажа теплотехнологии и горячей воды	115	-	39 724	59	39 898	-	39 898
прочая выручка	143	411	13 955	3 625	18 134	-	18 134
от межсегментных операций	14 903	9 713	67 548	39 500	131 664	(131 664)	-
Государственные субсидии	-	1 445	39 655	6	41 106	-	41 106
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(41 828)	(129 382)	(179 662)	(59 589)	(410 461)	132 100	(278 361)
EBITDA	104 974	5 711	38 029	741	149 455	436	149 891
Страховое возмещение	-	-	484	-	484	-	484
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	-	(603)	(3 147)	-	(3 750)	-	(3 750)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(11 779)	(522)	(11 197)	(1 657)	(25 155)	361	(24 794)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(3 562)	(2 463)	(1 627)	1 523	(6 129)	-	(6 129)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(2 565)	-	(493)	-	(3 058)	-	(3 058)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(897)	(2 465)	(1 047)	(12)	(4 421)	-	(4 421)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(100)	2	(87)	1 539	1 354	-	1 354
убыток от выбытия дочерних обществ, нетто	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	89 633	2 123	22 542	607	114 905	797	115 702
Финансовые доходы							5 564
Финансовые расходы							(35 418)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 677
Прибыль до налогообложения							88 525
Расходы по налогу на прибыль							(28 457)
Прибыль за период							60 068
Капитальные затраты	115 185	244	23 727	18 911	158 067	-	158 067
30 июня 2026 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	598 738	1 684	221 376	20 516	842 314	-	842 314

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	120 252	105 595	153 323	45 196	424 366	(98 675)	325 691
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>108 289</i>	<i>98 335</i>	<i>100 266</i>	<i>18 801</i>	<i>325 691</i>	<i>-</i>	<i>325 691</i>
<i> продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>173</i>	<i>97 584</i>	<i>30 003</i>	<i>15 093</i>	<i>142 853</i>	<i>-</i>	<i>142 853</i>
<i> продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>60 250</i>	<i>553</i>	<i>15 440</i>	<i>-</i>	<i>76 243</i>	<i>-</i>	<i>76 243</i>
<i> продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>47 640</i>	<i>-</i>	<i>3 098</i>	<i>-</i>	<i>50 738</i>	<i>-</i>	<i>50 738</i>
<i> продажа теплотехники и горячей воды</i>	<i>110</i>	<i>-</i>	<i>35 691</i>	<i>55</i>	<i>35 856</i>	<i>-</i>	<i>35 856</i>
<i> прочая выручка</i>	<i>116</i>	<i>198</i>	<i>16 034</i>	<i>3 653</i>	<i>20 001</i>	<i>-</i>	<i>20 001</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>11 963</i>	<i>7 260</i>	<i>53 057</i>	<i>26 395</i>	<i>98 675</i>	<i>(98 675)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	354	31 984	5	32 343	-	32 343
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(39 858)	(101 994)	(174 368)	(42 939)	(359 159)	99 464	(259 695)
EBITDA	80 394	3 955	10 939	2 262	97 550	789	98 339
Страховое возмещение	504	-	1 405	-	1 909	-	1 909
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(9 864)	(416)	(8 177)	(1 093)	(19 550)	176	(19 374)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 851)	(1 590)	(2 192)	(24)	(6 657)	-	(6 657)
<i>в том числе:</i>							
<i> убыток от обесценения основных средств</i>	<i>(2 725)</i>	<i>-</i>	<i>(602)</i>	<i>-</i>	<i>(3 327)</i>	<i>-</i>	<i>(3 327)</i>
<i> убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(349)</i>	<i>(1 591)</i>	<i>(1 494)</i>	<i>(25)</i>	<i>(3 459)</i>	<i>-</i>	<i>(3 459)</i>
<i> прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>223</i>	<i>1</i>	<i>(96)</i>	<i>1</i>	<i>129</i>	<i>-</i>	<i>129</i>
Прибыль от операционной деятельности	68 183	1 949	1 975	1 145	73 252	965	74 217
Финансовые доходы							8 727
Финансовые расходы							(36 561)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							4 859
Прибыль до налогообложения							51 242
Расходы по налогу на прибыль							(19 646)
Прибыль за период							31 596
Капитальные затраты	80 694	1 821	24 705	26 063	133 283	-	133 283
31 декабря 2025 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	543 753	517	209 632	20 610	774 512	-	774 512

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	73 570	56 837	73 694	31 787	235 888	(59 683)	176 205
в том числе:							
от сторонних компаний	67 577	53 571	45 881	9 176	176 205	-	176 205
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	131	52 996	16 940	7 499	77 566	-	77 566
продажа электроэнергии на оптовом рынке	42 716	367	5 489	-	48 572	-	48 572
продажа мощности на оптовом рынке	24 622	-	4 101	-	28 723	-	28 723
продажа теплотехнологии и горячей воды	33	-	12 717	3	12 753	-	12 753
прочая выручка	75	208	6 634	1 674	8 591	-	8 591
от межсегментных операций	5 993	3 266	27 813	22 611	59 683	(59 683)	-
Государственные субсидии	-	1 151	19 761	3	20 915	-	20 915
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(20 817)	(56 274)	(77 444)	(31 939)	(186 474)	60 113	(126 361)
EBITDA	52 753	1 714	16 011	(149)	70 329	430	70 759
Страховое возмещение	-	-	484	-	484	-	484
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	-	(603)	(3 147)	-	(3 750)	-	(3 750)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(5 856)	(266)	(5 704)	(852)	(12 678)	197	(12 481)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 060)	(832)	(466)	1 541	(1 817)	-	(1 817)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	(1 861)	-	(352)	-	(2 213)	-	(2 213)
(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто	(70)	(833)	(2)	3	(902)	-	(902)
убыток от выбытия дочерних обществ, нетто	(129)	1	(112)	1 542	1 302	-	1 302
убыток от выбытия дочерних обществ, нетто	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Прибыль от операционной деятельности	44 837	13	7 178	540	52 568	627	53 195
Финансовые доходы							3 079
Финансовые расходы							(21 291)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 827
Прибыль до налогообложения							36 810
Расходы по налогу на прибыль							(13 977)
Убыток за период							22 833
Капитальные затраты	54 555	117	13 733	9 002	77 407	-	77 407

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	61 898	47 433	61 914	25 353	196 598	(48 212)	148 386
в том числе:							
от сторонних компаний	56 736	44 560	37 973	9 117	148 386	-	148 386
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	115	44 168	12 302	6 826	63 411	-	63 411
продажа электроэнергии на оптовом рынке	34 516	294	6 940	-	41 750	-	41 750
продажа мощности на оптовом рынке	22 014	-	1 466	-	23 480	-	23 480
продажа теплотенергии и горячей воды	31	-	11 497	5	11 533	-	11 533
прочая выручка	60	98	5 768	2 286	8 212	-	8 212
от межсегментных операций	5 162	2 873	23 941	16 236	48 212	(48 212)	-
Государственные субсидии	-	161	15 380	2	15 543	-	15 543
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(20 079)	(46 792)	(76 367)	(23 735)	(166 973)	48 545	(118 428)
EBITDA	41 819	802	927	1 620	45 168	333	45 501
Страховое возмещение	240	-	-	-	240	-	240
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 962)	(210)	(4 165)	(419)	(9 756)	96	(9 660)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 146)	(143)	(172)	52	(1 409)	-	(1 409)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	(1 217)	-	(339)	-	(1 556)	-	(1 556)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	35	(155)	167	2	49	-	49
прибыль от выбытия основных средств, нетто	36	12	-	50	98	-	98
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	35 951	449	(3 410)	1 253	34 243	429	34 672
Финансовые доходы							3 674
Финансовые расходы							(17 454)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 895
Прибыль до налогообложения							22 787
Расходы по налогу на прибыль							(10 129)
Убыток за период							12 658
Капитальные затраты	46 798	1 441	14 434	14 450	77 123	-	77 123

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 между ассоциированными организациями, совместными предприятиями и Группой осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Прочие долгосрочные заемные средства	17 585	10 265
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	15 174	14 490
Авансы полученные	1 432	636

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	623	536	352	317
Прочая выручка	89	163	18	129
Покупная электроэнергия и мощность	623	601	281	262

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	444	686

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	989	776	384	326
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	1 098	1 194	310	463
Прочая выручка	705	593	311	244

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, а также по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Банк ПСБ», Банк «ВБРР» (АО), АО «Мособлбанк»,

АО «Банк ДОМ.РФ», ГК «ВЭБ.РФ» (Примечания 7, 9, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года, действовала сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с Группой ВТБ (Примечание 15).

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

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Активы в форме права пользования	933	1 299
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 10)	19 841	14 696
Долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 8)	6 124	9 096
Долгосрочные кредиты от банков	249 917	227 171
Прочие долгосрочные заемные средства	1 122	1 252
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	96 459	108 993
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	3 381	370
Долгосрочная часть обязательств по аренде	681	799
Краткосрочная часть обязательств по аренде	394	711

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 15,55 – 19,12 процента.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	41 106	32 343	20 915	15 543
Начисленные проценты по заемным средствам	29 833	33 420	14 647	16 927
Процентные расходы по обязательствам по аренде	82	124	37	68

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоты предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоты (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливает ФАС, по тепловой энергии в неценовой зоне и электрической и тепловой энергии в технологически изолированных территориальных энергетических системах – органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: около 70 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков Группы (в том числе долгосрочная) на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятий, связанных с государством, в размере около 30 процентов от общей суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (в том числе долгосрочной) (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам Группы на 30 июня 2026 года включает задолженность предприятиям, связанным с государством, в размере около 20 процентов от общей суммы кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2025 года: около 20 процентов).

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

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

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

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

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 776 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 697 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 411 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года: 428 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочие	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Сальдо на 31 декабря 2025 года	159 274	610 624	740 062	677 290	29 222	5 162	2 221 634
Переклассификация	114	(64)	(41)	-	(9)	-	-
Поступления	61	146	759	155 211	1 165	725	158 067
Передача	13 719	26 532	50 553	(91 081)	277	-	-
Выбытия и списания	(250)	(497)	(1 208)	(1 172)	(130)	(1 457)	(4 714)
Сальдо на 30 июня 2026 года	172 918	636 741	790 125	740 248	30 525	4 430	2 374 987
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2025 года	(81 259)	(326 402)	(381 821)	(40 769)	(16 002)	(2 564)	(848 817)
Переклассификация	(268)	(392)	660	-	-	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	(3 058)	-	-	(3 058)
Начисление амортизации	(1 678)	(6 641)	(14 985)	-	(1 018)	(467)	(24 789)
Передача	(14)	(253)	(234)	503	(2)	-	-
Выбытия и списания	94	134	1 133	61	59	963	2 444
Сальдо на 30 июня 2026 года	(83 125)	(333 554)	(395 247)	(43 263)	(16 963)	(2 068)	(874 220)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 года	89 793	303 187	394 878	696 985	13 562	2 362	1 500 767
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 года	78 015	284 222	358 241	636 521	13 220	2 598	1 372 817

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 39 827 млн рублей, ставка капитализации составила 16,78 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 31 156 млн рублей, ставка капитализации составила 20,52 процента).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам оборудования, требующего монтажа. По состоянию на 30 июня 2026 года сумма таких авансов, включая капитализированные затраты по займам, составила 170 600 млн рублей (31 декабря 2025 года: 141 335 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 959 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 243 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение. На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков, свидетельствующих о возможном снижении возмещаемой стоимости основных средств ниже их балансовой стоимости.

Руководство Группы проанализировало внутренние факторы и текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения признаков 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, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2025 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 3 058 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды, а также в отношении затрат на строительство Могохской ГЭС (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 3 327 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года, убыток от обесценения составил 2 213 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года: 1 556 млн рублей).

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

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2025 года	1 732	379	178	309	2 598
Поступления	236	152	264	73	725
Амортизация	(199)	(74)	(115)	(79)	(467)
Выбытия и списания	(416)	(45)	(14)	(19)	(494)
Сальдо на 30 июня 2026 года	1 353	412	313	284	2 362

Примечание 7. Долгосрчные финансовые активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Долгосрчные векселя	26 766	26 492
Дисконт по долгосрочным векселям	(6 005)	(6 657)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 615)	(4 615)
Долгосрчные векселя, нетто	16 146	15 220
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 160	2 166
Долгосрчная дебиторская задолженность	5 007	2 894
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(9)	(8)
Долгосрчная дебиторская задолженность, нетто	4 998	2 886
Итого долгосрчные финансовые активы	23 304	20 272

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Нематериальные активы, включая НИОКР	11 109	10 991
Долгосрчная дебиторская задолженность по государственным субсидиям	6 124	9 096
Долгосрчные активы, предназначенные для продажи	1 385	1 385
Прочие внеоборотные активы	11 067	9 019
Итого прочие внеоборотные активы	29 685	30 491

В составе прочих внеоборотных активов Группы отражена долгосрочная дебиторская задолженность по государственным субсидиям в связи с тем, что ожидаемый срок получения соответствующих средств превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Указанная задолженность относится к задолженности Республики Саха (Якутия) и признана по приведенной стоимости. Номинальная сумма причитающихся к получению средств по состоянию на 30 июня 2026 года составляет 7 426 млн рублей (31 декабря 2025 года: 12 466 млн рублей), эффект дисконтирования составил 1 302 млн рублей (31 декабря 2025 года: 3 370 млн рублей) и отражен по строке «Государственные субсидии» сокращенного консолидированного промежуточного отчета о прибылях и убытках.

Прочие внеоборотные активы в сумме 11 067 млн рублей (31 декабря 2025 года: 9 019 млн рублей) включают, в том числе, долгосрчные займы, выданные работникам в связи с релокацией.

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Денежные средства на банковских счетах	57 243	53 577
Эквиваленты денежных средств	17 681	14 613
Денежные средства в кассе	9	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	74 933	68 199

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 10. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	99 152	100 889
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(42 293)	(38 774)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	56 859	62 115
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям НДС к возмещению	19 841	14 696
	14 322	26 929
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	13 581	11 046
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(558)	(562)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	13 023	10 484
Прочая дебиторская задолженность	10 370	10 115
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 678)	(4 669)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	5 692	5 446
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	109 737	119 670

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

Прочая дебиторская задолженность в сумме 5 692 млн рублей (31 декабря 2025 года: 5 446 млн рублей) включает в себя задолженность по краткосрочным беспроцентным векселям, авансовые платежи по прочим налогам, займы, выданные сотрудникам, а также задолженность прочих дебиторов.

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Топливо	40 038	46 613
Сырье и материалы	23 617	20 883
Запасные части	16 161	14 083
Прочие материалы	1 718	1 290
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	81 534	82 869
Обесценение товарно-материальных запасов	(356)	(366)
Итого товарно-материальные запасы	81 178	82 503

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2026 года	444 793 377 038
31 декабря 2025 года	444 793 377 038

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2026 года составили 3 948 525 686 штук в сумме 4 678 млн рублей (31 декабря 2025 года: 3 948 525 686 штук в сумме 4 678 млн рублей).

Дивиденды. По состоянию на 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года Общество не объявило и не выплачивало дивиденды за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 724 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 828 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 32 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 38 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Текущий налог на прибыль	15 717	13 452	5 700	6 045
Отложенный налог на прибыль	12 740	6 194	8 277	4 084
Итого расходы по налогу на прибыль	28 457	19 646	13 977	10 129

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

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	408 711	376 519
Кредиты от банков	365 247	356 015
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	3 178	3 178
Прочие долгосрочные заемные средства	18 889	11 888
Обязательства по аренде	2 720	2 978
Итого	798 745	750 578
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(220 000)	(272 114)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(1 155)	(1 274)
Итого долгосрочные заемные средства	577 590	477 190

Размещение облигаций. В январе 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 30 000 млн рублей со сроком погашения в апреле 2028 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,5 процента годовых.

В марте 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2029 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,5 процента годовых.

В мае 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 55 000 млн рублей со сроком погашения в августе 2029 года с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,35 процента годовых.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиты от банков	40 369	23 934
Прочие краткосрочные заемные средства	3 200	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	220 000	272 114
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 155	1 274
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	264 724	297 322
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	4 933	6 286

Соблюдение ограничительных условий кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов. В соответствии с условиями долгосрочных кредитных соглашений, договоров займа и облигационных займов Группы, балансовая стоимость обязательств по которым на 30 июня 2026 года составляла 777 136 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 736 083 млн рублей), включая краткосрочную часть в сумме 215 819 млн рублей (на 31 декабря 2025 года: 270 849 млн рублей), Группа должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ковенанты, включая следующие:

- максимальное соотношение чистого долга к показателю EBITDA Группы на конец каждого квартала;
- минимальное соотношение EBITDA к процентным расходам Группы за отчетный год;
- суммы основного долга и процентов должны уплачиваться своевременно в соответствии с условиями кредитных соглашений и договоров займа;
- Группа также обязана соблюдать ряд нефинансовых ковенантов, в течение всего действия кредитных договоров, таких как использование заемных средств по целевому назначению, своевременное предоставление кредиторам указанных в кредитных соглашениях документов и финансовой отчетности, ограничения на существенное выбытие активов, залог имущества и другие;
- эмиссионной документацией по выпускам облигаций Общества предусмотрено условие своевременной выплаты купонного дохода и основного долга.

Вышеуказанные финансовые ковенанты рассчитываются Группой в соответствии с условиями и определениями, указанными в соответствующих кредитных соглашениях, расчет которых может отличаться от соглашения к соглашению и может отличаться от показателя EBITDA, раскрытого в Примечании 4.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров, договоров займа и облигационных займов с учетом действующего законодательства РФ. Отсутствуют какие-либо признаки того, что у Группы могут возникнуть трудности с соблюдением вышеуказанных ограничительных условий, когда они будут проверены в следующий раз по состоянию на 30 сентября 2026 года.

Группа обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Группы намерено выполнять обязательства в полном объеме, завершить все процедуры, необходимые для проведения расчетов по выпуску еврооблигаций, и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2025 года	33 436
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	10 020
Промежуточные платежи	(5 059)
На 30 июня 2026 года	38 397

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	1,68 года	2,17 года
Рыночная стоимость акции	0,3230 рубля	0,4154 рубля
Ключевая ставка ЦБ	14,25 процента	16,00 процента
Волатильность акций	28,79 процента	27,44 процента
Безрисковая ставка	13,69 процента	14,00 процента
Ставка дисконтирования	16,11 процента	18,15 процента

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

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	6 000	3 000
Долгосрочные авансы полученные	5 045	10 429
Оценочные обязательства	2 355	2 260
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	1 997	2 415
Прочие долгосрочные обязательства	5 769	7 554
Итого прочие долгосрочные обязательства	21 166	25 658

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	53 417	70 360
Авансы полученные	36 767	29 253
Задолженность перед персоналом	20 357	18 499
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 626	-
Дивиденды к уплате	1 274	565
Задолженность по договорам финансирования поставщиков	1 205	6 995
Прочая кредиторская задолженность	5 393	5 613
Итого кредиторская задолженность и начисления	121 039	131 285

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2026 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. Оценочные обязательства

	Прим.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года
Рекультивация земель		2 401	2 306
Судебные разбирательства		1 608	1 214
Прочие оценочные обязательства		236	256
Налоги		-	44
Итого		4 245	3 820
За вычетом долгосрочной части оценочных обязательств	16	(2 355)	(2 260)
Итого краткосрочные оценочные обязательства		1 890	1 560

Примечание 19. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	174 851	142 853	77 566	63 411
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	94 063	76 243	48 572	41 750
Продажа мощности на оптовом рынке	60 200	50 738	28 723	23 480
Продажа теплоэнергии и горячей воды	39 898	35 856	12 753	11 533
Оказание услуг по передаче электроэнергии	11 933	13 773	5 494	4 967
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	795	1 118	504	529
Прочая выручка	5 406	5 110	2 593	2 716
Итого выручка	387 146	325 691	176 205	148 386

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 380 945 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 319 463 млн рублей), в момент времени – 6 201 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 6 228 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 173 108 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года: 145 141 млн рублей), в момент времени – 3 097 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года: 3 245 млн рублей).

Краткосрочные авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2025 года были признаны в составе выручки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2026 года будет признана в составе выручки до 30 июня 2027 года, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 30 июня 2026 года – после 30 июня 2027 года.

Примечание 20. Государственные субсидии

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 41 106 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 32 343 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, Группа имеет обоснованную уверенность в отношении получения государственных субсидий в размере 20 915 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 15 543 млн рублей). Субсидии относятся к следующим регионам: Камчатскому краю, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотскому автономному округу и прочим регионам Дальнего Востока.

В том числе, общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – компаниями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 9 716 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года: 9 833 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2026 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 4 880 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года: 5 081 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы без учета убытков от обесценения

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
Расходы на топливо	77 942	78 896	29 774	30 417
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	75 253	65 880	36 619	32 360
Покупная электроэнергия и мощность	48 796	43 853	21 213	19 047
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	30 942	25 612	14 380	11 886
Амортизация основных средств и нематериальных активов	24 794	19 374	12 481	9 660
Прочие материалы	8 865	8 585	5 069	5 434
Налоги, кроме налога на прибыль	7 241	8 282	3 673	4 144
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	4 033	3 615	2 090	1 858
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	3 797	3 377	1 905	1 689
Ремонт и техническое обслуживание	3 271	3 701	1 995	2 447
Расходы на охрану	3 186	2 807	1 702	1 432
Транспортные расходы	1 867	1 395	1 033	771
Расходы на страхование	1 410	1 316	688	662
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 360	1 459	1 108	679
Услуги субподрядчиков	632	659	279	335
Расходы на аренду	609	660	254	320
Прочие услуги сторонних организаций	5 285	3 306	2 102	1 695
Расходы на водопользование	5 409	4 860	2 893	2 567
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	3 750	-	3 750	-
Расходы на социальную сферу	882	647	631	447
Командировочные расходы	689	715	432	391
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	57	423	22	302
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	(1 354)	(129)	(1 302)	(98)
Доход от перерасчета налога на имущество	(4 618)	-	(2 832)	-
Восстановление оценочного обязательства по налогам	-	(1 302)	-	(1 302)
Прочие расходы	1 457	949	1 335	847
Итого операционные расходы без учета убытков от обесценения	305 555	278 940	141 294	127 990

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2026 года	2025 года	2026 года	2025 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	5 513	8 629	2 871	3 582
Доходы по дисконтированию	50	3	208	-
Положительные курсовые разницы	1	95	-	92
Итого финансовые доходы	5 564	8 727	3 079	3 674
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(23 677)	(25 467)	(11 722)	(10 804)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(10 020)	(8 770)	(8 743)	(5 361)
Агентское вознаграждение по договорам финансирования поставщиков	(639)	(1 065)	(247)	(625)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(203)	(223)	(98)	(108)
Расходы по дисконтированию	(106)	(274)	-	(125)
Отрицательные курсовые разницы	(18)	(125)	(63)	(96)
Прочие расходы	(755)	(637)	(418)	(335)
Итого финансовые расходы	(35 418)	(36 561)	(21 291)	(17 454)

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой 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 2026–2030 гг. в размере 886 831 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года, в том числе на 2026 год – 255 683 млн рублей, на 2027 год – 285 507 млн рублей, на 2028 год – 159 176 млн рублей, на 2029 год – 96 533 млн рублей, на 2030 год – 89 932 млн рублей (31 декабря 2025 года: 1 046 590 млн рублей – в течение 2026–2030 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 3 659 млн рублей по состоянию на 30 июня 2026 года (3 042 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2025 года) не является высокой. 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 по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации продолжает совершенствоваться, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-

хозяйственной цели и/или направленных исключительно на получение налоговой выгоды в виде уменьшения налоговых обязательств или операций с недобросовестным контрагентом, не соблюдающими требования налогового законодательства. 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). Также Общество согласовало с налоговыми органами переход на налоговый мониторинг подконтрольных обществ. По состоянию на 30 июня 2026 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Сахалинэнерго» и ПАО «Магаданэнерго». В рамках налогового мониторинга организации-участники могут запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и участниками.

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 предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

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.

В состав Группы входит ряд организаций, зарегистрированных за пределами Российской Федерации. Налоговые обязательства Группы были определены исходя из предположения, что у иностранных компаний, входящих в состав Группы, отсутствует обязанность по уплате применимых российских налогов, поскольку указанные компании не являются налоговыми резидентами РФ согласно правилам определения налогового резидентства иностранных юридических лиц.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2026 года составила 2 401 млн рублей (31 декабря 2025 года: 2 255 млн рублей) и отражена в составе оценочных 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 2025 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Риск ликвидности. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

По состоянию на 30 июня 2026 года краткосрочные обязательства Группы превышали краткосрочные активы на сумму 128 918 млн рублей (на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали его краткосрочные активы на сумму 171 498 млн рублей).

Группа продолжает контролировать структуру заемного капитала по срокам погашения и поддерживает запас денежных средств и эквивалентов на счетах (по состоянию на 30 июня 2026 года – 74 933 млн рублей), обеспечивающий выплаты по погашению и обслуживанию долга в течение не менее трех месяцев.

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы имелся доступный к выборке объем привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками в сумме 684 678 млн рублей (31 декабря 2025 года: 482 297 млн рублей), в том числе в банках, включенных в перечень системно значимых кредитных организаций Банка России в сумме 614 763 млн рублей (31 декабря 2025 года: 434 962 млн рублей), что превышает потребность Группы в краткосрочном погашении заимствований в 2,6 раза (31 декабря 2025 года: в 1,6 раза). По состоянию на 30 июня 2026 года около 69 процентов данных средств относятся к банкам, связанным с государством (ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», Банк «ВБРР» (АО), ПАО «Банк ПСБ», ГК «ВЭБ.РФ», АО «Банк ДОМ.РФ») (31 декабря 2025 года: около 79 процентов). Кроме того, у Группы утверждена бессрочная программа биржевых облигаций от 2023 года на сумму 1 500 000 млн рублей (31 декабря 2025 года: 1 500 000 млн рублей) со сроком обращения до 20 лет, неиспользованный лимит по которой по состоянию на 30 июня 2026 года составил 1 133 000 млн рублей (31 декабря 2025 года: 1 253 000 млн рублей).

Для целей финансирования инвестиционного проекта «Расширение Партизанской ГРЭС» Группой в сентябре 2024 года заключен договор синдицированного кредита по Программе Фабрика проектного финансирования (долгосрочное льготное финансирование со встроенным механизмом хеджирования Ключевой ставки Банка России) с лимитом выборки 79 000 млн рублей и сроком погашения до 12 лет. Неиспользованный лимит по состоянию на 30 июня 2026 года составил 14 965 млн рублей.

В соответствии с этим, по мнению руководства Группы, отсутствуют факторы, указывающие на то, что в обозримом будущем государственная поддержка Группы может быть сокращена или прекращена. Отрицательная позиция по краткосрочным обязательствам и оборотным активам не оказывает влияние на финансовое положение Группы.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

На 30 июня 2026 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7)	21 144	2 160	23 304
Долгосрочные векселя	16 146	-	16 146
Долгосрочная финансовая дебиторская задолженность	4 998	-	4 998
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	2 160	2 160
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность (Примечание 10)	62 477	-	62 477
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	56 859	-	56 859
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 618	-	5 618
Прочие оборотные активы	4 672	-	4 672
Целевые денежные средства	3 753	-	3 753
Депозиты	803	-	803
Краткосрочные займы выданные	116	-	116
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	74 933	-	74 933
Итого финансовые активы	163 226	2 160	165 386
Итого нефинансовые активы			1 719 793
Итого активы			1 885 179

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



На 31 декабря 2025 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Долгосрчные финансовые активы (Примечание 7)	18 106	2 166	20 272
Долгосрчные векселя	15 220	-	15 220
Долгосрчная финансовая дебиторская задолженность	2 886	-	2 886
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	2 166	2 166
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность (Примечание 10)	67 105	-	67 105
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	62 115	-	62 115
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 990	-	4 990
Прочие оборотные активы	5 464	-	5 464
Целевые денежные средства	5 430	-	5 430
Краткосрочные займы выданные	34	-	34
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	68 199	-	68 199
Итого финансовые активы	158 874	2 166	161 040
Итого нефинансовые активы			1 595 019
Итого активы			1 756 059

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2026 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 38 397 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2025: 33 436 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, задолженностью по договорам финансирования поставщиков и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17), долгосрочной задолженностью по договорам финансирования поставщиков и обязательствами по технологическому присоединению объектов к сети (Примечание 16).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

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

На 30 июня 2026 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2 160
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		2 160
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		38 397
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		38 397
На 31 декабря 2025 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2 166
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		2 166
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		33 436
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		33 436

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 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 приведены модели оценки и исходные данные, использованные в оценке справедливой стоимости финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 июня 2026 года						
Беспоставочный форвард на акции	38 397	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,2584 рубля	3 422
				+20%	0,3876 рубля	(3 397)
На 31 декабря 2025 года						
Беспоставочный форвард на акции	33 436	Метод Монте-Карло	Рыночная стоимость акции	-20%	0,3323 рубля	4 235
				+20%	0,4985 рубля	(4 225)

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

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 июня 2026 года 0,3230 рубля (на 31 декабря 2025 года: 0,4154 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, 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 финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

По состоянию на 30 июня 2026 года справедливая стоимость беспроцентных векселей превысила их балансовую стоимость на 359 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 1 457 млн рублей. Оценка справедливой стоимости беспроцентных векселей была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей).

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

По состоянию на 30 июня 2026 года справедливая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 510 млн рублей (31 декабря 2025 года: на 2 352 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Размещение облигаций. В августе 2026 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации БО-002Р-14 номинальной стоимостью 60 млрд рублей со сроком погашения в июне 2029 года, с процентной ставкой ежемесячного купонного дохода в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,35 процента годовых.

Синдицированный кредит. В августе 2026 года Общество заключило договоры синдицированного кредита на общую сумму 108,1 млрд рублей для финансирования инвестиционной программы на срок 4 380 дней с даты заключения договоров с процентной ставкой в размере, привязанной к ключевой ставке Банка России плюс маржа.