

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2026  
по итогам расчетов 16.02.2026**

Размер и порядок оплаты обязательств по договорам и соглашениям, заключенным на оптовом рынке, определены Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Регламент) и Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение). В отчете учитывалось исполнение обязательств субъектами ОРЭМ и ПАО "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 16.02.2026**

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:04	11:06
2	14:03	14:45
3	16:33	17:10
Закрытие операционного дня:		17:10

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.02.2026 составил **85 824,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.02.2026

- всего исполнено обязательств - **82 334,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **82 295,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **38,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **487,3 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 16.02.2026 составила **3 490,9 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.02.2026 по итогам расчетов 16.02.2026 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.02.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.02.2026-09.02.2026	63 924 778 594,95	63 515 202 076,51	409 576 518,44	61 091 063 928,46	38 880 851,03	61 129 944 779,49	2 794 833 815,46
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2026-28.02.2026	519 175,22	519 175,22	-	491 153,07	-	491 153,07	28 022,15
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2026-28.02.2026	14 046 863,20	13 920 203,41	126 659,79	13 263 826,50	-	13 263 826,50	783 036,70
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	80 489 523,51	80 489 523,51	-	80 489 523,51	-	80 489 523,51	-
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.02.2026-28.02.2026	225 064 592,07	225 064 592,07	-	216 441 217,23	-	216 441 217,23	8 623 374,84
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.02.2026-28.02.2026	1 027 296 745,28	1 024 149 516,19	3 147 229,09	994 341 534,02	-	994 341 534,02	32 955 211,26
Оплата мощности КОМ	01.02.2026-28.02.2026	6 838 796 559,76	6 804 918 461,44	33 878 098,32	6 544 028 614,22	-	6 544 028 614,22	294 767 945,54
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2026-28.02.2026	4 785 852 714,73	4 754 293 202,08	31 559 512,65	4 590 762 063,21	-	4 590 762 063,21	195 090 651,52
Покупка РСВ ДФО	01.02.2026-09.02.2026	3 517 084 375,94	3 517 084 375,94	-	3 517 084 375,94	-	3 517 084 375,94	-
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.02.2026-28.02.2026	114 148 783,89	114 148 783,89	-	111 887 007,16	-	111 887 007,16	2 261 776,73
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2026-28.02.2026	2 726 260 832,55	2 721 950 344,21	4 310 488,34	2 623 007 859,23	-	2 623 007 859,23	103 252 973,32
Оплата мощности ДПМ	01.02.2026-28.02.2026	589 272 442,44	585 922 982,96	3 349 459,48	565 358 259,96	-	565 358 259,96	23 914 182,48
Услуги инфраструктуры	01.12.2025-28.02.2026	523 015 804,60	522 913 327,51	102 477,09	507 407 127,68	17 006,70	507 424 134,38	15 591 670,22

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.02.2026
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка НЦЗ КС	01.02.2026-28.02.2026	503 557 328,74	503 557 328,74	-	503 557 328,74	-	503 557 328,74	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.02.2026-28.02.2026	416 849 628,12	416 298 134,49	551 493,63	412 821 153,67	-	412 821 153,67	4 028 474,45
Оплата мощности ВР ДФО	01.02.2026-28.02.2026	105 683 405,43	105 683 405,43	-	105 683 405,43	-	105 683 405,43	-
Оплата мощности ВР	01.02.2026-28.02.2026	237 669 279,70	236 974 190,98	695 088,72	222 941 310,44	-	222 941 310,44	14 727 969,26
РД ДФО	01.02.2026-28.02.2026	101 701 159,82	101 701 159,82	-	101 701 159,82	-	101 701 159,82	-
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2026-28.02.2026	69 295 475,43	69 295 475,43	-	69 295 475,43	-	69 295 475,43	-
Покупка РД КС ДФО	01.02.2026-09.02.2026	23 497 495,64	23 497 495,64	-	23 497 495,64	-	23 497 495,64	-
ИТОГО		85 824 880 781,02	85 337 583 755,47	487 297 025,55	82 295 123 819,36	38 897 857,73	82 334 021 677,09	3 490 859 103,93

<sup>1</sup> **Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства банкротов и обязательства/требования банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства по договорам, к которым заключены соглашения в соответствии с разделами 18 и 18' Регламента;
- обязательства по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 26 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов КОМ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 13 Регламента;

<sup>2</sup> **Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:**

- исполнение встречных обязательств по одному договору за указанный расчетный период в соответствии с п. 2.3.4. Регламента;
- проведение операции по зачету встречных однородных требований по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным АО «ЦФР» и субъектами оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение банкротами обязательств путем перечисления денежных средств субъектам оптового рынка, АО "СО ЕЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;