

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2025
по итогам расчетов 14.11.2025**

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 14.11.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:18
2	14:03	14:56
3	16:33	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.11.2025 составил **68 402,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2025

- всего исполнено обязательств - **66 416,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **66 416,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **102,0 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2025 составила **1 985,7 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.11.2025 по итогам расчетов 14.11.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.11.2025-09.11.2025	48 712 292 568,94	48 637 980 934,05	74 311 634,89	47 261 417 883,40	-	47 261 417 883,40	1 450 874 685,54
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2025-30.11.2025	1 153 451,22	1 153 451,22	-	1 098 679,03	-	1 098 679,03	54 772,19
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.11.2025-30.11.2025	7 507 695,29	7 504 078,80	3 616,49	7 147 561,80	-	7 147 561,80	360 133,49
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	79 011 614,17	79 011 614,17	-	78 786 487,23	-	78 786 487,23	225 126,94
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.11.2025-30.11.2025	218 566 067,31	218 566 067,31	-	211 906 670,88	-	211 906 670,88	6 659 396,43
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.11.2025-30.11.2025	533 953 904,24	533 179 431,07	774 473,17	520 507 830,84	-	520 507 830,84	13 446 073,40
Оплата мощности КОМ	01.11.2025-30.11.2025	6 247 240 816,10	6 237 269 702,66	9 971 113,44	6 038 459 651,35	-	6 038 459 651,35	208 781 164,75
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2025-30.11.2025	4 876 884 212,93	4 863 810 960,61	13 073 252,32	4 710 912 943,87	-	4 710 912 943,87	165 971 269,06
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.11.2025-30.11.2025	111 459 142,37	111 459 142,37	-	109 710 826,04	-	109 710 826,04	1 748 316,33
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	2 544 466 949,20	2 542 757 233,25	1 709 715,95	2 468 918 291,48	-	2 468 918 291,48	75 548 657,72
Покупка РСВ ДФО	01.11.2025-09.11.2025	2 350 227 612,80	2 350 227 612,80	-	2 334 178 243,09	-	2 334 178 243,09	16 049 369,71
Оплата мощности ДПМ	01.11.2025-30.11.2025	879 386 385,73	877 564 073,58	1 822 312,15	850 356 948,49	-	850 356 948,49	29 029 437,24
Покупка НЦЗ КС	01.11.2025-30.11.2025	476 298 020,88	476 298 020,88	-	476 298 020,88	-	476 298 020,88	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2025-30.11.2025	395 627 279,59	395 576 785,46	50 494,13	388 570 232,60	-	388 570 232,60	7 057 046,99

Оплата мощности БНЦЗ	01.11.2025-30.11.2025	389 323 042,59	389 118 645,90	204 396,69	385 445 863,65	-	385 445 863,65	3 877 178,94
Оплата мощности ВР ДФО	01.11.2025-30.11.2025	137 641 443,44	137 641 443,44	-	137 247 533,15	-	137 247 533,15	393 910,29
Оплата мощности ВР	01.11.2025-30.11.2025	213 638 585,01	213 516 433,08	122 151,93	208 452 268,45	-	208 452 268,45	5 186 316,56
РД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	139 187 980,87	139 187 980,87	-	138 788 268,96	-	138 788 268,96	399 711,91
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2025-30.11.2025	64 764 198,05	64 764 198,05	-	64 764 198,05	-	64 764 198,05	-
Покупка РД КС ДФО	01.11.2025-09.11.2025	23 831 997,35	23 831 997,35	-	23 767 326,71	-	23 767 326,71	64 670,64
ИТОГО		68 402 462 968,08	68 300 419 806,92	102 043 161,16	66 416 735 729,95	-	66 416 735 729,95	1 985 727 238,13

¹ 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;

² 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;