

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2025
по итогам расчетов 14.08.2025**

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 14.08.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:23
2	14:02	15:01
3	16:32	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.08.2025 составил **61 225,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.08.2025

- всего исполнено обязательств - **59 024,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **58 995,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **28,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **249,6 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 14.08.2025 составила **2 201,4 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.08.2025 по итогам расчетов 14.08.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.08.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.08.2025-09.08.2025	46 578 874 258,03	46 348 445 175,13	230 429 082,90	44 856 171 097,99	28 278 809,68	44 884 449 907,67	1 694 424 350,36
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.08.2025-31.08.2025	493 153 435,53	492 512 637,79	640 797,74	477 176 885,89	-	477 176 885,89	15 976 549,64
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	62 416 252,87	62 416 252,87	-	62 284 071,36	-	62 284 071,36	132 181,51
Оплата мощности КОМ	01.08.2025-31.08.2025	4 375 371 835,15	4 369 330 656,17	6 041 178,98	4 186 725 545,80	-	4 186 725 545,80	188 646 289,35
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.08.2025-31.08.2025	184 292 906,87	184 292 906,87	-	177 473 620,77	-	177 473 620,77	6 819 286,10
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2025-31.08.2025	373 775,46	373 775,46	-	352 408,00	-	352 408,00	21 367,46
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.08.2025-31.08.2025	2 082 202,23	2 074 874,15	7 328,08	1 963 169,91	-	1 963 169,91	119 032,32
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2025-31.08.2025	4 119 651 776,82	4 109 999 969,63	9 651 807,19	3 962 904 915,70	-	3 962 904 915,70	156 746 861,12
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.08.2025-31.08.2025	94 175 667,13	94 175 667,13	-	92 383 638,79	-	92 383 638,79	1 792 028,34
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2025-31.08.2025	2 173 196 071,40	2 171 923 458,30	1 272 613,10	2 094 797 963,77	-	2 094 797 963,77	78 398 107,63
Покупка РСВ ДФО	01.08.2025-09.08.2025	950 901 915,31	950 901 915,31	-	942 156 768,54	-	942 156 768,54	8 745 146,77
Оплата мощности ДПМ	01.08.2025-31.08.2025	747 099 280,95	745 745 113,78	1 354 167,17	718 906 727,49	-	718 906 727,49	28 192 553,46
Услуги инфраструктуры	01.07.2025-31.08.2025	371 741 736,17	371 732 112,32	9 623,85	359 230 261,28	-	359 230 261,28	12 511 474,89
Покупка НЦЗ КС	01.08.2025-31.08.2025	366 160 916,88	366 160 916,88	-	366 160 916,88	-	366 160 916,88	-
Оплата мощности ВР	01.08.2025-31.08.2025	176 165 419,46	176 073 740,47	91 678,99	170 959 637,93	-	170 959 637,93	5 205 781,53
Оплата мощности ВР ДФО	01.08.2025-31.08.2025	104 398 595,80	104 398 595,80	-	104 177 061,79	-	104 177 061,79	221 534,01

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.08.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности бНЦЗ	01.08.2025-31.08.2025	235 630 336,99	235 502 465,53	127 871,46	232 791 755,81	-	232 791 755,81	2 838 581,18
РД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	112 589 419,98	112 589 419,98	-	112 349 931,35	-	112 349 931,35	239 488,63
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2025-31.08.2025	48 740 814,05	48 740 814,05	-	48 740 814,05	-	48 740 814,05	-
Покупка РД КС ДФО	01.08.2025-09.08.2025	28 389 942,80	28 389 942,80	-	27 991 196,10	-	27 991 196,10	398 746,70
ИТОГО		61 225 406 559,88	60 975 780 410,42	249 626 149,46	58 995 698 389,20	28 278 809,68	59 023 977 198,88	2 201 429 361,00

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;