

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2025
по итогам расчетов 28.08.2025**

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 28.08.2025		
№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:12
2	14:03	14:56
3	16:33	17:09
Закрытие операционного дня:		17:09

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.08.2025 составил **88 447,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.08.2025

- всего исполнено обязательств - **85 598,6 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **85 589,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **9,5 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **271,3 млн.руб.**;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.08.2025 составила **2 848,8 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.08.2025 по итогам расчетов 28.08.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.08.2025-23.08.2025	73 314 673 067,64	73 062 549 577,33	252 123 490,31	70 975 684 126,49	9 528 796,96	70 985 212 923,45	2 329 460 144,19
Оплата мощности КОМ	01.08.2025-31.08.2025	4 375 371 837,58	4 369 330 658,62	6 041 178,96	4 182 655 057,82	-	4 182 655 057,82	192 716 779,76
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2025-31.08.2025	373 775,48	373 775,48	-	351 779,83	-	351 779,83	21 995,65
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	62 416 257,51	62 416 257,51	-	62 284 075,97	-	62 284 075,97	132 181,54
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.08.2025-31.08.2025	493 153 990,53	492 513 192,09	640 798,44	476 825 927,43	-	476 825 927,43	16 328 063,10
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.08.2025-31.08.2025	184 292 909,70	184 292 909,70	-	177 273 140,53	-	177 273 140,53	7 019 769,17
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.08.2025-31.08.2025	2 082 202,24	2 074 874,16	7 328,08	1 959 670,43	-	1 959 670,43	122 531,81
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2025-31.08.2025	4 119 652 072,55	4 110 000 264,86	9 651 807,69	3 958 296 652,93	-	3 958 296 652,93	161 355 419,62
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.08.2025-31.08.2025	2 173 197 910,39	2 171 925 295,63	1 272 614,76	2 092 614 082,93	-	2 092 614 082,93	80 583 827,46
Оплата мощности ДГПМ ТБО	01.08.2025-31.08.2025	94 175 673,27	94 175 673,27	-	92 331 175,58	-	92 331 175,58	1 844 497,69
Покупка РСВ ДФО	10.08.2025-23.08.2025	1 595 897 235,29	1 595 897 235,29	-	1 579 071 518,63	-	1 579 071 518,63	16 825 716,66
Оплата мощности ДГПМ	01.08.2025-31.08.2025	747 099 582,13	745 745 414,70	1 354 167,43	718 087 302,12	-	718 087 302,12	29 012 280,01
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	176 165 712,45	176 074 033,35	91 679,10	170 806 802,61	-	170 806 802,61	5 358 909,84
Оплата мощности ВР ДФО	01.08.2025-31.08.2025	104 398 600,06	104 398 600,06	-	104 177 066,02	-	104 177 066,02	221 534,04
Оплата мощности бНЦЗ	01.08.2025-31.08.2025	235 630 336,98	235 502 465,57	127 871,41	232 718 304,99	-	232 718 304,99	2 912 031,99

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Услуги инфраструктуры	01.08.2025-31.08.2025	197 553 900,04	197 541 286,64	12 613,40	193 522 832,08	-	193 522 832,08	4 031 067,96
РД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	112 589 426,23	112 589 426,23	-	112 349 937,59	-	112 349 937,59	239 488,64
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2025-31.08.2025	48 740 813,96	48 740 813,96	-	48 740 813,96	-	48 740 813,96	-
Покупка РД КС ДФО	10.08.2025-23.08.2025	43 752 809,40	43 752 809,40	-	43 118 549,20	-	43 118 549,20	634 260,20
Штраф ЦФР (показатели СФ)	01.06.2025-30.06.2025	800,00	800,00	-	600,00	-	600,00	200,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.06.2025-30.06.2025	400,00	400,00	-	400,00	-	400,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.05.2025-31.05.2025	2 000,00	2 000,00	-	1 800,00	-	1 800,00	200,00
ИТОГО		88 447 382 230,31	88 176 058 680,73	271 323 549,58	85 589 032 534,02	9 528 796,96	85 598 561 330,98	2 848 820 899,33

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;