

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2025
по итогам расчетов 15.09.2025**

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 15.09.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:18
2	16:34	17:30
Закрытие операционного дня:		17:30

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 14.09.2025 составил **62 980,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.09.2025

- всего исполнено обязательств - **60 928,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **60 911,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **17,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **194,4 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 15.09.2025 составила **2 052,5 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 14.09.2025 по итогам расчетов 15.09.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.09.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.09.2025-09.09.2025	47 415 354 952,75	47 236 993 836,40	178 361 116,35	45 903 132 721,53	17 056 653,05	45 920 189 374,58	1 495 165 578,17
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.09.2025-30.09.2025	500 532 227,86	499 982 227,73	550 000,13	483 143 485,35	-	483 143 485,35	17 388 742,51
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	67 413 956,94	67 413 956,94	-	67 242 488,73	-	67 242 488,73	171 468,21
Оплата мощности КОМ	01.09.2025-30.09.2025	4 496 244 702,81	4 491 193 519,51	5 051 183,30	4 291 458 475,70	-	4 291 458 475,70	204 786 227,11
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.09.2025-30.09.2025	177 063 714,46	177 063 714,46	-	169 943 000,54	-	169 943 000,54	7 120 713,92
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2025-30.09.2025	363 179,84	363 179,84	-	340 469,50	-	340 469,50	22 710,34
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.09.2025-30.09.2025	1 175 090,26	1 171 509,56	3 580,70	1 101 609,65	-	1 101 609,65	73 480,61
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2025-30.09.2025	3 973 798 055,31	3 965 757 482,18	8 040 573,13	3 808 776 557,64	-	3 808 776 557,64	165 021 497,67
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.09.2025-30.09.2025	90 456 897,15	90 456 897,15	-	88 579 270,34	-	88 579 270,34	1 877 626,81
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2025-30.09.2025	2 103 605 258,19	2 102 551 700,22	1 053 557,97	2 021 654 052,48	-	2 021 654 052,48	81 951 205,71
Покупка РСВ ДФО	01.09.2025-09.09.2025	1 916 875 149,69	1 916 875 149,69	-	1 892 864 948,65	-	1 892 864 948,65	24 010 201,04
Оплата мощности ДПМ	01.09.2025-30.09.2025	718 084 157,36	716 962 492,33	1 121 665,03	688 559 901,61	-	688 559 901,61	29 524 255,75
Услуги инфраструктуры	01.08.2025-30.09.2025	407 342 657,58	407 336 987,58	5 670,00	391 500 679,81	-	391 500 679,81	15 841 977,77
Покупка НЦЗ КС	01.09.2025-30.09.2025	369 330 168,24	369 330 168,24	-	369 330 168,24	-	369 330 168,24	-
Оплата мощности ВР	01.09.2025-30.09.2025	171 240 243,11	171 163 351,34	76 891,77	165 750 990,49	-	165 750 990,49	5 489 252,62
Оплата мощности ВР ДФО	01.09.2025-30.09.2025	112 630 942,56	112 630 942,56	-	112 344 107,08	-	112 344 107,08	286 835,48

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.09.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности бНЦЗ	01.09.2025-30.09.2025	265 066 366,98	264 958 321,24	108 045,74	261 934 335,23	-	261 934 335,23	3 132 031,75
РД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	121 509 413,02	121 509 413,02	-	121 198 829,88	-	121 198 829,88	310 583,14
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2025-30.09.2025	50 562 000,03	50 562 000,03	-	50 562 000,03	-	50 562 000,03	-
Покупка РД КС ДФО	01.09.2025-09.09.2025	21 881 626,32	21 881 626,32	-	21 541 981,06	-	21 541 981,06	339 645,26
ИТОГО		62 980 530 760,46	62 786 158 476,34	194 372 284,12	60 910 960 073,54	17 056 653,05	60 928 016 726,59	2 052 514 033,87

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 ЭЭС", 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;