

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.12.2025
по итогам расчетов 22.12.2025**

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 22.12.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:45
2	14:03	15:04
3	17:03	17:43
Закрытие операционного дня:		17:43

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.12.2025 составил **205 756,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.12.2025

- всего исполнено обязательств - **197 857,9 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **197 557,2 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **300,7 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 969,7 млн.руб.**;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 22.12.2025 составила **7 898,1 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.12.2025 по итогам расчетов 22.12.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.11.2025-30.11.2025	163 677 178,77	-	163 677 178,77	-	-	-	163 677 178,77
Покупка на РСВ	01.11.2025-30.11.2025	63 727 804 628,07	63 651 391 419,19	76 413 208,88	62 685 047 646,41	13 625 595,91	62 698 673 242,32	1 029 131 385,75
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.11.2025-30.11.2025	684 671 160,90	684 671 160,90	-	684 671 144,50	16,40	684 671 160,90	-
РД электроэнергия и мощность	01.11.2025-30.11.2025	39 926 242 477,93	37 368 184 735,07	2 558 057 742,86	35 964 097 373,42	-	35 964 097 373,42	3 962 145 104,51
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2025-30.11.2025	17,44	17,44	-	17,40	-	17,40	0,04
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.11.2025-30.11.2025	18 996 767,48	18 996 767,48	-	18 613 326,71	-	18 613 326,71	383 440,77
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.11.2025-30.11.2025	263 999 223,88	263 749 852,02	249 371,86	261 393 745,36	9 846,06	261 403 591,42	2 595 632,46
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	272 390 859,75	272 390 859,75	-	271 806 252,88	-	271 806 252,88	584 606,87
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.11.2025-30.11.2025	1 026 663 809,05	1 026 663 809,05	-	994 013 661,28	-	994 013 661,28	32 650 147,77
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.11.2025-30.11.2025	2 824 349 636,25	2 822 120 247,51	2 229 388,74	2 776 605 751,74	-	2 776 605 751,74	47 743 884,51
Оплата мощности КОМ	01.11.2025-30.11.2025	33 189 360 397,14	33 138 368 896,43	50 991 500,71	32 479 798 286,23	1 885 781,35	32 481 684 067,58	707 676 329,56
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.11.2025-30.11.2025	60 811,02	60 811,02	-	60 811,02	-	60 811,02	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.11.2025-30.11.2025	137 806,56	137 806,56	-	133 865,90	3 940,66	137 806,56	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.11.2025-30.11.2025	1 791 910,98	1 784 678,00	7 232,98	1 721 939,26	69 971,72	1 791 910,98	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.11.2025-30.11.2025	2 306 271,95	2 306 271,95	-	2 226 677,82	79 594,13	2 306 271,95	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	31 279 751,93	31 279 751,93	-	31 227 692,76	52 059,17	31 279 751,93	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.11.2025-30.11.2025	120 912 391,86	120 672 943,88	239 447,98	118 206 975,15	2 705 416,71	120 912 391,86	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2025-30.11.2025	22 336 183 125,07	22 302 086 640,63	34 096 484,44	21 839 928 364,21	7 261 952,86	21 847 190 317,07	488 992 808,00
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.11.2025-30.11.2025	12 973 324,79	9 144 811,34	3 828 513,45	1 881 949,25	11 091 375,54	12 973 324,79	-
Покупка на БР (банкроты)	01.11.2025-30.11.2025	5 064 920,57	-	5 064 920,57	-	-	-	5 064 920,57
Покупка на БР	01.11.2025-30.11.2025	14 779 210 449,53	14 715 542 689,85	63 667 759,68	13 635 813 422,54	35 272 829,96	13 671 086 252,50	1 108 124 197,03
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.11.2025-30.11.2025	448 251 534,96	448 251 534,96	-	436 640 142,04	6 089 388,31	442 729 530,35	5 522 004,61
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	11 787 885 905,34	11 783 720 057,04	4 165 848,30	11 509 056 242,82	56 478 877,07	11 565 535 119,89	222 350 785,45
Возврат авансов за мощность ДПМ ТБО	01.11.2025-30.11.2025	9 187 424,39	9 187 424,39	-	3 016 830,12	6 170 594,27	9 187 424,39	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	72 642 505,03	72 047 023,53	595 481,50	14 017 476,02	58 625 029,01	72 642 505,03	-
Оплата мощности ДПМ	01.11.2025-30.11.2025	4 007 975 846,47	4 003 167 285,81	4 808 560,66	3 920 449 474,68	1 862 654,18	3 922 312 128,86	85 663 717,61
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.11.2025-30.11.2025	2 867 653,30	2 333 062,88	534 590,42	333 304,28	2 534 349,02	2 867 653,30	-
Покупка РСВ ДФО	01.11.2025-30.11.2025	2 658 931 079,44	2 658 931 079,44	-	2 654 857 101,55	-	2 654 857 101,55	4 073 977,89
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.11.2025-30.11.2025	2 371 080,49	2 371 080,49	-	2 371 080,49	-	2 371 080,49	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.11.2025-30.11.2025	1 869 857 539,41	1 869 323 473,30	534 066,11	1 857 028 712,72	-	1 857 028 712,72	12 828 826,69
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.11.2025-30.11.2025	71 209 171,39	71 209 171,39	-	71 112 014,29	97 157,10	71 209 171,39	-
Покупка на БР ДФО	01.11.2025-30.11.2025	1 458 436 652,91	1 458 436 652,91	-	1 456 405 856,29	-	1 456 405 856,29	2 030 796,62
Оплата мощности ВР ДФО	01.11.2025-30.11.2025	557 985 329,07	557 985 329,07	-	556 787 171,26	6 337,08	556 793 508,34	1 191 820,73
Оплата мощности ВР	01.11.2025-30.11.2025	786 176 084,30	785 803 732,22	372 352,08	727 735 626,29	47 757 126,85	775 492 753,14	10 683 331,16
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.11.2025-30.11.2025	6 337,08	6 337,08	-	-	6 337,08	6 337,08	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.11.2025-30.11.2025	49 441 270,91	49 405 436,53	35 834,38	403 783,38	49 037 487,53	49 441 270,91	-
РД ДФО	01.11.2025-30.11.2025	591 808 729,14	591 808 729,14	-	590 538 566,22	-	590 538 566,22	1 270 162,92
Покупка НЦЗ КС	01.11.2025-30.11.2025	432 954 363,25	432 954 363,25	-	432 954 363,25	-	432 954 363,25	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.11.2025-30.11.2025	337 154,40	337 154,40	-	337 154,40	-	337 154,40	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2025-30.11.2025	336 907 538,06	336 907 538,06	-	336 907 538,06	-	336 907 538,06	-
Услуги инфраструктуры	01.11.2025-30.11.2025	196 298 253,37	196 134 143,42	164 109,95	195 481 172,38	-	195 481 172,38	817 080,99
Оплата услуги агрегатора	01.11.2025-30.11.2025	172 318 627,67	172 318 627,67	-	169 433 816,25	-	169 433 816,25	2 884 811,42
Покупка РД КС ДФО	01.11.2025-30.11.2025	24 261 578,56	24 261 578,56	-	24 207 334,16	-	24 207 334,16	54 244,40
Услуга АТС (агрегаторы)	01.11.2025-30.11.2025	7 570 000,80	7 570 000,80	-	7 570 000,80	-	7 570 000,80	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	9 013 085,75	9 013 085,75	-	9 013 085,75	-	9 013 085,75	-
Штраф за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ	01.11.2025-30.11.2025	510 151 007,81	510 151 007,81	-	510 151 007,81	-	510 151 007,81	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.11.2025-30.11.2025	606 395,56	606 395,56	-	606 395,56	-	606 395,56	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.11.2025-30.11.2025	7 984 612,45	7 984 612,45	-	7 984 612,45	-	7 984 612,45	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.11.2025-30.11.2025	114 345 059,20	114 345 059,20	-	114 345 059,20	-	114 345 059,20	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.11.2025-30.11.2025	168 424 713,11	168 424 713,11	-	168 424 713,11	-	168 424 713,11	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.11.2025-30.11.2025	9 526 047,27	9 526 047,27	-	9 526 047,27	-	9 526 047,27	-
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.11.2025-30.11.2025	2 210 362,11	2 202 183,81	8 178,30	2 202 183,81	-	2 202 183,81	8 178,30
ИТОГО		205 756 019 863,92	202 786 278 091,30	2 969 741 772,62	197 557 146 770,55	300 723 717,97	197 857 870 488,52	7 898 149 375,40

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;