

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.10.2025
по итогам расчетов 21.10.2025**

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 21.10.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:55
2	14:03	15:02
3	17:03	17:47
Закрытие операционного дня:		17:47

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.10.2025 составил **172 160,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.10.2025

- всего исполнено обязательств - **163 357,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **163 131,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **225,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 511,3 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.10.2025 составила **8 803,6 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.10.2025 по итогам расчетов 21.10.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.10.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.09.2025-30.09.2025	101 188 724,97	-	101 188 724,97	-	-	-	101 188 724,97
Покупка на РСВ	01.09.2025-30.09.2025	55 020 471 909,10	54 942 765 546,16	77 706 362,94	53 748 031 965,74	10 588 239,87	53 758 620 205,61	1 261 851 703,49
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.09.2025-30.09.2025	94 633 678,87	94 536 320,18	97 358,69	94 532 939,05	100 739,82	94 633 678,87	-
РД электроэнергия и мощность	01.09.2025-30.09.2025	33 553 542 798,61	31 554 783 800,33	1 998 758 998,28	30 027 544 679,89	-	30 027 544 679,89	3 525 998 118,72
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.09.2025-30.09.2025	757 422 498,56	757 392 428,15	30 070,41	710 870 406,49	-	710 870 406,49	46 552 092,07
Оплата мощности КОМ	01.09.2025-30.09.2025	27 561 780 283,93	27 464 527 550,84	97 252 733,09	26 384 540 529,53	2 243 906,05	26 386 784 435,58	1 174 995 848,35
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	241 912 390,40	241 912 390,40	-	238 753 566,04	-	238 753 566,04	3 158 824,36
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2025-30.09.2025	45,25	45,21	0,04	43,09	-	43,09	2,16
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.09.2025-30.09.2025	206 234 668,78	205 951 219,74	283 449,04	201 656 251,25	17 124,88	201 673 376,13	4 561 292,65
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.09.2025-30.09.2025	9 996 680,12	9 996 409,00	271,12	9 439 108,57	-	9 439 108,57	557 571,55
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.09.2025-30.09.2025	2 197 514 491,61	2 192 207 535,65	5 306 955,96	2 122 303 631,79	-	2 122 303 631,79	75 210 859,82
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.09.2025-30.09.2025	2 350 180,53	2 343 019,13	7 161,40	2 253 587,95	96 592,58	2 350 180,53	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.09.2025-30.09.2025	495 953,47	495 953,47	-	495 953,47	-	495 953,47	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.10.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.09.2025-30.09.2025	726 210,57	726 210,57	-	697 465,75	28 744,82	726 210,57	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	65 565,16	65 565,16	-	65 565,16	-	65 565,16	-
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.09.2025-30.09.2025	203 678,32	203 678,32	-	203 678,32	-	203 678,32	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.09.2025-30.09.2025	80 365 133,71	80 335 846,31	29 287,40	78 267 469,46	2 097 664,25	80 365 133,71	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2025-30.09.2025	17 557 011 421,84	17 471 645 790,68	85 365 631,16	17 188 636 489,96	9 440 455,45	17 198 076 945,41	358 934 476,43
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.09.2025-30.09.2025	18 994 024,73	16 101 100,16	2 892 924,57	3 744 165,40	15 249 859,33	18 994 024,73	-
Покупка на БР (банкроты)	01.09.2025-30.09.2025	9 501 128,24	-	9 501 128,24	-	-	-	9 501 128,24
Покупка на БР	01.09.2025-30.09.2025	13 976 705 909,30	13 870 089 870,00	106 616 039,30	12 232 524 605,26	56 748 593,77	12 289 273 199,03	1 687 432 710,27
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2025-30.09.2025	9 735 453 524,76	9 724 143 326,44	11 310 198,32	9 295 556 452,58	53 619 718,64	9 349 176 171,22	386 277 353,54
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.09.2025-30.09.2025	369 239 046,65	369 239 046,65	-	354 653 523,50	5 351 601,36	360 005 124,86	9 233 921,79
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.09.2025-30.09.2025	72 598 586,41	72 208 297,62	390 288,79	16 038 728,71	56 559 857,70	72 598 586,41	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ТБО	01.09.2025-30.09.2025	8 324 616,70	8 324 616,70	-	2 898 065,34	5 426 551,36	8 324 616,70	-
Оплата мощности ДПМ	01.09.2025-30.09.2025	3 066 359 868,53	3 054 531 504,60	11 828 363,93	3 018 515 417,35	2 622 099,35	3 021 137 516,70	45 222 351,83
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.09.2025-30.09.2025	4 307 638,21	3 903 167,99	404 470,22	696 069,99	3 611 568,22	4 307 638,21	-
Покупка РСВ ДФО	01.09.2025-30.09.2025	1 945 530 130,39	1 945 530 130,39	-	1 923 635 295,56	-	1 923 635 295,56	21 894 834,83
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.09.2025-30.09.2025	115 590 065,66	115 590 065,66	-	115 590 065,66	-	115 590 065,66	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.09.2025-30.09.2025	1 465 903 201,42	1 464 641 226,28	1 261 975,14	1 438 119 059,74	-	1 438 119 059,74	27 784 141,68
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.09.2025-30.09.2025	55 931 269,80	55 931 269,80	-	55 864 497,29	66 772,51	55 931 269,80	-
Оплата мощности ВР ДФО	01.09.2025-30.09.2025	503 511 407,07	503 511 407,07	-	496 959 428,11	7 585,44	496 967 013,55	6 544 393,52
Оплата мощности ВР	01.09.2025-30.09.2025	731 097 404,20	730 179 752,09	917 652,11	706 454 458,59	919 815,20	707 374 273,79	23 723 130,41
Возврат авансов за мощность ВР	01.09.2025-30.09.2025	1 227 032,37	1 199 338,74	27 693,63	143 813,68	1 083 218,69	1 227 032,37	-
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.09.2025-30.09.2025	9 029,75	9 029,75	-	1 444,31	7 585,44	9 029,75	-
Покупка на БР ДФО	01.09.2025-30.09.2025	935 869 032,27	935 869 032,27	-	914 398 875,97	-	914 398 875,97	21 470 156,30
Покупка НЦЗ КС	01.09.2025-30.09.2025	577 339 117,88	577 339 117,88	-	577 339 117,88	-	577 339 117,88	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.09.2025-30.09.2025	1 146 339,26	1 146 339,26	-	1 146 339,26	-	1 146 339,26	-
РД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	523 793 064,61	523 793 064,61	-	516 930 722,09	-	516 930 722,09	6 862 342,52

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.10.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов РД ДФО	01.09.2025-30.09.2025	2 038,00	2 038,00	-	2 038,00	-	2 038,00	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2025-30.09.2025	114 037 099,82	113 891 107,71	145 992,11	113 201 103,83	-	113 201 103,83	835 995,99
Оплата услуги агрегатора	01.09.2025-30.09.2025	90 945 694,31	90 944 351,59	1 342,72	87 655 287,80	-	87 655 287,80	3 290 406,51
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2025-30.09.2025	59 518 418,70	59 518 418,70	-	59 518 418,70	-	59 518 418,70	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.09.2025-30.09.2025	1 999 778,71	1 999 778,71	-	1 999 778,71	-	1 999 778,71	-
Покупка РД КС ДФО	01.09.2025-30.09.2025	20 402 384,98	20 402 384,98	-	19 924 273,30	-	19 924 273,30	478 111,68
Услуга АТС (агрегаторы)	01.09.2025-30.09.2025	4 298 688,00	4 298 688,00	-	4 298 688,00	-	4 298 688,00	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.09.2025-30.09.2025	149 017 302,35	149 014 617,23	2 685,12	149 014 617,23	-	149 014 617,23	2 685,12
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.09.2025-30.09.2025	610 257,55	610 257,55	-	610 257,55	-	610 257,55	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.09.2025-30.09.2025	6 125 055,05	6 124 918,94	136,11	6 124 918,94	-	6 124 918,94	136,11
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.09.2025-30.09.2025	58 760 679,91	58 759 703,49	976,42	58 759 703,49	-	58 759 703,49	976,42
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2025-30.09.2025	141 851 053,21	141 848 378,41	2 674,80	141 848 378,41	2 498,18	141 850 876,59	176,62
Штраф за неаттестацию по ВР	01.09.2025-30.09.2025	7 730 141,57	7 729 956,14	185,43	7 729 956,14	-	7 729 956,14	185,43
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.09.2025-30.09.2025	1 265 808,26	1 265 799,11	9,15	1 265 799,11	-	1 265 799,11	9,15
ИТОГО		172 160 912 152,43	169 649 580 411,82	2 511 331 740,61	163 131 456 696,99	225 890 792,91	163 357 347 489,90	8 803 564 662,53

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;