

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2025
по итогам расчетов 21.11.2025**

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 21.11.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:04	12:01
2	14:03	15:10
3	17:04	17:46
Закрытие операционного дня:		17:46

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.11.2025 составил **190 560,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.11.2025

- всего исполнено обязательств - **182 137,6 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **181 884,8 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **252,7 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3 155,9 млн.руб.**;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.11.2025 составила **8 423,3 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.11.2025 по итогам расчетов 21.11.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.10.2025-31.10.2025	149 532 383,73	-	149 532 383,73	-	-	-	149 532 383,73
Покупка на РСВ	01.10.2025-31.10.2025	62 225 104 033,93	62 071 033 405,64	154 070 628,29	61 066 032 266,58	17 216 240,44	61 083 248 507,02	1 141 855 526,91
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2025-31.10.2025	35 581 926,99	35 581 926,99	-	35 444 858,45	137 068,54	35 581 926,99	-
РД электроэнергия и мощность	01.10.2025-31.10.2025	35 603 037 158,38	32 997 210 243,04	2 605 826 915,34	32 192 170 415,38	-	32 192 170 415,38	3 410 866 743,00
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2025-31.10.2025	20,65	20,65	-	20,50	-	20,50	0,15
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.10.2025-31.10.2025	1 375 667,17	1 375 667,17	-	1 373 606,59	-	1 373 606,59	2 060,58
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.10.2025-31.10.2025	239 699 438,89	239 699 438,89	-	239 259 345,17	-	239 259 345,17	440 093,72
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.10.2025-31.10.2025	241 737 186,92	241 408 987,96	328 198,96	238 251 983,30	7 755,77	238 259 739,07	3 477 447,85
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.10.2025-31.10.2025	914 901 436,73	914 901 436,73	-	874 810 270,86	-	874 810 270,86	40 091 165,87
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.10.2025-31.10.2025	2 299 233 192,39	2 295 284 902,52	3 948 289,87	2 240 199 026,23	-	2 240 199 026,23	59 034 166,16
Оплата мощности КОМ	01.10.2025-31.10.2025	30 796 656 176,73	30 709 758 590,49	86 897 586,24	29 810 374 226,54	4 239 580,21	29 814 613 806,75	982 042 369,98
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.10.2025-31.10.2025	215 926,63	215 926,63	-	215 926,63	-	215 926,63	-
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.10.2025-31.10.2025	4 404 450,98	4 396 456,26	7 994,72	4 109 415,41	295 035,57	4 404 450,98	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.10.2025-31.10.2025	5 394 580,02	5 394 580,02	-	5 205 858,28	188 721,74	5 394 580,02	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.10.2025-31.10.2025	30 036 765,85	30 002 441,70	34 324,15	29 388 657,42	648 108,43	30 036 765,85	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.10.2025-31.10.2025	135 407 437,56	135 336 707,10	70 730,46	132 164 784,42	3 242 653,14	135 407 437,56	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2025-31.10.2025	20 010 215 170,33	19 945 751 288,97	64 463 881,36	19 356 972 438,12	5 576 456,45	19 362 548 894,57	647 666 275,76
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2025-31.10.2025	9 597 773,06	6 001 774,93	3 595 998,13	425 318,48	9 172 454,58	9 597 773,06	-
Покупка на БР (банкроты)	01.10.2025-31.10.2025	4 982 070,20	-	4 982 070,20	-	-	-	4 982 070,20
Покупка на БР	01.10.2025-31.10.2025	12 941 364 045,87	12 879 473 137,79	61 890 908,08	11 431 080 754,19	39 252 185,18	11 470 332 939,37	1 471 031 106,50
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.10.2025-31.10.2025	424 465 275,63	424 465 275,63	-	411 056 906,30	5 884 833,31	416 941 739,61	7 523 536,02
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2025-31.10.2025	10 870 433 168,47	10 862 149 261,88	8 283 906,59	10 514 852 930,47	56 934 401,27	10 571 787 331,74	298 645 836,73
Возврат авансов за мощность ДПМ ТБО	01.10.2025-31.10.2025	8 738 082,34	8 738 082,34	-	2 844 573,60	5 893 508,74	8 738 082,34	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.10.2025-31.10.2025	71 017 262,35	70 517 359,65	499 902,70	13 482 425,92	57 534 836,43	71 017 262,35	-
Оплата мощности ДПМ	01.10.2025-31.10.2025	3 554 139 719,20	3 545 057 171,47	9 082 547,73	3 439 391 258,62	2 156 215,28	3 441 547 473,90	112 592 245,30
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.10.2025-31.10.2025	4 504 441,78	4 004 398,32	500 043,46	1 853 514,87	2 650 926,91	4 504 441,78	-
Покупка РСВ ДФО	01.10.2025-31.10.2025	3 023 024 008,53	3 023 024 008,53	-	3 013 928 990,47	-	3 013 928 990,47	9 095 018,06
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.10.2025-31.10.2025	111 652 014,13	111 652 014,13	-	111 652 014,13	-	111 652 014,13	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.10.2025-31.10.2025	1 715 096 605,38	1 714 067 874,13	1 028 731,25	1 699 566 135,44	-	1 699 566 135,44	15 530 469,94
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.10.2025-31.10.2025	67 550 146,62	67 550 146,62	-	67 427 573,89	122 572,73	67 550 146,62	-
Покупка на БР ДФО	01.10.2025-31.10.2025	1 562 565 470,63	1 562 565 470,63	-	1 517 152 242,68	-	1 517 152 242,68	45 413 227,95
Оплата мощности ВР ДФО	01.10.2025-31.10.2025	540 599 351,61	540 599 351,61	-	538 587 086,14	918 155,79	539 505 241,93	1 094 109,68
Оплата мощности ВР	01.10.2025-31.10.2025	679 130 636,05	678 498 388,32	632 247,73	645 929 895,31	19 442 447,08	665 372 342,39	13 758 293,66
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.10.2025-31.10.2025	923 788,64	923 788,64	-	-	923 788,64	923 788,64	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2025-31.10.2025	20 988 943,65	20 955 066,56	33 877,09	727 450,93	20 261 492,72	20 988 943,65	-
РД ДФО	01.10.2025-31.10.2025	563 417 031,06	563 417 031,06	-	562 264 096,05	-	562 264 096,05	1 152 935,01
Покупка НЦЗ КС	01.10.2025-31.10.2025	553 044 420,44	553 044 420,44	-	553 044 420,44	-	553 044 420,44	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.10.2025-31.10.2025	539 447,04	539 447,04	-	539 447,04	-	539 447,04	-
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2025-31.10.2025	250 616 485,59	250 616 485,59	-	250 616 485,59	-	250 616 485,59	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата услуги агрегатора	01.10.2025-31.10.2025	203 670 732,10	203 670 732,10	-	199 025 709,39	-	199 025 709,39	4 645 022,71
Услуги инфраструктуры	01.10.2025-31.10.2025	189 944 104,30	189 756 693,05	187 411,25	188 112 761,47	40 964,09	188 153 725,56	1 790 378,74
Покупка РД КС ДФО	01.10.2025-31.10.2025	22 551 039,73	22 551 039,73	-	22 494 294,82	-	22 494 294,82	56 744,91
Возврат авансовых платежей РД КС ДФО	01.10.2025-31.10.2025	17 851,27	17 851,27	-	17 851,27	-	17 851,27	-
Услуга АТС (агрегаторы)	01.10.2025-31.10.2025	7 660 000,80	7 660 000,80	-	7 660 000,80	-	7 660 000,80	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.10.2025-31.10.2025	471 817,28	471 817,28	-	471 817,28	-	471 817,28	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.10.2025-31.10.2025	6 701 151,30	6 701 151,30	-	6 701 151,30	-	6 701 151,30	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.10.2025-31.10.2025	101 955 815,17	101 955 815,17	-	101 955 815,17	-	101 955 815,17	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.10.2025-31.10.2025	207 263 135,96	207 263 135,96	-	206 272 470,47	-	206 272 470,47	990 665,49
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2025-31.10.2025	138 802 532,70	138 802 532,70	-	138 802 532,70	-	138 802 532,70	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.10.2025-31.10.2025	8 651 444,18	8 651 444,18	-	8 651 444,18	-	8 651 444,18	-
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.10.2025-31.10.2025	2 276 259,37	2 273 279,49	2 979,88	2 273 279,49	-	2 273 279,49	2 979,88
ИТОГО		190 560 889 026,31	187 404 987 469,10	3 155 901 557,21	181 884 835 748,78	252 740 403,04	182 137 576 151,82	8 423 312 874,49

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;