

Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2025
по итогам расчетов 21.04.2025

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 21.04.2025

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:45
2	14:04	15:10
3	17:05	17:57
Закрытие операционного дня:		17:57

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.04.2025 составил **183 200,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.04.2025

- всего исполнено обязательств - **175 176,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **175 014,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **161,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3 346,5 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.04.2025 составила **8 024,1 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.04.2025 по итогам расчетов 21.04.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.03.2025-31.03.2025	233 554 927,34	-	233 554 927,34	-	-	-	233 554 927,34
Покупка на РСВ	01.03.2025-31.03.2025	57 233 128 388,35	57 185 772 674,38	47 355 713,97	56 302 769 863,92	10 953 594,40	56 313 723 458,32	919 404 930,03
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.03.2025-31.03.2025	106 177 949,60	106 177 949,60	-	101 035 497,25	5 142 452,35	106 177 949,60	-
РД электроэнергия и мощность	01.03.2025-31.03.2025	36 436 273 936,55	33 655 393 978,38	2 780 879 958,17	32 278 208 849,62	1 892 591,09	32 280 101 440,71	4 156 172 495,84
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2025-31.03.2025	15,28	15,24	0,04	15,24	-	15,24	0,04
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.03.2025-31.03.2025	289 659 383,15	289 659 383,15	-	281 232 720,91	-	281 232 720,91	8 426 662,24
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.03.2025-31.03.2025	2 219 260 835,50	2 215 735 552,70	3 525 282,80	2 186 582 475,41	-	2 186 582 475,41	32 678 360,09
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.03.2025-31.03.2025	926 806 345,89	926 792 001,10	14 344,79	896 606 229,86	-	896 606 229,86	30 200 116,03
Оплата мощности КОМ	01.03.2025-31.03.2025	29 409 104 408,64	29 313 426 386,46	95 678 022,18	28 811 548 300,21	2 766 658,23	28 814 314 958,44	594 789 450,20
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.03.2025-31.03.2025	228 381 969,23	227 806 008,99	575 960,24	226 315 802,48	26 666,10	226 342 468,58	2 039 500,65
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.03.2025-31.03.2025	691 098,58	691 098,58	-	668 769,40	22 329,18	691 098,58	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.03.2025-31.03.2025	794 611,56	794 611,56	-	770 334,28	24 277,28	794 611,56	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.03.2025-31.03.2025	144 862,02	144 862,02	-	136 843,77	8 018,25	144 862,02	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.03.2025-31.03.2025	108 420 066,72	108 420 066,72	-	106 943 265,90	1 476 800,82	108 420 066,72	-
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.03.2025-31.03.2025	8 792,56	8 792,56	-	8 792,56	-	8 792,56	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2025-31.03.2025	16 504 731 854,05	16 457 611 414,63	47 120 439,42	16 167 909 030,20	1 531 350,70	16 169 440 380,90	335 291 473,15

Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.03.2025-31.03.2025	3 826 642,56	3 826 642,56	-	175 146,37	3 651 496,19	3 826 642,56	-
Покупка на БР (банкроты)	01.03.2025-31.03.2025	2 845 847,61	-	2 845 847,61	-	-	-	2 845 847,61
Покупка на БР	01.03.2025-31.03.2025	12 683 623 476,96	12 567 013 030,82	116 610 446,14	11 402 658 690,89	18 893 578,57	11 421 552 269,46	1 262 071 207,50
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.03.2025-31.03.2025	11 334 374 620,62	11 326 884 308,63	7 490 311,99	11 075 065 584,56	45 087 073,08	11 120 152 657,64	214 221 962,98
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.03.2025-31.03.2025	56 293 246,06	56 293 246,06	-	9 681 960,01	46 611 286,05	56 293 246,06	-
Покупка РСВ ДФО	01.03.2025-31.03.2025	3 729 590 129,32	3 729 590 129,32	-	3 668 493 962,42	-	3 668 493 962,42	61 096 166,90
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.03.2025-31.03.2025	1 260 017 910,34	1 260 017 910,34	-	1 259 934 620,54	83 289,80	1 260 017 910,34	-
Оплата мощности ДГПМ	01.03.2025-31.03.2025	4 134 455 234,53	4 125 093 350,23	9 361 884,30	4 054 992 034,33	711 402,30	4 055 703 436,63	78 751 797,90
Возврат авансов за мощность ДГПМ	01.03.2025-31.03.2025	1 280 978,66	1 280 978,66	-	43 939,91	1 237 038,75	1 280 978,66	-
Покупка на БР ДФО	01.03.2025-31.03.2025	1 348 908 973,30	1 348 908 973,30	-	1 340 767 875,63	-	1 340 767 875,63	8 141 097,67
Оплата мощности ВР	01.03.2025-31.03.2025	721 683 457,42	721 177 753,72	505 703,70	700 556 196,47	10 594 592,63	711 150 789,10	10 532 668,32
Оплата мощности ВР ДФО	01.03.2025-31.03.2025	509 306 429,44	509 306 429,44	-	493 782 229,76	-	493 782 229,76	15 524 199,68
Возврат авансов за мощность ВР	01.03.2025-31.03.2025	10 903 643,28	10 903 643,28	-	8 763,95	10 894 879,33	10 903 643,28	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.03.2025-31.03.2025	1 149 503 847,66	1 148 666 638,42	837 209,24	1 118 076 938,59	-	1 118 076 938,59	31 426 909,07
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.03.2025-31.03.2025	3 266,45	3 266,45	-	3 266,45	-	3 266,45	-
РД ДФО	01.03.2025-31.03.2025	809 165 310,44	809 165 310,44	-	789 285 194,51	-	789 285 194,51	19 880 115,93
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2025-31.03.2025	768 050 088,71	768 050 088,71	-	765 317 318,73	-	765 317 318,73	2 732 769,98
Оплата услуги агрегатора	01.03.2025-31.03.2025	186 752 319,86	186 751 805,89	513,97	184 473 172,26	-	184 473 172,26	2 279 147,60
Услуги инфраструктуры	01.01.2025-31.03.2025	119 165 165,07	119 029 671,11	135 493,96	117 561 846,39	-	117 561 846,39	1 603 318,68
Покупка НЦЗ КС	01.03.2025-31.03.2025	69 184 357,63	69 184 357,63	-	69 184 357,63	-	69 184 357,63	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.03.2025-31.03.2025	2 818 689,65	2 818 689,65	-	2 818 689,65	-	2 818 689,65	-
Покупка РД КС ДФО	01.03.2025-31.03.2025	16 275 524,97	16 275 524,97	-	15 832 353,24	-	15 832 353,24	443 171,73
Услуга АТС (агрегаторы)	01.03.2025-31.03.2025	7 949 980,80	7 949 980,80	-	7 949 980,80	-	7 949 980,80	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.03.2025-31.03.2025	201 399 791,09	201 399 501,51	289,58	201 399 501,51	-	201 399 501,51	289,58
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.03.2025-31.03.2025	99 069 113,09	99 068 751,14	361,95	99 068 751,14	-	99 068 751,14	361,95
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.03.2025-31.03.2025	107 570 790,55	107 569 935,23	855,32	107 569 935,23	-	107 569 935,23	855,32
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.03.2025-31.03.2025	651 547,71	651 547,71	-	651 547,71	-	651 547,71	-
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.03.2025-31.03.2025	159 016 496,96	159 016 496,96	-	159 016 496,96	-	159 016 496,96	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.03.2025-31.03.2025	9 342 253,28	9 342 179,96	73,32	9 342 179,96	-	9 342 179,96	73,32
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.03.2025-31.03.2025	143 459,33	111 415,26	32 044,07	111 415,26	-	111 415,26	32 044,07
ИТОГО		183 200 312 038,37	179 853 786 354,27	3 346 525 684,10	175 014 560 741,87	161 609 375,10	175 176 170 116,97	8 024 141 921,40

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;