

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.09.2025
по итогам расчетов 22.09.2025**

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 22.09.2025

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	12:24
2	14:03	15:22
3	17:04	17:54
Закрытие операционного дня:		17:54

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.09.2025 составил **177 826,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.09.2025

- всего исполнено обязательств - **169 056,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **168 866,2 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **189,8 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 699,3 млн.руб.**;

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 22.09.2025 составила **8 770,3 млн.руб.**

Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.09.2025 по итогам расчетов 22.09.2025 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.09.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ (банкроты)	01.08.2025-31.08.2025	46 830 398,79	-	46 830 398,79	-	-	-	46 830 398,79
Покупка на РСВ	01.08.2025-31.08.2025	61 906 081 554,66	61 858 262 339,46	47 819 215,20	60 774 001 653,37	1 314 986,43	60 775 316 639,80	1 130 764 914,86
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.08.2025-31.08.2025	34 505 525,39	33 953 542,58	551 982,81	33 439 242,36	1 066 283,03	34 505 525,39	-
РД электроэнергия и мощность	01.08.2025-31.08.2025	33 443 066 011,67	31 114 682 969,91	2 328 383 041,76	29 205 763 465,17	-	29 205 763 465,17	4 237 302 546,50
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.08.2025-31.08.2025	3 423 599,11	3 423 599,11	-	3 245 226,28	-	3 245 226,28	178 372,83
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.08.2025-31.08.2025	2 108 342 946,18	2 103 908 807,51	4 434 138,67	2 041 465 785,89	-	2 041 465 785,89	66 877 160,29
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	199 052 590,33	199 052 590,33	-	198 492 160,57	-	198 492 160,57	560 429,76
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.08.2025-31.08.2025	669 724 719,06	669 724 719,06	-	628 989 481,56	-	628 989 481,56	40 735 237,50
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2025-31.08.2025	5,87	5,87	-	5,84	-	5,84	0,03
Оплата мощности КОМ	01.08.2025-31.08.2025	26 295 778 621,76	26 212 337 287,61	83 441 334,15	25 288 311 736,47	1 148 164,43	25 289 459 900,90	1 006 318 720,86
Оплата мощности КОМ (Переток)	01.08.2025-31.08.2025	181 306 817,67	181 048 360,41	258 457,26	179 102 251,48	10 428,87	179 112 680,35	2 194 137,32
Возврат авансов за мощность КОМ (по усл. ГТП)	01.08.2025-31.08.2025	4 164 404,47	4 149 748,31	14 656,16	4 001 989,86	162 414,61	4 164 404,47	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.08.2025-31.08.2025	747 180,79	747 180,79	-	719 346,16	27 834,63	747 180,79	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.09.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность КОМ (НГО)	01.08.2025-31.08.2025	6 140,71	6 140,71	-	6 140,71	-	6 140,71	-
Возврат авансов за мощность КОМ (МОД)	01.08.2025-31.08.2025	8 604 680,36	8 604 680,36	-	8 477 127,28	127 553,08	8 604 680,36	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.08.2025-31.08.2025	81 092 061,81	81 064 243,92	27 817,89	79 346 139,64	1 745 922,17	81 092 061,81	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	23 987 256,46	23 987 256,46	-	23 956 310,30	30 946,16	23 987 256,46	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2025-31.08.2025	15 905 544 757,20	15 841 018 829,19	64 525 928,01	15 358 212 226,47	2 345 600,62	15 360 557 827,09	544 986 930,11
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.08.2025-31.08.2025	5 512 122,57	2 489 431,89	3 022 690,68	143 831,27	5 368 291,30	5 512 122,57	-
Покупка на БР (банкроты)	01.08.2025-31.08.2025	5 282 608,72	-	5 282 608,72	-	-	-	5 282 608,72
Покупка на БР	01.08.2025-31.08.2025	14 840 741 367,88	14 747 694 375,58	93 046 992,30	13 616 209 663,88	44 359 255,65	13 660 568 919,53	1 180 172 448,35
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.08.2025-31.08.2025	345 300 906,49	345 300 906,49	-	330 770 045,98	5 371 604,35	336 141 650,33	9 159 256,16
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2025-31.08.2025	9 980 108 465,98	9 970 876 173,47	9 232 292,51	9 545 911 023,49	50 028 685,54	9 595 939 709,03	384 168 756,95
Возврат авансов за мощность ДПМ ТБО	01.08.2025-31.08.2025	8 986 161,22	8 986 161,22	-	3 568 814,41	5 417 346,81	8 986 161,22	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.08.2025-31.08.2025	64 640 171,34	64 231 918,88	408 252,46	13 049 074,09	51 591 097,25	64 640 171,34	-
Покупка РСВ ДФО	01.08.2025-31.08.2025	3 039 449 546,05	3 039 449 546,05	-	3 020 357 204,14	-	3 020 357 204,14	19 092 341,91
Возврат авансовых платежей РСВ ДФО	01.08.2025-31.08.2025	338 001 874,62	338 001 874,62	-	338 001 874,62	-	338 001 874,62	-
Оплата мощности ДПМ	01.08.2025-31.08.2025	3 068 098 809,18	3 058 335 333,50	9 763 475,68	3 026 132 226,93	1 128 759,86	3 027 260 986,79	40 837 822,39
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.08.2025-31.08.2025	1 731 552,33	1 307 696,02	423 856,31	90 755,87	1 640 796,46	1 731 552,33	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.08.2025-31.08.2025	1 362 432 311,64	1 361 422 465,95	1 009 845,69	1 346 038 650,58	-	1 346 038 650,58	16 393 661,06
Возврат авансов за мощность БНЦЗ	01.08.2025-31.08.2025	51 004 353,99	51 004 353,99	-	50 952 764,62	51 589,37	51 004 353,99	-
Оплата мощности ВР ДФО	01.08.2025-31.08.2025	374 938 999,71	374 938 999,71	-	366 901 801,36	6 970 147,26	373 871 948,62	1 067 051,09
Оплата мощности ВР	01.08.2025-31.08.2025	640 435 191,68	639 675 423,78	759 767,90	618 579 363,49	1 392 615,48	619 971 978,97	20 463 212,71
Возврат авансов за мощность ВР ДФО	01.08.2025-31.08.2025	6 984 235,27	6 984 235,27	-	-	6 984 235,27	6 984 235,27	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.08.2025-31.08.2025	1 521 552,06	1 492 785,28	28 766,78	22 105,49	1 499 446,57	1 521 552,06	-
Покупка на БР ДФО	01.08.2025-31.08.2025	894 363 953,21	894 363 953,21	-	884 770 597,66	-	884 770 597,66	9 593 355,55
РД ДФО	01.08.2025-31.08.2025	500 827 672,15	500 827 672,15	-	499 415 449,94	-	499 415 449,94	1 412 222,21
Покупка НЦЗ КС	01.08.2025-31.08.2025	426 753 234,48	426 753 234,48	-	426 753 234,48	-	426 753 234,48	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.08.2025-31.08.2025	629 354,88	629 354,88	-	629 354,88	-	629 354,88	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.09.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2025-31.08.2025	212 233 457,30	212 233 457,30	-	212 233 457,30	-	212 233 457,30	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2025-31.08.2025	157 750 523,56	157 709 289,86	41 233,70	155 453 226,34	-	155 453 226,34	2 297 297,22
Оплата услуги агрегатора	01.08.2025-31.08.2025	100 382 615,61	100 382 615,61	-	97 114 893,66	-	97 114 893,66	3 267 721,95
Покупка РД КС ДФО	01.08.2025-31.08.2025	20 192 780,45	20 192 780,45	-	19 898 126,38	-	19 898 126,38	294 654,07
Услуга АТС (агрегаторы)	01.08.2025-31.08.2025	4 262 688,00	4 262 688,00	-	4 262 688,00	-	4 262 688,00	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (МОД)	01.08.2025-31.08.2025	6 598 893,73	6 598 893,73	-	6 598 893,73	-	6 598 893,73	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (по усл. ГТП)	01.08.2025-31.08.2025	825 723,57	825 723,57	-	825 723,57	-	825 723,57	-
Штраф за неаттестацию по КОМ	01.08.2025-31.08.2025	77 766 223,74	77 766 223,74	-	77 766 223,74	-	77 766 223,74	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.08.2025-31.08.2025	219 595 705,07	219 595 705,07	-	219 595 705,07	-	219 595 705,07	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2025-31.08.2025	147 335 088,83	147 335 088,83	-	147 335 088,83	-	147 335 088,83	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.08.2025-31.08.2025	8 047 260,39	8 047 260,39	-	8 047 260,39	-	8 047 260,39	-
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.08.2025-31.08.2025	1 220 763,51	1 220 763,51	-	1 220 763,51	-	1 220 763,51	-
ИТОГО		177 826 215 441,50	175 126 908 688,07	2 699 306 753,43	168 866 180 177,11	189 784 005,20	169 055 964 182,31	8 770 251 259,19

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;