

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2025  
по итогам расчетов 29.12.2025**

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 29.12.2025**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:04
2	14:02	14:59
3	16:32	17:07
Закрытие операционного дня:		17:07

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.12.2025 составил **111 728,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.12.2025

- всего исполнено обязательств - **108 408,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **108 385,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **23,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **240,6 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 29.12.2025 составила **3 320,1 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.12.2025 по итогам расчетов 29.12.2025 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.12.2025-23.12.2025	88 500 854 940,47	88 291 904 257,38	208 950 683,09	85 551 950 674,39	23 489 370,32	85 575 440 044,71	2 925 414 895,76
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2025-31.12.2025	1 274 880,37	1 274 880,37	-	1 240 840,44	-	1 240 840,44	34 039,93
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.12.2025-31.12.2025	5 284 893,62	5 281 132,07	3 761,55	5 143 780,58	-	5 143 780,58	141 113,04
Оплата мощности КОМ МОД ДФО	01.12.2025-31.12.2025	82 905 646,39	82 905 646,39	-	82 905 646,39	-	82 905 646,39	-
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.12.2025-31.12.2025	228 853 737,38	228 853 737,38	-	222 147 755,73	-	222 147 755,73	6 705 981,65
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.12.2025-31.12.2025	607 556 869,85	606 571 091,06	985 778,79	594 905 546,01	-	594 905 546,01	12 651 323,84
Оплата мощности КОМ	01.12.2025-31.12.2025	6 811 169 744,34	6 799 887 666,05	11 282 078,29	6 697 127 682,94	-	6 697 127 682,94	114 042 061,40
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2025-31.12.2025	5 113 765 616,67	5 098 847 923,80	14 917 692,87	4 959 530 016,37	-	4 959 530 016,37	154 235 600,30
Покупка РСВ ДФО	10.12.2025-23.12.2025	4 792 531 862,88	4 792 531 862,88	-	4 792 531 862,88	-	4 792 531 862,88	-
Оплата мощности ДПМ ТБО	01.12.2025-31.12.2025	117 167 880,27	117 167 880,27	-	115 395 297,67	-	115 395 297,67	1 772 582,60
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2025-31.12.2025	2 742 430 606,72	2 740 511 885,91	1 918 720,81	2 667 020 233,44	-	2 667 020 233,44	75 410 373,28
Оплата мощности ДПМ	01.12.2025-31.12.2025	919 773 103,17	917 698 992,34	2 074 110,83	901 340 683,17	-	901 340 683,17	18 432 420,00
Покупка НЦЗ КС	01.12.2025-31.12.2025	533 434 453,20	533 434 453,20	-	533 434 453,20	-	533 434 453,20	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.12.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности БНЦЗ	01.12.2025-31.12.2025	403 824 071,35	403 590 033,18	234 038,17	400 931 271,32	-	400 931 271,32	2 892 800,03
Оплата мощности ВР ДФО	01.12.2025-31.12.2025	143 310 983,34	143 310 983,34	-	143 310 983,34	-	143 310 983,34	-
Оплата мощности ВР	01.12.2025-31.12.2025	227 653 662,35	227 501 321,65	152 340,70	222 426 662,08	-	222 426 662,08	5 227 000,27
Услуги инфраструктуры	01.12.2025-31.12.2025	233 657 957,77	233 562 055,14	95 902,63	230 479 613,83	-	230 479 613,83	3 178 343,94
РД ДФО	01.12.2025-31.12.2025	149 999 338,59	149 999 338,59	-	149 999 338,59	-	149 999 338,59	-
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2025-31.12.2025	68 949 395,96	68 949 395,96	-	68 949 395,96	-	68 949 395,96	-
Покупка РД КС ДФО	10.12.2025-23.12.2025	44 331 547,25	44 331 547,25	-	44 331 547,25	-	44 331 547,25	-
Штраф ЦФР (показатели СФ)	01.10.2025-31.10.2025	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.09.2025-30.09.2025	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.10.2025-31.10.2025	1 000,00	1 000,00	-	1 000,00	-	1 000,00	-
ИТОГО		111 728 733 391,94	111 488 118 284,21	240 615 107,73	108 385 105 485,58	23 489 370,32	108 408 594 855,90	3 320 138 536,04

<sup>1</sup> **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;

<sup>2</sup> **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;