

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2025  
по итогам расчетов 28.02.2025**

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 28.02.2025**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:22
2	14:04	14:54
3	16:35	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.02.2025 составил **100 316,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2025

- всего исполнено обязательств - **97 257,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **97 177,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **79,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **271,5 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2025 составила **3 058,4 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.02.2025 по итогам расчетов 28.02.2025 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.02.2025-23.02.2025	79 641 239 477,01	79 400 727 716,78	240 511 760,23	77 039 141 770,26	10 639 079,95	77 049 780 850,21	2 591 458 626,80
Оплата мощности КОМ (по усл. ГТП)	01.02.2025-28.02.2025	425 128,52	423 289,18	1 839,34	406 897,31	-	406 897,31	18 231,21
Оплата мощности КОМ (НГО)	01.02.2025-28.02.2025	221 165 999,47	221 165 999,47	-	215 491 688,90	-	215 491 688,90	5 674 310,57
Оплата мощности КОМ	01.02.2025-28.02.2025	5 191 789 833,07	5 183 363 737,35	8 426 095,72	5 035 266 734,81	-	5 035 266 734,81	156 523 098,26
Оплата мощности КОМ (МОД)	01.02.2025-28.02.2025	425 453 868,62	424 813 921,52	639 947,10	416 183 122,26	-	416 183 122,26	9 270 746,36
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2025-28.02.2025	615 365,40	615 365,40	-	588 976,07	-	588 976,07	26 389,33
Покупка РСВ ДФО	10.02.2025-23.02.2025	4 379 263 492,53	4 379 263 492,53	-	4 335 463 873,87	-	4 335 463 873,87	43 799 618,66
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2025-28.02.2025	3 774 368 877,92	3 764 282 968,40	10 085 909,52	3 674 390 308,26	-	3 674 390 308,26	99 978 569,66
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2025-28.02.2025	2 553 203 927,29	2 551 566 767,82	1 637 159,47	2 488 923 057,46	-	2 488 923 057,46	64 280 869,83
Оплата мощности ВР	01.01.2025-28.02.2025	1 150 336 645,10	1 142 460 625,66	7 876 019,44	1 080 014 740,33	34 722 663,27	1 114 737 403,60	35 599 241,50
Оплата мощности ВР ДФО	01.01.2025-28.02.2025	900 788 774,89	900 788 774,89	-	886 107 502,31	-	886 107 502,31	14 681 272,58
Возврат авансов за мощность ВР	01.01.2025-31.01.2025	37 479 117,17	37 479 117,17	-	2 901 697,90	34 577 419,27	37 479 117,17	-
Оплата мощности ДПМ	01.02.2025-28.02.2025	946 745 084,43	944 752 955,33	1 992 129,10	921 898 281,68	-	921 898 281,68	24 846 802,75
Покупка НЦЗ КС	01.02.2025-28.02.2025	398 276 824,68	398 276 824,68	-	398 276 824,68	-	398 276 824,68	-
Оплата мощности БНЦЗ	01.02.2025-28.02.2025	320 625 656,61	320 454 717,15	170 939,46	314 777 887,12	-	314 777 887,12	5 847 769,49
Услуги инфраструктуры	01.02.2025-28.02.2025	260 975 905,89	260 851 201,75	124 704,14	255 206 522,80	-	255 206 522,80	5 769 383,09

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2025
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2025-28.02.2025	62 635 999,09	62 635 999,09	-	62 464 597,06	-	62 464 597,06	171 402,03
Покупка РД КС ДФО	10.02.2025-23.02.2025	37 672 446,57	37 672 446,57	-	37 188 875,69	-	37 188 875,69	483 570,88
Штраф за неаттестацию по ВР	01.01.2025-31.01.2025	13 170 748,80	13 170 748,80	-	13 170 748,80	-	13 170 748,80	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.11.2024-30.11.2024	600,00	600,00	-	600,00	-	600,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>100 316 233 773,06</b>	<b>100 044 767 269,54</b>	<b>271 466 503,52</b>	<b>97 177 864 707,57</b>	<b>79 939 162,49</b>	<b>97 257 803 870,06</b>	<b>3 058 429 903,00</b>

**<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;