

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2023  
по итогам расчетов 28.12.2023**

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 участниками ОРЭМ и ПАО "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 28.12.2023**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:19
2	14:03	14:55
3	16:33	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.12.2023 составил **85 887,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.12.2023

- всего исполнено обязательств - **83 909,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **83 907,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **73,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.12.2023 составила **1 978,5 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.12.2023 по итогам расчетов 28.12.2023 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.12.2023-23.12.2023	66 765 098 772,28	66 692 206 151,14	72 892 621,14	65 048 467 086,08	2 301 904,00	65 050 768 990,08	1 714 329 782,20
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2023-31.12.2023	3 813 036 976,64	3 813 036 976,64	-	3 753 345 063,38	-	3 753 345 063,38	59 691 913,26
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2023-31.12.2023	3 733 538 420,42	3 733 538 420,42	-	3 733 538 420,42	-	3 733 538 420,42	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2023-31.12.2023	3 473 101 869,82	3 473 101 869,82	-	3 377 742 347,47	-	3 377 742 347,47	95 359 522,35
Оплата мощности ДПМ	01.12.2023-31.12.2023	3 275 257 765,53	3 275 257 765,53	-	3 226 939 640,74	-	3 226 939 640,74	48 318 124,79
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2023-31.12.2023	2 237 942 674,60	2 237 942 674,60	-	2 237 942 674,60	-	2 237 942 674,60	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2023-31.12.2023	1 947 409 408,44	1 947 409 408,44	-	1 898 823 449,94	-	1 898 823 449,94	48 585 958,50
Оплата мощности КОМ МОД	01.12.2023-31.12.2023	207 073 484,81	207 073 484,81	-	202 986 768,43	-	202 986 768,43	4 086 716,38
Оплата мощности ВР	01.12.2023-31.12.2023	199 015 928,58	199 015 928,58	-	195 184 340,86	-	195 184 340,86	3 831 587,72
Услуги инфраструктуры	01.12.2023-31.12.2023	177 955 841,46	177 844 906,52	110 934,94	175 233 327,43	2 546,26	175 235 873,69	2 719 967,77
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2023-31.12.2023	48 762 673,75	48 762 673,75	-	47 452 988,79	-	47 452 988,79	1 309 684,96
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2023-31.12.2023	8 104 815,12	8 104 815,12	-	7 866 154,10	-	7 866 154,10	238 661,02
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2023-31.12.2023	1 531 958,79	1 531 958,79	-	1 486 845,62	-	1 486 845,62	45 113,17
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.10.2023-31.10.2023	1 600,00	1 600,00	-	1 200,00	-	1 200,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.09.2023-30.09.2023	1 200,00	1 000,00	200,00	1 000,00	-	1 000,00	200,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.10.2023-31.10.2023	800,00	800,00	-	800,00	-	800,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>85 887 834 190,24</b>	<b>85 814 830 434,16</b>	<b>73 003 756,08</b>	<b>83 907 012 107,86</b>	<b>2 304 450,26</b>	<b>83 909 316 558,12</b>	<b>1 978 517 632,12</b>

---

**<sup>1</sup> Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства участников-банкротов и обязательства/требования участников-банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников 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 участников 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 участниками оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение участниками-банкротами обязательств путем перечисления денежных средств участникам 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;