

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2024  
по итогам расчетов 28.02.2024**

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 28.02.2024**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:07
2	14:03	14:41
3	16:33	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.02.2024 составил **85 900,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2024

- всего исполнено обязательств - **84 542,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **84 540,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **93,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2024 составила **1 358,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.02.2024 по итогам расчетов 28.02.2024 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.02.2024
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.02.2024-23.02.2024	67 490 835 258,31	67 397 468 326,51	93 366 931,80	66 272 009 412,30	1 614 757,12	66 273 624 169,42	1 217 211 088,89
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2024-29.02.2024	4 359 278 410,65	4 359 278 410,65	-	4 312 088 418,47	-	4 312 088 418,47	47 189 992,18
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2024-29.02.2024	3 605 451 454,27	3 605 451 454,27	-	3 605 451 454,27	-	3 605 451 454,27	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2024-29.02.2024	3 343 339 593,60	3 343 339 593,60	-	3 302 320 917,40	-	3 302 320 917,40	41 018 676,20
Оплата мощности ДПМ	01.02.2024-29.02.2024	2 355 735 637,24	2 355 735 637,24	-	2 332 913 578,63	-	2 332 913 578,63	22 822 058,61
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2024-29.02.2024	2 019 093 141,95	2 019 093 141,95	-	1 997 036 995,51	-	1 997 036 995,51	22 056 146,44
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2024-29.02.2024	1 994 976 602,70	1 994 976 602,70	-	1 994 976 602,70	-	1 994 976 602,70	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2024-29.02.2024	260 384 261,32	260 384 261,32	-	258 485 025,68	-	258 485 025,68	1 899 235,64
Услуги инфраструктуры	01.02.2024-29.02.2024	221 340 522,13	221 192 749,95	147 772,18	217 924 119,41	-	217 924 119,41	3 416 402,72
Оплата мощности ВР	01.02.2024-29.02.2024	194 403 779,90	194 403 779,90	-	192 731 182,03	-	192 731 182,03	1 672 597,87
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2024-29.02.2024	46 542 372,73	46 542 372,73	-	45 988 177,69	-	45 988 177,69	554 195,04
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2024-29.02.2024	8 361 126,34	8 361 126,34	-	8 180 853,17	-	8 180 853,17	180 273,17
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2024-29.02.2024	729 494,92	729 494,92	-	713 765,83	-	713 765,83	15 729,09
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.12.2023-31.12.2023	1 200,00	1 200,00	-	800,00	-	800,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.11.2023-30.11.2023	1 000,00	1 000,00	-	1 000,00	-	1 000,00	-
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.12.2023-31.12.2023	200,00	200,00	-	200,00	-	200,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>85 900 474 056,06</b>	<b>85 806 959 352,08</b>	<b>93 514 703,98</b>	<b>84 540 822 503,09</b>	<b>1 614 757,12</b>	<b>84 542 437 260,21</b>	<b>1 358 036 795,85</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, находящиеся 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;