

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2024  
по итогам расчетов 29.07.2024**

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 29.07.2024**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:18
2	14:03	14:51
3	16:33	17:12
Закрытие операционного дня:		17:12

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.07.2024 составил **80 075,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.07.2024

- всего исполнено обязательств - **77 665,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **77 660,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **313,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.07.2024 составила **2 410,4 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.07.2024 по итогам расчетов 29.07.2024 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.07.2024
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.07.2024-23.07.2024	64 706 761 131,29	64 393 869 351,69	312 891 779,60	62 417 454 455,05	4 689 779,84	62 422 144 234,89	2 284 616 896,40
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2024-31.07.2024	3 429 684 016,29	3 429 684 016,29	-	3 384 544 950,75	-	3 384 544 950,75	45 139 065,54
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2024-31.07.2024	3 070 799 326,48	3 070 799 326,48	-	3 034 802 559,32	-	3 034 802 559,32	35 996 767,16
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2024-31.07.2024	2 844 626 928,03	2 844 626 928,03	-	2 844 626 928,03	-	2 844 626 928,03	-
Оплата мощности ДПМ	01.07.2024-31.07.2024	1 830 515 000,50	1 830 515 000,50	-	1 812 148 084,19	-	1 812 148 084,19	18 366 916,31
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2024-31.07.2024	1 777 233 659,93	1 777 233 659,93	-	1 777 233 659,93	-	1 777 233 659,93	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2024-31.07.2024	1 692 310 361,07	1 692 310 361,07	-	1 673 733 482,31	-	1 673 733 482,31	18 576 878,76
Оплата мощности КОМ МОД	01.07.2024-31.07.2024	224 745 979,34	224 745 979,34	-	222 711 604,96	-	222 711 604,96	2 034 374,38
Услуги инфраструктуры	01.07.2024-31.07.2024	192 277 001,55	192 202 353,23	74 648,32	189 586 618,64	3 512,84	189 590 131,48	2 686 870,07
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2024-31.07.2024	159 323 234,13	159 323 234,13	-	157 509 583,05	-	157 509 583,05	1 813 651,08
Оплата мощности ВР	01.07.2024-31.07.2024	145 278 629,01	145 278 629,01	-	144 118 481,08	-	144 118 481,08	1 160 147,93
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2024-31.07.2024	1 672 770,82	1 672 770,82	-	1 638 739,88	-	1 638 739,88	34 030,94
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2024-31.07.2024	510 170,23	510 170,23	-	499 790,89	-	499 790,89	10 379,34
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.05.2024-31.05.2024	1 200,00	1 200,00	-	800,00	-	800,00	400,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.05.2024-31.05.2024	800,00	800,00	-	800,00	-	800,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.04.2024-30.04.2024	800,00	800,00	-	800,00	-	800,00	-
<b>ИТОГО</b>		<b>80 075 741 008,67</b>	<b>79 762 774 580,75</b>	<b>312 966 427,92</b>	<b>77 660 611 338,08</b>	<b>4 693 292,68</b>	<b>77 665 304 630,76</b>	<b>2 410 436 377,91</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;