

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.06.2023
по итогам расчетов 28.06.2023**

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 28.06.2023		
№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:05
2	14:04	14:55
3	16:34	17:08
Закрытие операционного дня:		17:08

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 28.06.2023 составил **58 800,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.06.2023

- всего исполнено обязательств - **57 930,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **57 928,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **34,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.06.2023 составила **871,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 28.06.2023 по итогам расчетов 28.06.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.06.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.06.2023-23.06.2023	44 967 903 460,60	44 933 172 897,57	34 730 563,03	44 184 838 354,39	1 080 193,32	44 185 918 547,71	781 984 912,89
Оплата мощности ДПМ	01.06.2023-30.06.2023	2 703 092 827,60	2 703 092 827,60	-	2 682 422 627,34	-	2 682 422 627,34	20 670 200,26
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2023-30.06.2023	2 676 176 127,31	2 676 176 127,31	-	2 649 745 629,15	-	2 649 745 629,15	26 430 498,16
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2023-30.06.2023	2 584 337 481,59	2 584 337 481,59	-	2 559 920 347,55	-	2 559 920 347,55	24 417 134,04
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2023-30.06.2023	2 419 890 540,72	2 419 890 540,72	-	2 419 890 540,72	-	2 419 890 540,72	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2023-30.06.2023	1 503 430 212,26	1 503 430 212,26	-	1 503 430 212,26	-	1 503 430 212,26	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2023-30.06.2023	1 456 618 436,86	1 456 618 436,86	-	1 443 902 921,79	-	1 443 902 921,79	12 715 515,07
Услуги инфраструктуры	01.06.2023-30.06.2023	167 396 777,74	167 291 048,70	105 729,04	165 187 103,13	-	165 187 103,13	2 209 674,61
Оплата мощности ВР	01.06.2023-30.06.2023	149 887 947,94	149 887 947,94	-	148 790 350,94	-	148 790 350,94	1 097 597,00
Оплата мощности КОМ МОД	01.06.2023-30.06.2023	110 507 140,39	110 507 140,39	-	109 898 591,89	-	109 898 591,89	608 548,50
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2023-30.06.2023	37 676 717,51	37 676 717,51	-	37 319 652,47	-	37 319 652,47	357 065,04
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2023-30.06.2023	19 519 740,27	19 519 740,27	-	19 114 883,86	-	19 114 883,86	404 856,41
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2023-30.06.2023	4 502 026,37	4 502 026,37	-	4 408 645,67	-	4 408 645,67	93 380,70
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.03.2023-31.03.2023	2 600,00	2 600,00	-	2 200,00	-	2 200,00	400,00
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.04.2023-30.04.2023	2 200,00	2 200,00	-	1 600,00	-	1 600,00	600,00
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.04.2023-30.04.2023	1 600,00	1 600,00	-	1 600,00	-	1 600,00	-
ИТОГО		58 800 945 837,16	58 766 109 545,09	34 836 292,07	57 928 875 261,16	1 080 193,32	57 929 955 454,48	870 990 382,68

¹ 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 разделом 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;

² 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;