

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2023
по итогам расчетов 21.03.2023**

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 21.03.2023

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:01	11:51
2	14:02	15:24
3	17:02	18:05
Закрытие операционного дня:		18:05

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.03.2023 составил **150 514,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.03.2023

- всего исполнено обязательств - **144 973,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **144 430,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **543,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 725,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.03.2023 составила **5 540,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.03.2023 по итогам расчетов 21.03.2023 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.03.2023
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.02.2023-28.02.2023	34 705 351 985,06	34 684 501 040,85	20 850 944,21	34 233 995 557,63	941 202,33	34 234 936 759,96	470 415 225,10
РД электроэнергия и мощность	01.02.2023-28.02.2023	30 993 099 288,61	28 610 454 895,46	2 382 644 393,15	27 458 122 230,72	25 583 433,98	27 483 705 664,70	3 509 393 623,91
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2023-28.02.2023	22 456 742 651,78	22 410 287 410,09	46 455 241,69	22 206 905 618,98	5 450 317,81	22 212 355 936,79	244 386 714,99
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2023-28.02.2023	15 138 263 932,09	15 127 411 580,94	10 852 351,15	14 970 854 347,05	438 106,24	14 971 292 453,29	166 971 478,80
Оплата мощности ДПМ	01.02.2023-28.02.2023	14 559 628 579,41	14 554 697 214,36	4 931 365,05	14 232 305 643,39	210 771 985,40	14 443 077 628,79	116 550 950,62
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2023-28.02.2023	9 950 077 153,67	9 950 077 153,67	-	9 950 077 153,67	-	9 950 077 153,67	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2023-28.02.2023	8 246 436 279,77	8 245 096 844,08	1 339 435,69	8 143 121 817,40	27 988 496,87	8 171 110 314,27	75 325 965,50
Покупка на БР	01.02.2023-28.02.2023	7 978 433 194,53	7 942 095 790,18	36 337 404,35	7 246 921 758,81	26 147 991,00	7 273 069 749,81	705 363 444,72
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2023-28.02.2023	1 925 361 759,11	1 925 361 759,11	-	1 925 361 759,11	-	1 925 361 759,11	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2023-28.02.2023	1 413 393 768,72	1 413 393 768,72	-	1 390 269 061,18	-	1 390 269 061,18	23 124 707,54
Оплата мощности ВР	01.02.2023-28.02.2023	874 496 563,55	833 431 600,61	41 064 962,94	827 622 911,21	4 535 206,34	832 158 117,55	42 338 446,00
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.02.2023-28.02.2023	522 451 996,23	522 451 996,23	-	522 451 996,23	-	522 451 996,23	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2023-28.02.2023	446 633 543,65	446 470 911,04	162 632,61	443 926 276,79	-	443 926 276,79	2 707 266,86
Оплата мощности КОМ (переток)	01.02.2023-28.02.2023	253 145 761,90	252 525 511,86	620 250,04	252 525 511,86	86 170,05	252 611 681,91	534 079,99
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2023-28.02.2023	212 076 943,39	212 076 943,39	-	352,59	212 076 590,80	212 076 943,39	-
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2023-28.02.2023	201 503 667,58	201 503 667,58	-	197 674 583,46	-	197 674 583,46	3 829 084,12

Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.02.2023-28.02.2023	178 073 580,76	-	178 073 580,76	-	-	-	178 073 580,76
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2023-28.02.2023	154 760 556,23	154 760 556,23	-	154 760 556,23	-	154 760 556,23	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2023-28.02.2023	149 907 922,69	149 907 922,69	-	149 889 647,03	18 275,66	149 907 922,69	-
Услуги инфраструктуры	01.02.2023-28.02.2023	47 508 145,15	47 415 024,03	93 121,12	47 289 664,65	-	47 289 664,65	218 480,50
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.02.2023-28.02.2023	35 978 164,13	35 978 164,13	-	7 989 667,26	27 988 496,87	35 978 164,13	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.02.2023-28.02.2023	22 590 900,93	22 590 900,93	-	22 215 594,03	375 306,90	22 590 900,93	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.02.2023-28.02.2023	9 633 745,66	9 633 745,66	-	9 580 269,86	53 475,80	9 633 745,66	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2023-28.02.2023	4 758 256,63	4 758 256,63	-	4 691 839,75	-	4 691 839,75	66 416,88
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.02.2023-28.02.2023	1 603 960,52	-	1 603 960,52	-	-	-	1 603 960,52
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2023-28.02.2023	438 484,70	438 484,70	-	378,46	438 106,24	438 484,70	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2023-28.02.2023	90 131,51	90 131,51	-	94,20	90 037,31	90 131,51	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.02.2023-28.02.2023	17,20	17,20	-	17,20	-	17,20	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.02.2023-28.02.2023	2,40	2,40	-	2,40	-	2,40	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2023-28.02.2023	0,72	0,72	-	0,72	-	0,72	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.02.2023-28.02.2023	26 291 953,30	26 291 953,30	-	26 291 953,30	-	26 291 953,30	-
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.02.2023-28.02.2023	3 035 032,70	3 035 032,70	-	3 035 032,70	-	3 035 032,70	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ МОД	01.02.2023-28.02.2023	1 105 716,06	1 105 716,06	-	1 105 716,06	-	1 105 716,06	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2023-28.02.2023	604 401,42	604 401,42	-	604 401,42	-	604 401,42	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.02.2023-28.02.2023	575 631,73	575 631,73	-	575 631,73	-	575 631,73	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2023-28.02.2023	8 049,45	8 049,45	-	8 049,45	-	8 049,45	-
ИТОГО		150 514 061 722,94	147 789 032 079,66	2 725 029 643,28	144 430 175 096,53	542 983 199,60	144 973 158 296,13	5 540 903 426,81

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;