

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.05.2022
по итогам расчетов 23.05.2022**

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 "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 23.05.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:47
2	16:38	17:59
3	18:24	19:46
Закрытие операционного дня:		19:46

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.05.2022 составил **122 550,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.05.2022

- всего исполнено обязательств - **117 982,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **117 742,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **240,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 537,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 23.05.2022 составила **4 567,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.05.2022 по итогам расчетов 23.05.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.05.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.04.2022-30.04.2022	31 744 201 144,38	31 740 622 702,81	3 578 441,57	31 068 801 742,22	745 899,07	31 069 547 641,29	674 653 503,09
РД электроэнергия и мощность	01.04.2022-30.04.2022	22 384 763 291,08	21 096 605 924,13	1 288 157 366,95	19 823 769 503,36	94 507,75	19 823 864 011,11	2 560 899 279,97
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2022-30.04.2022	17 302 504 127,75	17 257 937 173,51	44 566 954,24	17 006 110 571,91	11 524,06	17 006 122 095,97	296 382 031,78
Оплата мощности ДПМ	01.04.2022-30.04.2022	14 412 346 969,94	14 383 592 122,92	28 754 847,02	14 176 216 515,72	64 999 401,64	14 241 215 917,36	171 131 052,58
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2022-30.04.2022	13 797 657 084,46	13 741 287 284,63	56 369 799,83	13 603 849 467,86	24 621 150,14	13 628 470 618,00	169 186 466,46
Покупка на БР	01.04.2022-30.04.2022	6 529 897 526,74	6 501 364 649,33	28 532 877,41	6 000 737 663,29	815 926,30	6 001 553 589,59	528 343 937,15
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2022-30.04.2022	5 999 995 015,00	5 999 995 015,00	-	5 999 995 015,00	-	5 999 995 015,00	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2022-30.04.2022	5 597 969 213,08	5 592 124 504,58	5 844 708,50	5 517 143 538,21	24 577 823,79	5 541 721 362,00	56 247 851,08
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2022-30.04.2022	1 346 776 773,92	1 346 770 874,77	5 899,15	1 328 935 445,12	-	1 328 935 445,12	17 841 328,80
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2022-30.04.2022	996 881 397,79	996 881 397,79	-	996 881 397,79	-	996 881 397,79	-
Оплата мощности ВР	01.04.2022-30.04.2022	740 461 612,86	704 665 924,05	35 795 688,81	699 853 922,54	1 408 636,71	701 262 559,25	39 199 053,61
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.04.2022-30.04.2022	607 589 974,50	607 589 974,50	-	607 589 974,50	-	607 589 974,50	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.04.2022-30.04.2022	190 164 511,21	190 156 044,86	8 466,35	187 018 153,60	451,02	187 018 604,62	3 145 906,59

Оплата мощности КОМ НГО	01.04.2022-30.04.2022	175 919 918,15	175 918 843,62	1 074,53	173 202 989,73	-	173 202 989,73	2 716 928,42
Оплата мощности КОМ МОД	01.04.2022-30.04.2022	108 581 926,31	108 427 096,04	154 830,27	107 139 362,72	-	107 139 362,72	1 442 563,59
Возврат авансов НЦЗ КС	01.04.2022-30.04.2022	87 202 171,86	87 202 171,86	-	87 202 171,86	-	87 202 171,86	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2022-30.04.2022	67 569 506,10	67 544 049,17	25 456,93	67 255 002,34	9 098,52	67 264 100,86	305 405,24
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.04.2022-30.04.2022	65 443 713,08	65 443 713,08	-	207,07	65 443 506,01	65 443 713,08	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.04.2022-30.04.2022	44 865 629,26	-	44 865 629,26	-	-	-	44 865 629,26
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.04.2022-30.04.2022	38 683 487,02	38 683 487,02	-	38 683 487,02	-	38 683 487,02	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.04.2022-30.04.2022	29 638 615,51	29 638 615,51	-	22 667 752,37	6 970 863,14	29 638 615,51	-
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.04.2022-30.04.2022	28 628 103,87	28 628 103,87	-	4 012 227,73	24 615 876,14	28 628 103,87	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.04.2022-30.04.2022	24 622 324,11	24 622 324,11	-	600,51	24 621 723,60	24 622 324,11	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.04.2022-30.04.2022	6 943 678,38	6 943 678,38	-	6 794 763,22	148 915,16	6 943 678,38	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.04.2022-30.04.2022	1 025 921,65	-	1 025 921,65	-	-	-	1 025 921,65
Возврат авансов за мощность ВР	01.04.2022-30.04.2022	909 994,80	909 994,80	-	160,13	909 834,67	909 994,80	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.04.2022-30.04.2022	34 015,45	34 015,45	-	33 455,92	559,53	34 015,45	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.04.2022-30.04.2022	12,68	12,68	-	12,68	-	12,68	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.04.2022-30.04.2022	7,60	7,60	-	7,60	-	7,60	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2021-30.04.2022	189 497 678,23	189 473 244,02	24 434,21	189 473 244,02	-	189 473 244,02	24 434,21
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.04.2022-30.04.2022	15 255 134,58	15 255 134,58	-	15 255 134,58	-	15 255 134,58	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2022-30.04.2022	13 625 944,90	13 625 899,76	45,14	13 625 899,76	-	13 625 899,76	45,14
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.04.2022-30.04.2022	368 019,65	368 019,65	-	368 019,65	-	368 019,65	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.04.2022-30.04.2022	82 100,05	82 100,05	-	82 100,05	-	82 100,05	-
ИТОГО		122 550 106 545,95	121 012 394 104,13	1 537 712 441,82	117 742 699 510,08	239 995 697,25	117 982 695 207,33	4 567 411 338,62

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- проведение расчетов на основании дополнительных соглашений, заключенных к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности/ договорам купли-продажи-мощности новых ГЭС/АЭС о порядке расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителей с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.