

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2022
по итогам расчетов 14.03.2022**

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 14.03.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:19
2	14:04	14:52
3	16:34	17:41
Закрытие операционного дня:		17:41

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2022 составил **49 152,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.03.2022

- всего исполнено обязательств - **48 227,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **48 223,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **111,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.03.2022 составила **924,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2022 по итогам расчетов 14.03.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.03.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2022-09.03.2022	33 043 079 255,95	32 932 134 285,27	110 944 970,68	32 236 191 773,57	4 138 661,76	32 240 330 435,33	802 748 820,62
Оплата мощности ДПМ	01.03.2022-31.03.2022	3 523 296 342,23	3 523 296 342,23	-	3 493 989 235,42	-	3 493 989 235,42	29 307 106,81
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2022-31.03.2022	3 520 985 862,11	3 520 985 862,11	-	3 483 391 368,38	-	3 483 391 368,38	37 594 493,73
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2022-31.03.2022	2 693 338 710,13	2 693 338 710,13	-	2 665 775 958,78	-	2 665 775 958,78	27 562 751,35
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2022-31.03.2022	2 634 328 303,71	2 634 328 303,71	-	2 634 328 303,71	-	2 634 328 303,71	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2022-31.03.2022	1 610 656 402,19	1 610 656 402,19	-	1 610 656 402,19	-	1 610 656 402,19	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2022-31.03.2022	1 354 268 141,93	1 354 268 141,93	-	1 341 531 722,95	-	1 341 531 722,95	12 736 418,98
Услуги инфраструктуры	01.01.2022-31.03.2022	491 945 623,62	491 918 344,79	27 278,83	479 925 418,01	-	479 925 418,01	12 020 205,61
Оплата мощности ВР	01.03.2022-31.03.2022	170 914 483,36	170 914 483,36	-	169 672 527,87	-	169 672 527,87	1 241 955,49
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2022-31.03.2022	44 931 816,18	44 931 816,18	-	44 470 513,91	-	44 470 513,91	461 302,27
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2022-31.03.2022	34 092 767,86	34 092 767,86	-	33 323 857,74	-	33 323 857,74	768 910,12
Оплата мощности КОМ МОД	01.03.2022-31.03.2022	30 638 218,00	30 638 218,00	-	30 480 329,63	-	30 480 329,63	157 888,37
ИТОГО		49 152 475 927,27	49 041 503 677,76	110 972 249,51	48 223 737 412,16	4 138 661,76	48 227 876 073,92	924 599 853,35

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.