

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2022
по итогам расчетов 15.08.2022**

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 15.08.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:33
2	14:04	15:10
3	16:45	17:53
Закрытие операционного дня:		17:53

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2022 составил **44 061,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.08.2022

- всего исполнено обязательств - **43 257,8 млн.руб.;**

- исполнено обязательств через УКО - **43 241,7 млн.руб.;**

- исполнено обязательств вне УКО - **16,0 млн.руб.;**

- отключено от исполнения через УКО обязательств - **100,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.08.2022 составила **804,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2022 по итогам расчетов 15.08.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.08.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.08.2022-09.08.2022	30 076 847 499,90	29 977 304 033,66	99 543 466,24	29 393 841 805,71	16 029 044,44	29 409 870 850,15	666 976 649,75
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2022-31.08.2022	3 030 211 784,24	3 030 211 784,24	-	2 996 560 071,61	-	2 996 560 071,61	33 651 712,63
Оплата мощности ДПМ	01.08.2022-31.08.2022	2 986 332 114,28	2 986 332 114,28	-	2 952 611 328,04	-	2 952 611 328,04	33 720 786,24
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2022-31.08.2022	2 350 938 423,68	2 350 938 423,68	-	2 307 249 634,26	-	2 307 249 634,26	43 688 789,42
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2022-31.08.2022	2 187 040 684,80	2 187 040 684,80	-	2 187 040 684,80	-	2 187 040 684,80	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2022-31.08.2022	1 379 757 567,98	1 379 757 567,98	-	1 379 757 567,98	-	1 379 757 567,98	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2022-31.08.2022	1 192 036 732,69	1 192 036 732,69	-	1 178 678 745,82	-	1 178 678 745,82	13 357 986,87
Услуги инфраструктуры	01.07.2022-31.08.2022	547 299 779,32	547 281 799,48	17 979,84	538 429 279,36	2 924,98	538 432 204,34	8 867 574,98
Оплата мощности ВР	01.08.2022-31.08.2022	159 901 086,88	159 901 086,88	-	158 671 789,92	-	158 671 789,92	1 229 296,96
Оплата мощности КОМ МОД	01.08.2022-31.08.2022	62 369 213,73	62 369 213,73	-	61 658 674,96	-	61 658 674,96	710 538,77
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2022-31.08.2022	38 537 389,07	38 537 389,07	-	38 123 004,64	-	38 123 004,64	414 384,43
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2022-31.08.2022	2 206 449,35	2 206 449,35	-	2 154 869,48	-	2 154 869,48	51 579,87
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2022-31.08.2022	2 042 576,12	2 042 576,12	-	1 994 829,59	-	1 994 829,59	47 746,53
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.05.2019-31.05.2019	46 257 773,01	44 951 505,27	1 306 267,74	44 951 505,27	-	44 951 505,27	1 306 267,74
ИТОГО		44 061 779 075,05	43 960 911 361,23	100 867 713,82	43 241 723 791,44	16 031 969,42	43 257 755 760,86	804 023 314,19

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 потребителями 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.