

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2022
по итогам расчетов 29.08.2022**

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 29.08.2022

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	11:22
2	14:05	15:10
3	16:35	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2022 составил **61 512,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.08.2022

- всего исполнено обязательств - **60 141,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **60 136,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **5,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **182,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.08.2022 составила **1 370,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2022 по итогам расчетов 29.08.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.08.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.08.2022-23.08.2022	47 988 009 951,84	47 805 688 752,36	182 321 199,48	46 741 056 997,51	5 246 212,75	46 746 303 210,26	1 241 706 741,58
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2022-31.08.2022	3 030 212 007,23	3 030 212 007,23	-	2 996 560 294,12	-	2 996 560 294,12	33 651 713,11
Оплата мощности ДПМ	01.08.2022-31.08.2022	2 986 333 098,04	2 986 333 098,04	-	2 952 612 308,89	-	2 952 612 308,89	33 720 789,15
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2022-31.08.2022	2 350 938 425,88	2 350 938 425,88	-	2 307 249 636,81	-	2 307 249 636,81	43 688 789,07
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2022-31.08.2022	2 187 040 684,27	2 187 040 684,27	-	2 187 040 684,27	-	2 187 040 684,27	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2022-31.08.2022	1 379 757 567,90	1 379 757 567,90	-	1 379 757 567,90	-	1 379 757 567,90	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2022-31.08.2022	1 192 037 867,10	1 192 037 867,10	-	1 178 679 876,78	-	1 178 679 876,78	13 357 990,32
Оплата мощности ВР	01.08.2022-31.08.2022	159 901 231,60	159 901 231,60	-	158 671 934,25	-	158 671 934,25	1 229 297,35
Услуги инфраструктуры	01.08.2022-31.08.2022	132 618 274,86	132 595 133,08	23 141,78	130 508 888,27	2 924,98	130 511 813,25	2 106 461,61
Оплата мощности КОМ МОД	01.08.2022-31.08.2022	62 369 274,37	62 369 274,37	-	61 658 735,44	-	61 658 735,44	710 538,93
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2022-31.08.2022	38 537 390,37	38 537 390,37	-	38 123 005,93	-	38 123 005,93	414 384,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2022-31.08.2022	2 206 449,36	2 206 449,36	-	2 154 869,49	-	2 154 869,49	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
Реструктуризация ДППО	01.08.2022-31.08.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.05.2022-31.05.2022	4 600,00	4 600,00	-	4 600,00	-	4 600,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.06.2022-30.06.2022	1 800,00	1 800,00	-	1 400,00	-	1 400,00	400,00
ИТОГО		61 512 531 198,94	61 330 186 857,68	182 344 341,26	60 136 595 629,25	5 249 137,73	60 141 844 766,98	1 370 686 431,96

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.