

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.05.2022
по итогам расчетов 30.05.2022**

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 30.05.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:13
2	14:04	15:10
3	16:33	17:22
Закрытие операционного дня:		17:22

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.05.2022 составил **52 266,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.05.2022

- всего исполнено обязательств - **50 997,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **50 995,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **106,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.05.2022 составила **1 269,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.05.2022 по итогам расчетов 30.05.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.05.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.05.2022-23.05.2022	39 253 877 708,08	39 147 095 292,61	106 782 415,47	38 326 213 176,00	2 105 377,84	38 328 318 553,84	925 559 154,24
Оплата мощности ДПМ	01.05.2022-31.05.2022	2 900 935 235,95	2 900 935 235,95	-	2 871 266 433,99	-	2 871 266 433,99	29 668 801,96
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2022-31.05.2022	2 857 847 167,26	2 857 847 167,26	-	2 833 264 558,49	-	2 833 264 558,49	24 582 608,77
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2022-31.05.2022	2 248 809 761,04	2 248 809 761,04	-	2 207 525 039,33	-	2 207 525 039,33	41 284 721,71
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2022-31.05.2022	2 165 842 584,97	2 165 842 584,97	-	2 053 518 150,15	-	2 053 518 150,15	112 324 434,82
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2022-31.05.2022	1 346 766 645,70	1 346 766 645,70	-	1 224 353 116,89	-	1 224 353 116,89	122 413 528,81
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2022-31.05.2022	1 103 100 001,57	1 103 100 001,57	-	1 092 647 315,77	-	1 092 647 315,77	10 452 685,80
Услуги инфраструктуры	01.05.2022-31.05.2022	152 743 026,20	152 701 473,54	41 552,66	151 395 236,70	3 896,12	151 399 132,82	1 343 893,38
Оплата мощности ВР	01.05.2022-31.05.2022	138 550 384,33	138 550 384,33	-	137 738 257,14	-	137 738 257,14	812 127,19
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2022-31.05.2022	36 393 381,15	36 393 381,15	-	36 092 286,58	-	36 092 286,58	301 094,57
Оплата мощности КОМ МОД	01.05.2022-31.05.2022	35 092 520,25	35 092 520,25	-	34 630 625,99	-	34 630 625,99	461 894,26
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2022-31.05.2022	26 371 588,58	26 371 588,58	-	25 896 408,15	-	25 896 408,15	475 180,43
Реструктуризация ДППО	01.05.2022-31.05.2022	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.05.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.03.2022-31.03.2022	2 400,00	2 400,00	-	2 400,00	-	2 400,00	-
Штраф ЦФР (СФ на бумажном носителе)	01.02.2022-28.02.2022	2 400,00	2 400,00	-	2 400,00	-	2 400,00	-
ИТОГО		52 266 854 805,08	52 160 030 836,95	106 823 968,13	50 995 065 405,18	2 109 273,96	50 997 174 679,14	1 269 680 125,94

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.