

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2022
по итогам расчетов 14.10.2022**

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 14.10.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:31
2	14:05	15:21
3	16:35	17:25
Закрытие операционного дня:		17:25

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2022 составил **45 622,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.10.2022

- всего исполнено обязательств - **44 845,0 млн.руб.;**

- исполнено обязательств через УКО - **44 844,3 млн.руб.;**

- исполнено обязательств вне УКО - **0,8 млн.руб.;**

- отключено от исполнения через УКО обязательств - **19,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.10.2022 составила **777,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2022 по итогам расчетов 14.10.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.10.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.10.2022-09.10.2022	30 067 161 279,79	30 048 706 681,05	18 454 598,74	29 435 112 303,24	760 857,43	29 435 873 160,67	631 288 119,12
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2022-31.10.2022	3 307 212 726,75	3 307 212 726,75	-	3 275 113 157,97	-	3 275 113 157,97	32 099 568,78
Оплата мощности ДПМ	01.10.2022-31.10.2022	3 218 943 934,73	3 218 943 934,73	-	3 183 270 863,50	-	3 183 270 863,50	35 673 071,23
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2022-31.10.2022	2 629 741 193,88	2 629 741 193,88	-	2 577 844 791,69	-	2 577 844 791,69	51 896 402,19
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2022-31.10.2022	2 546 420 926,92	2 546 420 926,92	-	2 546 420 926,92	-	2 546 420 926,92	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2022-31.10.2022	1 582 970 952,47	1 582 970 952,47	-	1 582 970 952,47	-	1 582 970 952,47	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2022-31.10.2022	1 325 423 150,20	1 325 423 150,20	-	1 311 620 457,44	-	1 311 620 457,44	13 802 692,76
Услуги инфраструктуры	01.08.2022-31.10.2022	593 382 811,21	593 362 473,76	20 337,45	584 451 845,77	-	584 451 845,77	8 930 965,44
Оплата мощности ВР	01.10.2022-31.10.2022	163 219 641,83	163 219 641,83	-	162 140 958,07	-	162 140 958,07	1 078 683,76
Оплата мощности КОМ МОД	01.10.2022-31.10.2022	65 974 200,50	65 974 200,50	-	65 198 455,63	-	65 198 455,63	775 744,87
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2022-31.10.2022	42 321 309,15	42 321 309,15	-	41 923 678,69	-	41 923 678,69	397 630,46
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2022-31.10.2022	31 639 659,88	31 639 659,88	-	30 990 495,40	-	30 990 495,40	649 164,48
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2022-31.10.2022	2 178 244,03	2 178 244,03	-	2 133 550,26	-	2 133 550,26	44 693,77
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.06.2019-30.06.2019	46 255 283,31	45 078 687,94	1 176 595,37	45 078 687,94	10 373,79	45 089 061,73	1 166 221,58
ИТОГО		45 622 845 314,65	45 603 193 783,09	19 651 531,56	44 844 271 124,99	771 231,22	44 845 042 356,21	777 802 958,44

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.