

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.07.2022
по итогам расчетов 14.07.2022**

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 14.07.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:09
2	14:02	14:54
3	16:32	17:09
Закрытие операционного дня:		17:09

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.07.2022 составил **40 333,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.07.2022

- всего исполнено обязательств - **39 716,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **39 715,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **27,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.07.2022 составила **616,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.07.2022 по итогам расчетов 14.07.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.07.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.07.2022-09.07.2022	26 554 481 460,43	26 527 253 450,63	27 228 009,80	26 067 088 067,99	761 033,74	26 067 849 101,73	486 632 358,70
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2022-31.07.2022	3 069 107 427,07	3 069 107 427,07	-	3 036 499 580,37	-	3 036 499 580,37	32 607 846,70
Оплата мощности ДПМ	01.07.2022-31.07.2022	2 994 785 960,57	2 994 785 960,57	-	2 961 808 365,60	-	2 961 808 365,60	32 977 594,97
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2022-31.07.2022	2 390 906 896,61	2 390 906 896,61	-	2 347 355 346,93	-	2 347 355 346,93	43 551 549,68
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2022-31.07.2022	2 144 069 355,09	2 144 069 355,09	-	2 144 069 355,09	-	2 144 069 355,09	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2022-31.07.2022	1 327 968 709,70	1 327 968 709,70	-	1 327 968 709,70	-	1 327 968 709,70	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2022-31.07.2022	1 194 207 181,92	1 194 207 181,92	-	1 181 320 270,08	-	1 181 320 270,08	12 886 911,84
Услуги инфраструктуры	01.06.2022-31.07.2022	400 600 316,41	400 390 030,29	210 286,12	395 161 374,15	-	395 161 374,15	5 438 942,26
Оплата мощности ВР	01.07.2022-31.07.2022	157 742 816,37	157 742 816,37	-	156 595 313,63	-	156 595 313,63	1 147 502,74
Оплата мощности КОМ МОД	01.07.2022-31.07.2022	54 648 980,77	54 648 980,77	-	54 027 173,98	-	54 027 173,98	621 806,79
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2022-31.07.2022	38 610 510,92	38 610 510,92	-	38 215 273,81	-	38 215 273,81	395 237,11
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2022-31.07.2022	3 712 433,03	3 712 433,03	-	3 630 594,29	-	3 630 594,29	81 838,74
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2022-31.07.2022	2 151 743,99	2 151 743,99	-	2 104 307,60	-	2 104 307,60	47 436,39
ИТОГО		40 332 993 792,88	40 305 555 496,96	27 438 295,92	39 715 843 733,22	761 033,74	39 716 604 766,96	616 389 025,92

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.