

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.04.2022
по итогам расчетов 14.04.2022**

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 14.04.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:40	11:54
2	14:03	14:59
3	16:34	17:40
Закрытие операционного дня:		17:40

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.04.2022 составил **46 987,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.04.2022

- всего исполнено обязательств - **45 702,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **45 701,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **115,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.04.2022 составила **1 284,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.04.2022 по итогам расчетов 14.04.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.04.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.04.2022-09.04.2022	32 494 596 938,93	32 380 693 166,61	113 903 772,32	31 347 384 814,39	1 364 122,49	31 348 748 936,88	1 145 848 002,05
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2022-30.04.2022	3 169 513 278,12	3 169 513 278,12	-	3 125 395 208,46	-	3 125 395 208,46	44 118 069,66
Оплата мощности ДПМ	01.04.2022-30.04.2022	3 164 942 583,77	3 164 942 583,77	-	3 130 270 368,32	-	3 130 270 368,32	34 672 215,45
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2022-30.04.2022	2 387 970 048,93	2 387 970 048,93	-	2 355 946 126,71	-	2 355 946 126,71	32 023 922,22
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2022-30.04.2022	2 347 181 825,29	2 347 181 825,29	-	2 346 485 674,38	-	2 346 485 674,38	696 150,91
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2022-30.04.2022	1 462 844 786,65	1 462 844 786,65	-	1 458 993 259,57	-	1 458 993 259,57	3 851 527,08
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2022-30.04.2022	1 208 995 016,50	1 208 995 016,50	-	1 194 066 306,44	-	1 194 066 306,44	14 928 710,06
Услуги инфраструктуры	01.03.2022-30.04.2022	439 353 160,00	439 327 816,44	25 343,56	435 716 047,15	-	435 716 047,15	3 637 112,85
Оплата мощности ВР	01.04.2022-30.04.2022	156 304 035,77	156 304 035,77	-	154 800 674,35	-	154 800 674,35	1 503 361,42
Оплата мощности КОМ НГО	01.04.2022-30.04.2022	40 106 609,30	40 106 609,30	-	39 568 047,00	-	39 568 047,00	538 562,30
Оплата мощности КОМ МОД	01.04.2022-30.04.2022	39 204 715,11	39 204 715,11	-	38 999 110,04	-	38 999 110,04	205 605,07
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2022-30.04.2022	29 775 716,64	29 775 716,64	-	28 896 075,76	-	28 896 075,76	879 640,88
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.03.2019-31.03.2019	46 255 491,19	44 824 737,96	1 430 753,23	44 824 737,96	-	44 824 737,96	1 430 753,23
ИТОГО		46 987 044 206,20	46 871 684 337,09	115 359 869,11	45 701 346 450,53	1 364 122,49	45 702 710 573,02	1 284 333 633,18

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.