

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2022
по итогам расчетов 14.02.2022**

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 14.02.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:06	11:27
2	14:04	15:09
3	16:35	17:32
Закрытие операционного дня:		17:32

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.02.2022 составил **53 007,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.02.2022

- всего исполнено обязательств - **52 466,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **52 460,6 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **5,4 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **128,9 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.02.2022 составила **541,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.02.2022 по итогам расчетов 14.02.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.02.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.02.2022-28.02.2022	3 720 488 433,59	3 720 488 433,59	-	3 689 790 343,13	-	3 689 790 343,13	30 698 090,46
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2022-28.02.2022	3 713 215 730,38	3 713 215 730,38	-	3 673 800 530,44	-	3 673 800 530,44	39 415 199,94
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2022-28.02.2022	2 846 201 046,92	2 846 201 046,92	-	2 817 617 242,93	-	2 817 617 242,93	28 583 803,99
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2022-28.02.2022	47 086 683,55	47 086 683,55	-	46 605 014,07	-	46 605 014,07	481 669,48
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2022-28.02.2022	15 759 994,82	15 759 994,82	-	15 399 322,18	-	15 399 322,18	360 672,64
Оплата мощности КОМ МОД	01.02.2022-28.02.2022	19 912 040,06	19 912 040,06	-	19 754 504,69	-	19 754 504,69	157 535,37
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2022-28.02.2022	1 590 597 001,33	1 590 597 001,33	-	1 590 597 001,33	-	1 590 597 001,33	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2022-28.02.2022	1 428 521 842,76	1 428 521 842,76	-	1 415 189 439,09	-	1 415 189 439,09	13 332 403,67
Оплата мощности ВР	01.02.2022-28.02.2022	177 536 318,56	177 536 318,56	-	176 252 973,17	-	176 252 973,17	1 283 345,39
Покупка на РСВ	01.02.2022-09.02.2022	36 143 588 625,15	36 016 186 417,07	127 402 208,08	35 723 906 629,60	5 352 410,17	35 729 259 039,77	414 329 585,38
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2022-28.02.2022	2 771 177 359,80	2 771 177 359,80	-	2 771 177 359,80	-	2 771 177 359,80	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2022-28.02.2022	506 982 198,56	506 953 413,01	28 785,55	495 461 243,59	10 839,84	495 472 083,43	11 510 115,13
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.02.2019-28.02.2019	46 253 416,44	44 810 837,05	1 442 579,39	44 810 837,05	-	44 810 837,05	1 442 579,39
ИТОГО		53 027 320 691,92	52 898 447 118,90	128 873 573,02	52 480 362 441,07	5 363 250,01	52 485 725 691,08	541 595 000,84

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.