

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.02.2022
по итогам расчетов 25.02.2022**

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 25.02.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:54
2	16:33	17:24
Закрытие операционного дня:		17:24

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.02.2022 составил **18,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.02.2022

- всего исполнено обязательств - **1,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **9,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.02.2022 составила **17,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.02.2022 по итогам расчетов 25.02.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.02.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.12.2020-31.01.2022	3 759 648,68	2 260 335,50	1 499 313,18	-	7 045,51	7 045,51	3 752 603,17
Пени новых ГЭС/АЭС	01.06.2021-31.01.2022	3 733 906,49	2 565 695,58	1 168 210,91	-	-	-	3 733 906,49
Пени РД электроэнергия и мощность	01.02.2021-31.12.2021	3 441 310,84	1 273 629,66	2 167 681,18	-	12 055,05	12 055,05	3 429 255,79
пени (РСВ)	01.12.2020-23.01.2022	2 738 265,87	234 597,79	2 503 668,08	-	918 027,96	918 027,96	1 820 237,91
Пени КОМ (ДРМ)	01.12.2020-31.01.2022	2 309 553,50	1 495 583,03	813 970,47	-	35 439,81	35 439,81	2 274 113,69
Пени ДПМ ВИЭ	01.12.2020-31.01.2022	1 589 305,83	515 653,00	1 073 652,83	-	-	-	1 589 305,83
Пени за услуги инфраструктуры	01.12.2020-31.01.2022	516 699,26	404 121,76	112 577,50	98,42	-	98,42	516 600,84
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.06.2021-31.01.2022	273 723,21	177 470,61	96 252,60	-	-	-	273 723,21
Пени ВР	01.12.2020-31.01.2022	218 662,05	41 145,19	177 516,86	-	-	-	218 662,05
пени (БР)	01.12.2020-31.12.2021	196 565,71	32 353,88	164 211,83	-	8 249,43	8 249,43	188 316,28
Пени КОМ НГО	01.06.2021-31.01.2022	52 387,83	34 387,80	18 000,03	-	-	-	52 387,83
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.12.2020-31.12.2021	1 100,44	912,56	187,88	-	-	-	1 100,44
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2021-31.12.2021	728,38	551,63	176,75	-	-	-	728,38
Пени КОМ (переток)	01.10.2021-31.10.2021	77,40	77,40	-	-	-	-	77,40
ИТОГО		18 831 935,49	9 036 515,39	9 795 420,10	98,42	980 817,76	980 916,18	17 851 019,31

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 потребителей 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.