

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.03.2021
по итогам расчетов 25.03.2021**

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 25.03.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	10:51
2	16:32	17:07
Закрытие операционного дня:		17:07

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.03.2021 составил **12,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.03.2021

- всего исполнено обязательств - **1,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,03 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **10,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.03.2021 составила **11,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.03.2021 по итогам расчетов 25.03.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.03.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.01.2020-28.02.2021	3 567 505,95	127 386,03	3 440 119,92	2 026,22	919 779,30	921 805,52	2 645 700,43
пени (РСВ)	01.12.2019-09.02.2021	2 776 555,56	1 427 633,62	1 348 921,94	23 411,57	209 243,34	232 654,91	2 543 900,65
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2020-28.02.2021	1 380 147,27	357 180,44	1 022 966,83	325,60	193 384,26	193 709,86	1 186 437,41
Пени КОМ НГО	01.12.2020-28.02.2021	5 054,92	258,16	4 796,76	8,70	-	8,70	5 046,22
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.07.2020-28.02.2021	396 887,64	1 248,72	395 638,92	73,26	-	73,26	396 814,38
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2020-28.02.2021	310,12	3,76	306,36	-	-	-	310,12
Пени ДПМ ВИЭ	01.01.2020-28.02.2021	959 733,74	20 609,81	939 123,93	445,13	15 149,01	15 594,14	944 139,60
Пени новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-28.02.2021	364 987,35	14 896,17	350 091,18	2 153,57	-	2 153,57	362 833,78
пени (БР)	01.02.2020-31.01.2021	196 084,42	45 687,61	150 396,81	1 155,36	17 595,30	18 750,66	177 333,76
Пени ВР	01.01.2020-28.02.2021	94 217,74	4 620,90	89 596,84	4,12	-	4,12	94 213,62
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.01.2020-31.01.2021	222,04	20,74	201,30	-	-	-	222,04
Пени НЦЗ КС	01.02.2021-28.02.2021	0,65	0,65	-	0,65	-	0,65	-
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2019-31.01.2021	2 721 163,52	305 721,44	2 415 442,08	-	60 334,74	60 334,74	2 660 828,78
Пени за услуги инфраструктуры	01.01.2020-28.02.2021	187 444,34	6 584,43	180 859,91	117,72	-	117,72	187 326,62
ИТОГО		12 650 315,26	2 311 852,48	10 338 462,78	29 721,90	1 415 485,95	1 445 207,85	11 205 107,41

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 потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные 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.