

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.04.2021
по итогам расчетов 26.04.2021**

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 26.04.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:48
2	16:34	17:12
Закрытие операционного дня:		17:12

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.04.2021 составил **15,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.04.2021

- всего исполнено обязательств - **1,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **13,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.04.2021 составила **14,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.04.2021 по итогам расчетов 26.04.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.04.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.01.2020-31.03.2021	3 821 144,26	144 686,50	3 676 457,76	9 810,99	277 286,88	287 097,87	3 534 046,39
пени (РСВ)	01.01.2020-23.03.2021	3 400 746,22	1 242 800,71	2 157 945,51	83 418,08	504 051,96	587 470,04	2 813 276,18
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2020-31.03.2021	1 147 491,54	207 909,50	939 582,04	5 457,18	54 946,31	60 403,49	1 087 088,05
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2020-31.03.2021	380,22	0,40	379,82	0,24	-	0,24	379,98
Пени КОМ НГО	01.01.2021-31.03.2021	12 264,03	502,53	11 761,50	129,68	-	129,68	12 134,35
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.07.2020-31.03.2021	642 337,31	2 142,29	640 195,02	398,97	135 796,15	136 195,12	506 142,19
Пени ДПМ ВИЭ	01.01.2020-31.03.2021	1 304 919,97	22 235,14	1 282 684,83	2 101,20	23 353,83	25 455,03	1 279 464,94
Пени новых ГЭС/АЭС	01.01.2021-31.03.2021	771 407,58	30 530,94	740 876,64	10 363,00	-	10 363,00	761 044,58
пени (БР)	01.02.2020-28.02.2021	276 291,21	59 270,79	217 020,42	443,35	40 521,10	40 964,45	235 326,76
Пени ВР	01.01.2020-31.03.2021	120 557,95	2 763,86	117 794,09	240,13	-	240,13	120 317,82
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2020-28.02.2021	262,32	61,53	200,79	1,29	-	1,29	261,03
Пени РД электроэнергия и мощность	01.01.2020-28.02.2021	3 701 615,38	733 686,63	2 967 928,75	-	221 052,92	221 052,92	3 480 562,46
Пени за услуги инфраструктуры	01.02.2020-31.03.2021	241 338,58	6 994,49	234 344,09	88,02	105 662,59	105 750,61	135 587,97
ИТОГО		15 440 756,57	2 453 585,31	12 987 171,26	112 452,13	1 362 671,74	1 475 123,87	13 965 632,70

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.