

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.03.2020
по итогам расчетов 25.03.2020**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2020 года. 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 25.03.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:00
2	16:34	17:19
Закрытие операционного дня:		17:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.03.2020 составил **48,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.03.2020

- всего исполнено обязательств - **7,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **7,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **45,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.03.2020 составила **40,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.03.2020 по итогам расчетов 25.03.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.03.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.10.2019-23.02.2020	8 272 206,18	939 209,01	7 332 997,17	228 221,13	4 040 472,12	4 268 693,25	4 003 512,93
Пени ДПМ	01.10.2019-29.02.2020	7 481 712,86	335 965,81	7 145 747,05	33 524,23	78 600,56	112 124,79	7 369 588,07
Пени новых ГЭС/АЭС	01.10.2019-29.02.2020	4 021 592,72	273 145,65	3 748 447,07	31 749,88	2 244 888,62	2 276 638,50	1 744 954,22
Пени КОМ (ДРМ)	01.10.2019-29.02.2020	2 846 750,92	149 504,44	2 697 246,48	17 243,29	415 195,06	432 438,35	2 414 312,57
Пени КОМ НГО	01.10.2019-29.02.2020	77 863,67	3 275,67	74 588,00	510,97	-	510,97	77 352,70
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-29.02.2020	665 935,30	26 246,86	639 688,44	3 015,60	-	3 015,60	662 919,70
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-29.02.2020	21 724,55	665,43	21 059,12	79,96	-	79,96	21 644,59
Пени ДПМ ВИЭ	01.10.2019-29.02.2020	832 632,62	32 258,02	800 374,60	3 903,68	-	3 903,68	828 728,94
пени (БР)	01.10.2019-31.01.2020	144 988,64	21 577,69	123 410,95	7 027,96	11 114,20	18 142,16	126 846,48
Пени ВР	01.10.2019-29.02.2020	65 312,26	4 366,33	60 945,93	761,04	-	761,04	64 551,22
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.10.2019-31.01.2020	679,56	234,44	445,12	21,20	-	21,20	658,36
Пени НЦЗ КС	01.01.2020-31.01.2020	28,41	28,41	-	28,41	-	28,41	-
Пени РД электроэнергия и мощность	01.04.2019-31.01.2020	23 566 309,82	713 219,33	22 853 090,49	2 166,00	767 817,28	769 983,28	22 796 326,54

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.03.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени за услуги инфраструктуры	01.04.2018-29.02.2020	181 803,04	3 441,07	178 361,97	747,68	-	747,68	181 055,36
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.01.2020-31.01.2020	585,67	585,67	-	585,67	-	585,67	-
ИТОГО		48 180 126,22	2 503 723,83	45 676 402,39	329 586,70	7 558 087,84	7 887 674,54	40 292 451,68

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.