

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.02.2018
по итогам расчетов 26.02.2018**

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 2018 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 26.02.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:40	11:35
2	16:35	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.02.2018 составил **241,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.02.2018

- всего исполнено обязательств - **14,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **13,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **50,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.02.2018 составила **227,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств сдатой платежа 25.02.2018 по итогам расчетов 26.02.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.02.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-31.12.2017	191 616 192,89	170 326 946,57	21 289 246,32	-	3 677 740,17	3 677 740,17	187 938 452,72
	14.02.2010-30.06.2013	3 698 756,66	3 698 756,66	-	-	32 064,66	32 064,66	3 666 692,00
пени (РСВ)	10.04.2014-23.01.2018	15 826 148,34	4 397 317,03	11 428 831,31	85 427,90	8 821 357,02	8 906 784,92	6 919 363,42
	01.06.2013-30.06.2013	2 280,16	2 280,16	-	-	-	-	2 280,16
Пени ДПМ	01.09.2014-31.01.2018	13 384 819,19	4 942 078,51	8 442 740,68	-	765 392,73	765 392,73	12 619 426,46
	01.01.2011-30.06.2013	40 834,56	40 834,56	-	-	-	-	40 834,56
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.01.2018	94 341,61	19 746,31	74 595,30	-	-	-	94 341,61
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.01.2018	7 678 117,69	3 325 630,29	4 352 487,40	-	362 200,31	362 200,31	7 315 917,38
	01.01.2011-30.06.2013	656 823,02	656 823,02	-	-	907,66	907,66	655 915,36
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-31.12.2017	12 187,73	12 187,73	-	-	-	-	12 187,73
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-31.01.2018	6 090 671,59	1 680 629,95	4 410 041,64	-	-	-	6 090 671,59
	01.01.2011-30.06.2013	34 487,36	34 487,36	-	-	-	-	34 487,36

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.02.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (БР)	01.03.2014-31.12.2017	1 383 008,20	1 340 844,12	42 164,08	16 878,20	243 905,52	260 783,72	1 122 224,48
	01.06.2013-30.06.2013	1 359,20	1 359,20	-	-	-	-	1 359,20
Пени ВР	01.01.2015-31.01.2018	720 731,73	587 038,25	133 693,48	-	3 249,76	3 249,76	717 481,97
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-31.01.2018	303 234,46	136 380,95	166 853,51	0,80	-	0,80	303 233,66
	01.06.2013-30.06.2013	62,24	62,24	-	-	-	-	62,24
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.01.2018	300 748,78	76 673,52	224 075,26	-	-	-	300 748,78
Пени НЦЗ КС	01.01.2018-31.01.2018	82 094,20	82 094,20	-	82 094,20	-	82 094,20	-
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.01.2018-13.01.2018	16 176,14	16 176,14	-	10 968,63	-	10 968,63	5 207,51
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-31.12.2017	4 474,54	3 545,78	928,76	-	-	-	4 474,54
ИТОГО		241 947 550,29	191 381 892,55	50 565 657,74	195 369,73	13 906 817,83	14 102 187,56	227 845 362,73

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.

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.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.