

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.03.2018
по итогам расчетов 26.03.2018**

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) 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 26.03.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:53
2	16:33	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.03.2018 составил **271,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.03.2018

- всего исполнено обязательств - **12,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **12,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **53,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.03.2018 составила **258,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.03.2018 по итогам расчетов 26.03.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.03.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-31.01.2018	217 698 301,30	192 850 573,35	24 847 727,95	-	6 073 586,43	6 073 586,43	211 624 714,87
	14.02.2010-30.06.2013	4 036 318,86	4 036 318,86	-	-	-	-	4 036 318,86
Пени ДПМ	01.10.2014-28.02.2018	15 607 281,01	6 257 607,58	9 349 673,43	16 063,80	762 641,63	778 705,43	14 828 575,58
	01.01.2011-30.06.2013	44 951,64	44 951,64	-	-	-	-	44 951,64
пени (РСВ)	01.05.2014-23.02.2018	12 796 768,78	5 490 836,49	7 305 932,29	26 444,78	3 744 972,78	3 771 417,56	9 025 351,22
	01.06.2013-30.06.2013	2 509,86	2 509,86	-	-	-	-	2 509,86
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-31.01.2018	12 131,52	12 131,52	-	-	-	-	12 131,52
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-28.02.2018	99 293,83	20 181,08	79 112,75	127,58	177,58	305,16	98 988,67
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-28.02.2018	9 145 341,36	3 868 524,34	5 276 817,02	10 061,73	518 281,49	528 343,22	8 616 998,14
	01.01.2011-30.06.2013	722 034,90	722 034,90	-	-	-	-	722 034,90
Пени новых ГЭС/АЭС	01.10.2014-28.02.2018	8 198 073,59	2 090 730,46	6 107 343,13	9 334,94	1 011 050,00	1 020 384,94	7 177 688,65
	01.01.2011-30.06.2013	37 964,64	37 964,64	-	-	-	-	37 964,64
пени (БР)	01.05.2014-31.01.2018	1 247 997,23	1 247 997,23	-	5 944,63	107 501,47	113 446,10	1 134 551,13
	01.06.2013-30.06.2013	1 495,62	1 495,62	-	-	-	-	1 495,62

Пени ВР	01.01.2015-28.02.2018	889 742,83	752 410,21	137 332,62	135,50	11 792,04	11 927,54	877 815,29
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-28.02.2018	366 112,86	113 114,39	252 998,47	421,32	3 234,78	3 656,10	362 456,76
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-28.02.2018	328 569,95	151 694,40	176 875,55	162,48	-	162,48	328 407,47
	01.06.2013-30.06.2013	68,46	68,46	-	-	-	-	68,46
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-31.01.2018	4 990,86	3 969,84	1 021,02	8,40	-	8,40	4 982,46
Пени НЦЗ КС	01.02.2018-28.02.2018	0,09	0,09	-	0,09	-	0,09	-
ИТОГО		271 239 949,19	217 705 114,96	53 534 834,23	68 705,25	12 233 238,20	12 301 943,45	258 938 005,74

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.