

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 25.03.2017  
по итогам расчетов 27.03.2017**

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 27.03.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:09	10:54
2	16:39	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.03.2017 составил **274,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 27.03.2017

- всего исполнено обязательств - **5,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **34,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 27.03.2017 составила **269,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.03.2017 по итогам расчетов 27.03.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.03.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	14.02.2010-31.01.2017	201 603 140,24	192 543 457,04	9 059 683,20	667,94	1 314 919,97	1 315 587,91	200 287 552,33
Пени в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.08.2016-28.02.2017	20 295 468,80	20 295 468,80	-	-	-	-	20 295 468,80
пени (РСВ)	01.05.2013-23.02.2017	16 996 696,63	8 562 877,95	8 433 818,68	578 513,73	2 685 701,49	3 264 215,22	13 732 481,41
Пени ДПМ	01.01.2011-28.02.2017	15 156 346,21	7 086 130,91	8 070 215,30	57 455,16	229 723,94	287 179,10	14 869 167,11
Пени КОМ (переток)	01.01.2017-31.01.2017	4 392,24	4 392,24	-	-	-	-	4 392,24
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-28.02.2017	16 220,64	8 081,30	8 139,34	348,45	-	348,45	15 872,19
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2011-28.02.2017	12 065 469,79	6 481 187,28	5 584 282,51	23 580,36	52 842,28	76 422,64	11 989 047,15
Пени новых ГЭС/АЭС	01.01.2011-28.02.2017	3 591 395,08	1 307 557,54	2 283 837,54	21 521,81	1 546,66	23 068,47	3 568 326,61
пени (БР)	01.05.2013-31.01.2017	2 516 620,27	2 295 492,05	221 128,22	13 042,75	51 502,45	64 545,20	2 452 075,07
Пени ВР	01.06.2014-28.02.2017	1 474 607,12	1 337 395,11	137 212,01	1 699,99	53 713,51	55 413,50	1 419 193,62
Пени за услуги инфраструктуры	01.05.2013-28.02.2017	393 621,10	244 549,08	149 072,02	507,35	-	507,35	393 113,75
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-28.02.2017	99 155,37	46 939,95	52 215,42	477,31	-	477,31	98 678,06
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.05.2013-31.01.2017	7 764,40	7 456,40	308,00	5,60	-	5,60	7 758,80
<b>ИТОГО</b>		<b>274 220 897,89</b>	<b>240 220 985,65</b>	<b>33 999 912,24</b>	<b>697 820,45</b>	<b>4 389 950,30</b>	<b>5 087 770,75</b>	<b>269 133 127,14</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:**

- 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.