

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.11.2017  
по итогам расчетов 27.11.2017**

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 27.11.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	11:25	12:06
2	16:34	17:12
Закрытие операционного дня:		17:12

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.11.2017 составил **338,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 27.11.2017

- всего исполнено обязательств - **23,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **23,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **46,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 27.11.2017 составила **315,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.11.2017 по итогам расчетов 27.11.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.11.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2013-30.09.2017	262 642 370,51	253 748 072,32	8 894 298,19	-	12 893 024,70	12 893 024,70	249 749 345,81
	14.02.2010-30.06.2013	5 342 268,41	5 342 268,41	-	-	-	-	5 342 268,41
Пени ДПМ	01.09.2014-31.10.2017	21 457 981,48	7 230 105,95	14 227 875,53	-	2 399 078,64	2 399 078,64	19 058 902,84
	01.01.2011-30.06.2013	81 337,34	81 337,34	-	-	22 719,49	22 719,49	58 617,85
пени (РСВ)	10.04.2014-23.10.2017	19 524 151,92	8 338 589,64	11 185 562,28	4 103,77	6 203 668,55	6 207 772,32	13 316 379,60
	01.06.2013-30.06.2013	3 434,11	3 434,11	-	-	161,26	161,26	3 272,85
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.09.2017	9 760,83	9 760,83	-	-	-	-	9 760,83
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.10.2017	118 186,42	23 011,44	95 174,98	-	15 537,33	15 537,33	102 649,09
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.10.2017	11 387 576,06	4 733 170,85	6 654 405,21	-	807 038,59	807 038,59	10 580 537,47
	01.01.2011-30.06.2013	942 985,70	942 985,70	-	-	-	-	942 985,70
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-31.10.2017	6 986 174,50	2 295 820,34	4 690 354,16	-	1 196 109,76	1 196 109,76	5 790 064,74
	01.01.2011-30.06.2013	49 507,27	49 507,27	-	-	-	-	49 507,27
Пени НЦЗ КС	01.08.2017-31.10.2017	3 459 081,56	3 459 081,56	-	-	-	-	3 459 081,56

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.11.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.08.2017-31.10.2017	2 928 533,98	2 928 533,98	-	-	-	-	2 928 533,98
пени (БР)	01.03.2014-30.09.2017	2 136 395,99	2 095 139,08	41 256,91	488,68	95 784,21	96 272,89	2 040 123,10
	01.06.2013-30.06.2013	1 967,91	1 967,91	-	-	5,65	5,65	1 962,26
Пени ВР	01.01.2015-31.10.2017	959 426,74	870 369,42	89 057,32	-	66 436,87	66 436,87	892 989,87
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2015-31.10.2017	480 519,87	278 691,97	201 827,90	81,28	-	81,28	480 438,59
	01.06.2013-30.06.2013	89,24	89,24	-	-	-	-	89,24
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.10.2017	295 457,45	79 909,69	215 547,76	-	11 023,88	11 023,88	284 433,57
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2016-30.09.2017	8 026,48	7 495,04	531,44	-	-	-	8 026,48
<b>ИТОГО</b>		<b>338 815 233,77</b>	<b>292 519 342,09</b>	<b>46 295 891,68</b>	<b>4 673,73</b>	<b>23 710 588,93</b>	<b>23 715 262,66</b>	<b>315 099 971,11</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.
- 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.

<sup>2</sup> 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.