

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.09.2019  
по итогам расчетов 25.09.2019**

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 25.09.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:32	11:18
2	16:33	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.09.2019 составил **231,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.09.2019

- всего исполнено обязательств - **7,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **7,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **54,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.09.2019 составила **224,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.09.2019 по итогам расчетов 25.09.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
пени (РСВ)	01.04.2016-23.08.2019	8 117 088,61	3 672 860,68	4 444 227,93	35 486,24	-	35 486,24	8 081 602,37
Пени ДПМ	01.12.2014-31.08.2019	7 857 335,79	1 542 803,48	6 314 532,31	8 835,63	201 323,70	210 159,33	7 647 176,46
	01.07.2011-30.06.2013	31 746,00	31 746,00	-	-	-	-	31 746,00
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-31.08.2019	365 578,20	70 673,77	294 904,43	689,52	-	689,52	364 888,68
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.08.2019	68 900,55	7 496,25	61 404,30	65,08	4 284,65	4 349,73	64 550,82
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.06.2019	785,80	785,80	-	-	-	-	785,80
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-31.08.2019	3 532 869,70	907 335,15	2 625 534,55	4 314,16	440 284,10	444 598,26	3 088 271,44
	01.01.2011-30.06.2013	245 079,60	245 079,60	-	-	984,40	984,40	244 095,20
Пени КОМ НГО	01.11.2018-31.08.2019	185 227,97	16 989,67	168 238,30	74,20	-	74,20	185 153,77
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-31.08.2019	2 507 164,83	883 653,50	1 623 511,33	7 227,22	551 440,21	558 667,43	1 948 497,40
	01.01.2011-30.11.2011	28 469,40	28 469,40	-	-	-	-	28 469,40
пени (БР)	01.01.2016-31.07.2019	1 079 238,55	904 946,71	174 291,84	2 781,09	-	2 781,09	1 076 457,46
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.08.2019	833 773,22	120 795,56	712 977,66	687,93	34,44	722,37	833 050,85
Пени ВР	01.01.2015-31.08.2019	390 203,80	119 320,87	270 882,93	127,90	48 804,88	48 932,78	341 271,02

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.11.2016-31.07.2019	6 805,56	4 961,28	1 844,28	10,40	-	10,40	6 795,16
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-31.07.2019	205 970 424,51	168 964 940,79	37 005 483,72	2 002,12	5 997 762,14	5 999 764,26	199 970 660,25
	14.02.2010-31.10.2012	140 932,60	140 932,60	-	-	-	-	140 932,60
Пени за услуги инфраструктуры	01.11.2016-31.08.2019	515 076,92	224 375,75	290 701,17	98,54	3 887,52	3 986,06	511 090,86
<b>ИТОГО</b>		<b>231 876 701,61</b>	<b>177 888 166,86</b>	<b>53 988 534,75</b>	<b>62 400,03</b>	<b>7 248 806,04</b>	<b>7 311 206,07</b>	<b>224 565 495,54</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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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 ЭЭС", 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.