

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.09.2017
по итогам расчетов 25.09.2017**

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 25.09.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:56
2	16:33	17:13
Закрытие операционного дня:		17:13

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.09.2017 составил **357,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.09.2017

- всего исполнено обязательств - **8,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **8,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **41,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.09.2017 составила **349,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.09.2017 по итогам расчетов 25.09.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2013-31.07.2017	289 872 790,10	280 177 693,06	9 695 097,04	-	4 173 883,42	4 173 883,42	285 698 906,68
	14.02.2010-30.06.2013	5 944 179,34	5 944 179,34	-	-	-	-	5 944 179,34
Пени ДПМ	01.09.2014-31.08.2017	21 060 503,46	7 085 534,05	13 974 969,41	6 343,30	1 244 530,51	1 250 873,81	19 809 629,65
	01.01.2011-30.06.2013	90 469,72	90 469,72	-	-	-	-	90 469,72
пени (РСВ)	10.04.2014-23.08.2017	13 842 287,78	5 886 922,61	7 955 365,17	88 466,11	2 002 607,48	2 091 073,59	11 751 214,19
	01.06.2013-30.06.2013	3 820,30	3 820,30	-	-	-	-	3 820,30
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.08.2017	10 272 902,14	4 538 163,20	5 734 738,94	2 237,01	383 011,30	385 248,31	9 887 653,83
	01.01.2011-30.06.2013	1 050 344,68	1 050 344,68	-	-	1,98	1,98	1 050 342,70
Пени КОМ (переток)	01.06.2017-31.07.2017	7 734,28	7 734,28	-	-	-	-	7 734,28
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.08.2017	87 924,27	25 837,26	62 087,01	31,95	-	31,95	87 892,32
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-31.08.2017	5 983 447,45	2 214 042,86	3 769 404,59	3 339,04	594 326,12	597 665,16	5 385 782,29
	01.01.2011-30.06.2013	55 069,96	55 069,96	-	-	-	-	55 069,96
Пени НЦЗ КС	01.06.2017-31.08.2017	3 438 484,27	3 438 484,27	-	1 762,92	-	1 762,92	3 436 721,35

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.06.2017-31.08.2017	2 444 079,47	2 444 079,47	-	-	-	-	2 444 079,47
пени (БР)	01.03.2014-31.07.2017	1 938 834,47	1 890 245,49	48 588,98	12 778,09	67 752,85	80 530,94	1 858 303,53
	01.05.2013-30.06.2013	2 938,49	2 938,49	-	-	3,50	3,50	2 934,99
Пени ВР	01.01.2015-31.08.2017	969 302,83	857 673,98	111 628,85	251,56	12 816,76	13 068,32	956 234,51
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2015-31.08.2017	469 432,62	286 743,94	182 688,68	347,32	-	347,32	469 085,30
	01.06.2013-30.06.2013	99,44	99,44	-	-	-	-	99,44
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.08.2017	182 814,18	65 563,37	117 250,81	95,53	1 299,98	1 395,51	181 418,67
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2016-31.07.2017	7 925,40	7 466,76	458,64	-	-	-	7 925,40
	01.06.2013-30.06.2013	50,40	50,40	-	-	-	-	50,40
ИТОГО		357 725 435,05	316 073 156,93	41 652 278,12	115 652,83	8 480 233,90	8 595 886,73	349 129 548,32

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 потребителей с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.