

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.08.2019
по итогам расчетов 26.08.2019**

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 26.08.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:35	11:24
2	16:35	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.08.2019 составил **281,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 26.08.2019

- всего исполнено обязательств - **23,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **22,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **75,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 26.08.2019 составила **258,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.08.2019 по итогам расчетов 26.08.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.08.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени (РСВ)	01.12.2015-23.07.2019	15 252 884,32	3 726 337,39	11 526 546,93	130 820,25	8 014 538,74	8 145 358,99	7 107 525,33
Пени ДПМ	01.12.2014-31.07.2019	11 127 271,37	1 759 081,66	9 368 189,71	26 504,05	961 588,55	988 092,60	10 139 178,77
	01.07.2011-30.06.2013	35 960,66	35 960,66	-	-	-	-	35 960,66
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.06.2019	848,42	848,42	-	-	-	-	848,42
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-31.07.2019	739 948,14	55 776,32	684 171,82	2 378,43	-	2 378,43	737 569,71
Пени КОМ НГО	01.11.2018-31.07.2019	160 699,58	19 370,16	141 329,42	211,41	-	211,41	160 488,17
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014-31.07.2019	5 461 179,57	1 192 637,97	4 268 541,60	14 430,60	622 182,59	636 613,19	4 824 566,38
	01.01.2011-30.06.2013	277 613,73	277 613,73	-	-	-	-	277 613,73
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.07.2019	71 065,70	10 619,91	60 445,79	148,20	-	148,20	70 917,50
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-31.07.2019	5 590 451,21	1 269 821,95	4 320 629,26	23 382,06	2 749 220,22	2 772 602,28	2 817 848,93
	01.01.2011-30.11.2011	32 248,29	32 248,29	-	-	-	-	32 248,29
пени (БР)	01.12.2015-30.06.2019	1 042 643,42	756 548,45	286 094,97	31 335,79	164 920,67	196 256,46	846 386,96
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.07.2019	861 266,06	121 324,05	739 942,01	2 208,84	5 730,17	7 939,01	853 327,05
Пени ВР	01.01.2015-31.07.2019	408 386,07	142 911,65	265 474,42	635,60	-	635,60	407 750,47

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 27.08.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.11.2016-30.06.2019	7 638,43	5 671,87	1 966,56	113,32	-	113,32	7 525,11
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-30.06.2019	239 874 802,55	196 518 634,33	43 356 168,22	7 556,67	10 296 638,75	10 304 195,42	229 570 607,13
	14.02.2010-28.02.2013	213 268,63	213 268,63	-	-	54 179,93	54 179,93	159 088,70
Пени за услуги инфраструктуры	01.11.2016-31.07.2019	559 448,26	244 041,16	315 407,10	943,01	11 739,02	12 682,03	546 766,23
ИТОГО		281 717 624,41	206 382 716,60	75 334 907,81	240 668,23	22 880 738,64	23 121 406,87	258 596 217,54

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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 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.