

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 25.05.2017
по итогам расчетов 25.05.2017**

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 25.05.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:24	11:08
2	16:34	17:22
Закрытие операционного дня:		17:22

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.05.2017 составил **331,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.05.2017

- всего исполнено обязательств - **16,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **5,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **11,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **48,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.05.2017 составила **314,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.05.2017 по итогам расчетов 25.05.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.05.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	14.02.2010-31.03.2017	249 848 660,46	237 019 655,16	12 829 005,30	-	2 093 292,63	2 093 292,63	247 755 367,83
пени (РСВ)	01.05.2013-23.04.2017	22 099 754,13	8 139 715,63	13 960 038,50	839 336,70	8 603 455,38	9 442 792,08	12 656 962,05
Пени ДПМ	01.01.2011-30.04.2017	21 037 285,47	10 057 495,12	10 979 790,35	261 401,16	378 658,99	640 060,15	20 397 225,32
Пени КОМ (переток)	01.01.2017-31.03.2017	19 175,47	19 175,47	-	-	-	-	19 175,47
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-30.04.2017	80 413,51	19 303,54	61 109,97	357,39	-	357,39	80 056,12
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2011-30.04.2017	12 549 839,52	6 685 106,53	5 864 732,99	28 740,15	7 308,87	36 049,02	12 513 790,50
Пени в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.02.2017-30.04.2017	7 705 339,07	7 705 339,07	-	1 804 417,92	-	1 804 417,92	5 900 921,15
Пени новых ГЭС/АЭС	01.01.2011-30.04.2017	7 113 189,02	2 291 743,73	4 821 445,29	68 307,29	-	68 307,29	7 044 881,73
Пени НЦЗ КС	01.03.2017-30.04.2017	6 991 819,83	6 991 819,83	-	2 342 901,76	-	2 342 901,76	4 648 918,07
пени (БР)	01.05.2013-31.03.2017	2 412 588,57	2 412 588,57	-	15 547,52	370 435,95	385 983,47	2 026 605,10
Пени ВР	01.01.2015-30.04.2017	1 380 289,07	1 306 145,12	74 143,95	4 861,61	96 451,11	101 312,72	1 278 976,35
Пени за услуги инфраструктуры	01.05.2013-30.04.2017	399 511,20	247 002,71	152 508,49	2 246,70	-	2 246,70	397 264,50
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-30.04.2017	174 538,77	76 448,83	98 089,94	3 029,33	-	3 029,33	171 509,44
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.05.2013-31.03.2017	7 493,85	7 166,25	327,60	38,22	-	38,22	7 455,63
ИТОГО		331 819 897,94	282 978 705,56	48 841 192,38	5 371 185,75	11 549 602,93	16 920 788,68	314 899 109,26

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, находящиеся 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 ДГПМ 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 потребителями с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.