

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 25.04.2017
по итогам расчетов 25.04.2017**

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), Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – апреле 2017 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) 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 25.04.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	15:06	15:59
2	16:36	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.04.2017 составил **374,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.04.2017

- всего исполнено обязательств - **32,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **18,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **14,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **52,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.04.2017 составила **342,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.04.2017 по итогам расчетов 25.04.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.04.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	14.02.2010-28.02.2017	269 317 725,39	256 912 278,13	12 405 447,26	897 668,35	3 121 281,35	4 018 949,70	265 298 775,69
пени (РСВ)	01.05.2013-23.03.2017	30 739 314,89	13 625 341,02	17 113 973,87	3 313 269,38	9 983 798,43	13 297 067,81	17 442 247,08
Пени ДПМ	01.01.2011-31.03.2017	22 135 836,23	11 369 610,64	10 766 225,59	1 842 069,23	1 053 217,13	2 895 286,36	19 240 549,87
Пени в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.08.2016-31.03.2017	21 037 058,35	21 037 058,35	-	9 320 278,06	-	9 320 278,06	11 716 780,29
Пени КОМ (переток)	01.01.2017-28.02.2017	21 239,40	21 239,40	-	410,35	-	410,35	20 829,05
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.03.2017	72 824,79	27 004,01	45 820,78	3 295,86	-	3 295,86	69 528,93
Пени КОМ (ДРМ)	01.01.2011-31.03.2017	15 080 912,62	8 155 513,10	6 925 399,52	269 761,03	186 817,41	456 578,44	14 624 334,18
Пени новых ГЭС/АЭС	01.01.2011-31.03.2017	7 264 147,71	2 867 817,26	4 396 330,45	504 046,66	-	504 046,66	6 760 101,05
Пени НЦЗ КС	01.03.2017-31.03.2017	3 767 083,29	3 767 083,29	-	1 918 626,32	-	1 918 626,32	1 848 456,97
пени (БР)	01.05.2013-28.02.2017	3 081 614,87	3 019 286,97	62 327,90	41 355,46	178 238,05	219 593,51	2 862 021,36
Пени ВР	01.01.2015-31.03.2017	1 743 183,34	1 637 943,71	105 239,63	61 232,88	17 920,09	79 152,97	1 664 030,37
Пени за услуги инфраструктуры	01.05.2013-31.03.2017	482 854,62	303 292,27	179 562,35	18 901,56	-	18 901,56	463 953,06
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.03.2017	157 065,03	82 772,01	74 293,02	16 004,94	-	16 004,94	141 060,09
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.05.2013-28.02.2017	9 010,33	8 609,23	401,10	28,00	-	28,00	8 982,33
ИТОГО		374 909 870,86	322 834 849,39	52 075 021,47	18 206 948,08	14 541 272,46	32 748 220,54	342 161 650,32

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 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.