

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.12.2017
по итогам расчетов 25.12.2017**

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 25.12.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:44
2	16:33	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.12.2017 составил **304,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.12.2017

- всего исполнено обязательств - **14,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **14,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **31,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.12.2017 составила **289,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.12.2017 по итогам расчетов 25.12.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.07.2013-31.10.2017	241 854 991,21	234 696 174,17	7 158 817,04	-	7 601 808,13	7 601 808,13	234 253 183,08
	14.02.2010-30.06.2013	4 946 472,78	4 946 472,78	-	-	14 649,20	14 649,20	4 931 823,58
Пени ДПМ	01.09.2014-30.11.2017	19 657 026,33	7 310 311,49	12 346 714,84	-	3 916 751,98	3 916 751,98	15 740 274,35
	01.01.2011-30.06.2013	54 336,20	54 336,20	-	-	-	-	54 336,20
пени (РСВ)	10.04.2014-23.11.2017	12 441 849,95	6 956 835,63	5 485 014,32	34 496,68	1 880 485,29	1 914 981,97	10 526 867,98
	01.06.2013-30.06.2013	3 033,40	3 033,40	-	-	-	-	3 033,40
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-30.11.2017	8 679 099,23	4 977 565,29	3 701 533,94	208,80	782 310,11	782 518,91	7 896 580,32
	01.01.2011-30.06.2013	874 050,80	874 050,80	-	-	-	-	874 050,80
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-31.10.2017	13 140,44	13 140,44	-	-	-	-	13 140,44
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-30.11.2017	115 381,14	26 704,54	88 676,60	1,94	-	1,94	115 379,20
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2014-30.11.2017	4 853 895,00	2 630 508,96	2 223 386,04	195,53	18 889,40	19 084,93	4 834 810,07
	01.01.2011-30.06.2013	45 891,80	45 891,80	-	-	-	-	45 891,80
Пени НЦЗ КС	01.09.2017-30.11.2017	3 472 284,73	3 472 284,73	-	-	-	-	3 472 284,73

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.09.2017-30.11.2017	3 141 739,16	3 141 739,16	-	-	-	-	3 141 739,16
пени (БР)	01.03.2014-31.10.2017	2 119 039,32	1 968 402,32	150 637,00	4 332,13	479 670,68	484 002,81	1 635 036,51
	01.06.2013-30.06.2013	1 819,60	1 819,60	-	-	10,40	10,40	1 809,20
Пени ВР	01.01.2015-30.11.2017	997 970,95	924 721,07	73 249,88	7,56	3 410,00	3 417,56	994 553,39
Пени за услуги инфраструктуры	01.10.2015-30.11.2017	398 471,91	253 258,70	145 213,21	7,10	-	7,10	398 464,81
	01.06.2013-30.06.2013	83,00	83,00	-	-	-	-	83,00
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-30.11.2017	312 807,81	91 783,21	221 024,60	-	-	-	312 807,81
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-31.10.2017	6 500,34	5 908,98	591,36	-	-	-	6 500,34
ИТОГО		303 989 885,10	272 395 026,27	31 594 858,83	39 249,74	14 697 985,19	14 737 234,93	289 252 650,17

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 по порядку 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.