Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.10.2019 по итогам расчетов 25.10.2019

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 25.10.2019

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия		
1	10:03	10:49		
2	16:35	17:14		
Закрытие опера	17:14			

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.10.2019 составил 235,5 млн. руб. Из них по итогам расчетов 25.10.2019

- всего исполнено обязательств 22,5 млн.руб.;
- исполнено обязательств через УКО 0,1 млн.руб.;
- исполнено обязательств вне УКО 22,4 млн.руб.;
- отключено от исполнения через УКО обязательств 55,1 млн.руб.;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.10.2019 составила 213,0 млн.руб.

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.10.2019 по итогам расчетов 25.10.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный - период	Сумма обязательств				Managuaya	DOFFO	
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.10.2019
пени (РСВ)	01.04.2016- 23.09.2019	10 777 711,16	3 596 414,43	7 181 296,73	51 805,21	4 094 664,23	4 146 469,44	6 631 241,72
Пени ДПМ	01.12.2014- 30.09.2019	8 037 471,92	1 558 555,69	6 478 916,23	4 870,31	227 168,27	232 038,58	7 805 433,34
	01.07.2011- 30.06.2013	30 870,48	30 870,48	1	-	-	-	30 870,48
Пени КОМ НГО	01.11.2018- 30.09.2019	199 867,78	16 304,79	183 562,99	49,15	-	49,15	199 818,63
Пени КОМ (переток)	01.08.2017- 30.06.2019	764,52	764,52	1	-	-	-	764,52
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.02.2019- 30.09.2019	428 600,87	83 154,45	345 446,42	52,38	-	52,38	428 548,49
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017- 30.09.2019	68 085,44	8 049,97	60 035,47	12,61	-	12,61	68 072,83
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2014- 30.09.2019	3 674 618,75	936 875,18	2 737 743,57	2 277,64	415 992,66	418 270,30	3 256 348,45
	01.01.2011- 30.06.2013	237 361,44	237 361,44	-	-	-	-	237 361,44
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014- 30.09.2019	3 851 116,00	1 007 904,76	2 843 211,24	4 628,05	2 373 456,28	2 378 084,33	1 473 031,67
	01.01.2011- 30.11.2011	27 683,32	27 683,32	-	-	-	-	27 683,32
пени (БР)	01.04.2016- 31.08.2019	1 048 849,15	915 892,71	132 956,44	471,83	56 653,20	57 125,03	991 724,12
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015- 30.09.2019	861 944,02	123 045,65	738 898,37	504,21	117 794,94	118 299,15	743 644,87
Пени ВР	01.01.2015- 30.09.2019	296 596,98	90 285,72	206 311,26	101,93	-	101,93	296 495,05

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			0	Исполнено	BCEEO	2
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹	Оплачено через УКО	вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.10.2019
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.02.2017- 31.08.2019	6 869,51	4 968,61	1 900,90	-	-	-	6 869,51
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013- 31.08.2019	205 330 525,80	171 441 781,14	33 888 744,66	1 109,60	15 098 375,93	15 099 485,53	190 231 040,27
	14.02.2010- 31.10.2012	137 043,80	137 043,80	-	-	-	-	137 043,80
Пени за услуги инфраструктуры	01.03.2017- 30.09.2019	480 737,12	219 863,58	260 873,54	228,75	51 939,40	52 168,15	428 568,97
ИТОГО		235 496 718,06	180 436 820,24	55 059 897,82	66 111,67	22 436 044,91	22 502 156,58	212 994 561,48

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.

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 "ДФР" 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.