

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.09.2021
по итогам расчетов 27.09.2021**

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 27.09.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:58
2	16:33	17:07
Закрытие операционного дня:		17:07

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.09.2021 составил **92,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 27.09.2021

- всего исполнено обязательств - **9,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,04 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **9,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **18,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 27.09.2021 составила **82,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.09.2021 по итогам расчетов 27.09.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 28.09.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.06.2020-23.08.2021	7 523 059,23	4 100 181,19	3 422 878,04	27 186,28	1 676 993,64	1 704 179,92	5 818 879,31
Пени ДПМ	01.02.2019-31.08.2021	5 039 007,18	816 051,69	4 222 955,49	3 441,37	566 979,56	570 420,93	4 468 586,25
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.06.2019-31.08.2021	815 310,69	67 007,57	748 303,12	154,85	-	154,85	815 155,84
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-31.08.2021	553,10	3,81	549,29	0,03	-	0,03	553,07
Пени по возвратам авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.07.2021-31.07.2021	21 405,95	21 405,95	-	-	-	-	21 405,95
Пени КОМ (переток)	01.06.2021-30.06.2021	135,03	135,03	-	-	-	-	135,03
Пени КОМ НГО	01.04.2021-31.08.2021	25 192,17	11 170,54	14 021,63	50,07	-	50,07	25 142,10
Пени КОМ (ДРМ)	01.04.2019-31.08.2021	2 356 979,80	530 030,02	1 826 949,78	2 421,48	470 541,96	472 963,44	1 884 016,36
Пени ДПМ ВИЭ	01.06.2019-31.08.2021	2 033 562,97	156 809,83	1 876 753,14	969,55	47 831,07	48 800,62	1 984 762,35
Пени новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-31.08.2021	1 842 113,35	772 595,60	1 069 517,75	4 694,43	696 961,09	701 655,52	1 140 457,83
пени (БР)	01.06.2020-31.07.2021	1 269 329,85	975 482,62	293 847,23	1 755,61	209 750,87	211 506,48	1 057 823,37
Пени ВР	01.01.2019-31.08.2021	251 889,91	41 221,41	210 668,50	84,53	-	84,53	251 805,38
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2020-31.07.2021	976,50	665,88	310,62	-	-	-	976,50
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2017-31.07.2021	70 768 922,35	66 388 391,38	4 380 530,97	-	5 751 752,61	5 751 752,61	65 017 169,74
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2020-31.08.2021	342 691,53	127 849,10	214 842,43	186,26	-	186,26	342 505,27
ИТОГО		92 291 129,61	74 009 001,62	18 282 127,99	40 944,46	9 420 810,80	9 461 755,26	82 829 374,35

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 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;
- 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.