

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.10.2021
по итогам расчетов 25.10.2021**

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 25.10.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:54
2	16:34	17:09
Закрытие операционного дня:		17:09

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.10.2021 составил **96,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.10.2021

- всего исполнено обязательств - **2,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **18,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.10.2021 составила **93,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.10.2021 по итогам расчетов 25.10.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.10.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
пени (РСВ)	01.08.2020-23.09.2021	8 864 634,48	6 017 971,34	2 846 663,14	118 581,51	-	118 581,51	8 746 052,97
Пени ДПМ	01.02.2019-30.09.2021	5 143 024,63	1 414 869,29	3 728 155,34	66 913,06	28 107,03	95 020,09	5 048 004,54
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.06.2019-30.09.2021	1 396 543,85	110 809,62	1 285 734,23	3 901,20	-	3 901,20	1 392 642,65
Пени КОМ (ДРМ)	01.04.2019-30.09.2021	3 055 882,32	952 456,07	2 103 426,25	35 952,38	23 335,48	59 287,86	2 996 594,46
Пени КОМ (переток)	01.06.2021-31.08.2021	156,09	156,09	-	17,28	-	17,28	138,81
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-30.09.2021	698,54	4,68	693,86	0,04	-	0,04	698,50
Пени КОМ НГО	01.05.2021-30.09.2021	34 869,71	19 235,07	15 634,64	366,23	-	366,23	34 503,48
Пени ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.09.2021	2 877 627,77	298 348,85	2 579 278,92	16 696,61	269 719,23	286 415,84	2 591 211,93
Пени новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-30.09.2021	2 636 451,88	1 414 175,32	1 222 276,56	79 056,39	-	79 056,39	2 557 395,49
пени (БР)	01.08.2020-31.08.2021	1 387 090,47	1 094 448,12	292 642,35	4 373,28	-	4 373,28	1 382 717,19
Пени ВР	01.01.2019-30.09.2021	330 120,46	43 004,24	287 116,22	1 474,58	-	1 474,58	328 645,88
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2020-31.08.2021	995,44	639,64	355,80	-	-	-	995,44
Пени РД электроэнергия и мощность	01.12.2017-31.08.2021	70 118 685,56	66 364 987,88	3 753 697,68	-	1 707 652,41	1 707 652,41	68 411 033,15
Пени за услуги инфраструктуры	01.08.2020-30.09.2021	354 695,91	172 361,60	182 334,31	32,16	-	32,16	354 663,75
ИТОГО		96 201 477,11	77 903 467,81	18 298 009,30	327 364,72	2 028 814,15	2 356 178,87	93 845 298,24

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.