

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.12.2020
по итогам расчетов 25.12.2020**

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 25.12.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	11:13	11:59
2	16:33	17:11
Закрытие операционного дня:		17:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.12.2020 составил **11,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.12.2020

- всего исполнено обязательств - **3,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **10,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.12.2020 составила **7,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.12.2020 по итогам расчетов 25.12.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.12.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ДПМ	01.07.2019-30.11.2020	3 625 098,38	15 972,69	3 609 125,69	4 780,54	1 113 797,10	1 118 577,64	2 506 520,74
Пени КОМ НГО	01.07.2019-30.11.2020	16 396,42	160,74	16 235,68	35,32	-	35,32	16 361,10
Пени по возвратам авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2020-31.10.2020	46,26	46,26	-	-	-	-	46,26
Пени по оплате мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-30.11.2020	1 038 137,68	927,03	1 037 210,65	279,97	862 804,06	863 084,03	175 053,65
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-30.11.2020	14 237,92	38,26	14 199,66	8,31	398,22	406,53	13 831,39
Пени КОМ (ДРМ)	01.07.2019-30.11.2020	784 816,44	7 507,99	777 308,45	2 363,34	200 606,13	202 969,47	581 846,97
пени (РСВ)	01.07.2019-23.11.2020	1 219 071,36	188 224,02	1 030 847,34	89 537,20	-	89 537,20	1 129 534,16
Пени ДПМ ВИЭ	01.07.2019-30.11.2020	587 201,34	2 235,82	584 965,52	759,41	1 501,47	2 260,88	584 940,46
Пени новых ГЭС/АЭС	01.09.2020-30.11.2020	503 305,14	12 689,04	490 616,10	2 407,49	-	2 407,49	500 897,65
пени (БР)	01.07.2019-31.10.2020	112 592,20	8 035,54	104 556,66	774,81	-	774,81	111 817,39
Пени ВР	01.07.2019-30.11.2020	96 089,71	463,68	95 626,03	347,97	-	347,97	95 741,74
Пени НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	4 410,81	4 410,81	-	4 410,81	-	4 410,81	-
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2019-31.10.2020	230,58	37,82	192,76	6,10	-	6,10	224,48
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2019-31.10.2020	3 061 739,36	187 248,84	2 874 490,52	-	960 886,86	960 886,86	2 100 852,50

Пени за услуги инфраструктуры	01.08.2019-30.11.2020	107 418,93	1 368,52	106 050,41	40,10	-	40,10	107 378,83
Пени в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.11.2020-30.11.2020	5 215,31	5 215,31	-	5 215,31	-	5 215,31	-
ИТОГО		11 176 007,84	434 582,37	10 741 425,47	110 966,68	3 139 993,84	3 250 960,52	7 925 047,32

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 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.