

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2021
по итогам расчетов 15.03.2021**

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 15.03.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:01	11:16
2	14:01	14:55
3	16:31	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2021 составил **45 531,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.03.2021

- всего исполнено обязательств - **44 293,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **44 289,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.03.2021 составила **1 237,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2021 по итогам расчетов 15.03.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.03.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.03.2021-31.03.2021	4 194 492 969,62	4 194 492 969,62	-	4 141 883 804,03	-	4 141 883 804,03	52 609 165,59
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2021-31.03.2021	3 251 646 665,34	3 251 646 665,34	-	3 215 826 314,61	-	3 215 826 314,61	35 820 350,73
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.03.2021-31.03.2021	26 611 004,92	26 611 004,92	-	26 004 135,90	-	26 004 135,90	606 869,02
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2021-31.03.2021	145 099,48	145 099,48	-	141 788,62	-	141 788,62	3 310,86
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2021-31.03.2021	46 852 099,68	46 852 099,68	-	46 354 359,21	-	46 354 359,21	497 740,47
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2021-31.03.2021	2 189 716 752,50	2 189 716 752,50	-	2 137 609 530,39	-	2 137 609 530,39	52 107 222,11
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2021-31.03.2021	1 509 044 831,06	1 509 044 831,06	-	1 509 044 831,06	-	1 509 044 831,06	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2021-31.03.2021	982 296 979,36	982 296 979,36	-	970 267 164,74	-	970 267 164,74	12 029 814,62
Оплата мощности ВР	01.03.2021-31.03.2021	161 804 993,21	161 804 993,21	-	160 587 895,24	-	160 587 895,24	1 217 097,97
Покупка на РСВ	01.03.2021-09.03.2021	30 492 851 504,91	30 491 460 224,58	1 391 280,33	29 410 161 986,67	4 594 036,57	29 414 756 023,24	1 078 095 481,67
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2021-31.03.2021	2 340 635 402,70	2 340 635 402,70	-	2 340 635 402,70	-	2 340 635 402,70	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2021-31.03.2021	335 689 734,77	335 664 855,99	24 878,78	330 779 831,28	10 756,56	330 790 587,84	4 899 146,93
ИТОГО		45 531 788 037,55	45 530 371 878,44	1 416 159,11	44 289 297 044,45	4 604 793,13	44 293 901 837,58	1 237 886 199,97

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.