

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2021
по итогам расчетов 14.12.2021**

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 14.12.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:04
2	14:03	14:58
3	16:44	17:22
Закрытие операционного дня:		17:22

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2021 составил **50 710,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2021

- всего исполнено обязательств - **49 637,9 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **49 633,6 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **4,3 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2021 составила **1 072,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2021 по итогам расчетов 14.12.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.12.2021-31.12.2021	4 434 542 677,50	4 434 542 677,50	-	4 398 068 098,93	-	4 398 068 098,93	36 474 578,57
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2021-31.12.2021	3 978 706 037,09	3 978 706 037,09	-	3 935 374 360,42	-	3 935 374 360,42	43 331 676,67
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2021-31.12.2021	2 419 994 849,13	2 419 994 849,13	-	2 396 624 479,62	-	2 396 624 479,62	23 370 369,51
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2021-31.12.2021	48 993 566,35	48 993 566,35	-	48 476 733,62	-	48 476 733,62	516 832,73
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2021-31.12.2021	27 841 037,90	27 841 037,90	-	27 190 572,22	-	27 190 572,22	650 465,68
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2021-31.12.2021	1 173 960,84	1 173 960,84	-	1 146 521,28	-	1 146 521,28	27 439,56
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2021-31.12.2021	1 687 841 923,45	1 687 841 923,45	-	1 687 841 923,45	-	1 687 841 923,45	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2021-31.12.2021	1 357 091 344,91	1 357 091 344,91	-	1 344 113 241,24	-	1 344 113 241,24	12 978 103,67
Оплата мощности ВР	01.12.2021-31.12.2021	166 451 444,64	166 451 444,64	-	165 562 600,13	-	165 562 600,13	888 844,51
Покупка на РСВ	01.12.2021-09.12.2021	33 110 696 433,47	33 109 299 121,72	1 397 311,75	32 167 539 738,53	4 279 212,66	32 171 818 951,19	938 877 482,28
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2021-31.12.2021	2 829 428 078,83	2 829 428 078,83	-	2 829 428 078,83	-	2 829 428 078,83	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2021-31.12.2021	601 086 274,06	601 064 313,17	21 960,89	587 389 195,16	8 175,09	587 397 370,25	13 688 903,81
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.01.2019-31.01.2019	46 258 395,92	46 192 833,54	65 562,38	44 818 928,64	-	44 818 928,64	1 439 467,28
ИТОГО		50 710 106 024,09	50 708 621 189,07	1 484 835,02	49 633 574 472,07	4 287 387,75	49 637 861 859,82	1 072 244 164,27

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.