

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2022
по итогам расчетов 14.12.2022**

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 14.12.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:08
2	14:02	14:51
3	16:33	17:02
Закрытие операционного дня:		17:02

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2022 составил **57 684,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2022

- всего исполнено обязательств - **56 762,4 млн.руб.;**

- исполнено обязательств через УКО - **56 760,0 млн.руб.;**

- исполнено обязательств вне УКО - **2,5 млн.руб.;**

- отключено от исполнения через УКО обязательств - **44,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2022 составила **922,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2022 по итогам расчетов 14.12.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.12.2022-09.12.2022	39 640 678 797,48	39 596 925 640,16	43 753 157,32	38 827 554 244,58	2 476 256,73	38 830 030 501,31	810 648 296,17
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2022-31.12.2022	3 762 470 369,51	3 762 470 369,51	-	3 726 092 619,82	-	3 726 092 619,82	36 377 749,69
Оплата мощности ДПМ	01.12.2022-31.12.2022	3 584 514 400,66	3 584 514 400,66	-	3 557 457 378,31	-	3 557 457 378,31	27 057 022,35
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2022-31.12.2022	3 216 082 769,30	3 216 082 769,30	-	3 216 082 769,30	-	3 216 082 769,30	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2022-31.12.2022	3 111 815 921,23	3 111 815 921,23	-	3 084 017 014,87	-	3 084 017 014,87	27 798 906,36
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2022-31.12.2022	1 837 119 222,09	1 837 119 222,09	-	1 837 119 222,09	-	1 837 119 222,09	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2022-31.12.2022	1 539 290 173,91	1 539 290 173,91	-	1 526 341 278,98	-	1 526 341 278,98	12 948 894,93
Услуги инфраструктуры	01.10.2022-31.12.2022	634 797 855,93	634 724 552,37	73 303,56	630 023 223,75	-	630 023 223,75	4 774 632,18
Оплата мощности ВР	01.12.2022-31.12.2022	181 097 142,44	181 097 142,44	-	179 900 816,97	-	179 900 816,97	1 196 325,47
Оплата мощности КОМ МОД	01.12.2022-31.12.2022	75 465 567,41	75 465 567,41	-	74 983 278,09	-	74 983 278,09	482 289,32
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2022-31.12.2022	47 915 816,15	47 915 816,15	-	47 469 015,39	-	47 469 015,39	446 800,76
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2022-31.12.2022	6 300 604,68	6 300 604,68	-	6 175 060,70	-	6 175 060,70	125 543,98
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2022-31.12.2022	729 240,20	729 240,20	-	714 708,94	-	714 708,94	14 531,26
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.07.2019-31.07.2019	46 259 432,92	46 027 060,01	232 372,91	46 027 060,01	6 224,27	46 033 284,28	226 148,64
ИТОГО		57 684 537 313,91	57 640 478 480,12	44 058 833,79	56 759 957 691,80	2 482 481,00	56 762 440 172,80	922 097 141,11

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 участников в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства участников по договорам, к которым заключены 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.