

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2022
по итогам расчетов 14.11.2022**

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 14.11.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:40
2	14:04	14:49
3	16:33	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2022 составил **46 865,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2022

- всего исполнено обязательств - **46 101,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **46 100,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **22,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2022 составила **763,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2022 по итогам расчетов 14.11.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.11.2022-09.11.2022	30 085 790 083,85	30 063 578 581,16	22 211 502,69	29 433 063 686,46	1 386 754,99	29 434 450 441,45	651 339 642,40
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2022-30.11.2022	3 615 631 970,82	3 615 631 970,82	-	3 581 225 270,96	-	3 581 225 270,96	34 406 699,86
Оплата мощности ДГПМ	01.11.2022-30.11.2022	3 400 540 624,19	3 400 540 624,19	-	3 375 279 705,37	-	3 375 279 705,37	25 260 918,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2022-30.11.2022	2 860 833 697,93	2 860 833 697,93	-	2 834 763 995,65	-	2 834 763 995,65	26 069 702,28
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2022-30.11.2022	2 856 292 915,87	2 856 292 915,87	-	2 856 292 915,87	-	2 856 292 915,87	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2022-30.11.2022	1 709 187 719,76	1 709 187 719,76	-	1 709 187 719,76	-	1 709 187 719,76	-
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.11.2022-30.11.2022	1 443 155 094,19	1 443 155 094,19	-	1 431 240 706,00	-	1 431 240 706,00	11 914 388,19
Услуги инфраструктуры	01.10.2022-30.11.2022	583 314 173,14	583 288 898,76	25 274,38	570 975 846,45	-	570 975 846,45	12 338 326,69
Оплата мощности ВР	01.11.2022-30.11.2022	175 832 531,13	175 832 531,13	-	174 685 346,22	-	174 685 346,22	1 147 184,91
Оплата мощности КОМ МОД	01.11.2022-30.11.2022	69 428 738,89	69 428 738,89	-	68 992 330,15	-	68 992 330,15	436 408,74
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2022-30.11.2022	46 272 413,40	46 272 413,40	-	45 847 944,55	-	45 847 944,55	424 468,85
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2022-30.11.2022	18 218 941,03	18 218 941,03	-	17 855 557,50	-	17 855 557,50	363 383,53
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2022-30.11.2022	720 096,36	720 096,36	-	705 733,11	-	705 733,11	14 363,25
ИТОГО		46 865 219 000,56	46 842 982 223,49	22 236 777,07	46 100 116 758,05	1 386 754,99	46 101 503 513,04	763 715 487,52

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 потребителей 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.