

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2022
по итогам расчетов 14.09.2022**

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 14.09.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:05
2	14:04	14:47
3	16:36	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.09.2022 составил **43 250,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.09.2022

- всего исполнено обязательств - **42 433,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **42 419,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **14,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **100,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.09.2022 составила **816,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.09.2022 по итогам расчетов 14.09.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.09.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.09.2022-09.09.2022	28 737 636 602,05	28 637 169 113,36	100 467 488,69	28 087 593 456,14	14 039 225,12	28 101 632 681,26	636 003 920,79
Оплата мощности ДПМ	01.09.2022-30.09.2022	3 164 801 210,70	3 164 801 210,70	-	3 120 649 654,71	-	3 120 649 654,71	44 151 555,99
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2022-30.09.2022	3 138 012 488,13	3 138 012 488,13	-	3 093 111 377,04	-	3 093 111 377,04	44 901 111,09
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2022-30.09.2022	2 492 726 386,67	2 492 726 386,67	-	2 438 244 825,59	-	2 438 244 825,59	54 481 561,08
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2022-30.09.2022	2 242 568 119,48	2 242 568 119,48	-	2 242 568 119,48	-	2 242 568 119,48	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2022-30.09.2022	1 415 862 505,29	1 415 862 505,29	-	1 415 862 505,29	-	1 415 862 505,29	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2022-30.09.2022	1 254 744 806,88	1 254 744 806,88	-	1 237 057 517,49	-	1 237 057 517,49	17 687 289,39
Услуги инфраструктуры	01.07.2022-30.09.2022	573 124 885,85	573 109 383,63	15 502,22	556 261 831,88	-	556 261 831,88	16 863 053,97
Оплата мощности ВР	01.09.2022-30.09.2022	150 964 278,82	150 964 278,82	-	149 484 286,73	-	149 484 286,73	1 479 992,09
Оплата мощности КОМ МОД	01.09.2022-30.09.2022	62 300 486,23	62 300 486,23	-	61 434 529,09	-	61 434 529,09	865 957,14
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2022-30.09.2022	15 059 464,64	15 059 464,64	-	14 621 809,56	-	14 621 809,56	437 655,08
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2022-30.09.2022	2 283 141,96	2 283 141,96	-	2 216 785,36	-	2 216 785,36	66 356,60
ИТОГО		43 250 084 376,70	43 149 601 385,79	100 482 990,91	42 419 106 698,36	14 039 225,12	42 433 145 923,48	816 938 453,22

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.