

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.09.2022
по итогам расчетов 21.09.2022**

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 21.09.2022

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:19	12:25
2	14:04	15:20
3	17:03	18:10
Закрытие операционного дня:		18:10

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.09.2022 составил **125 811,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.09.2022

- всего исполнено обязательств - **121 209,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **120 811,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **397,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 707,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.09.2022 составила **4 601,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.09.2022 по итогам расчетов 21.09.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.09.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.08.2022-31.08.2022	40 574 302 539,72	40 504 464 986,57	69 837 553,15	39 997 479 532,54	7 276 749,61	40 004 756 282,15	569 546 257,57
РД электроэнергия и мощность	01.08.2022-31.08.2022	20 409 003 179,88	19 158 919 901,16	1 250 083 278,72	18 058 054 607,91	-	18 058 054 607,91	2 350 948 571,97
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2022-31.08.2022	16 324 881 335,55	16 240 424 407,00	84 456 928,55	16 028 567 467,99	17 202,28	16 028 584 670,27	296 296 665,28
Оплата мощности ДПМ	01.08.2022-31.08.2022	12 510 255 095,88	12 458 185 797,86	52 069 298,02	12 181 312 529,42	130 396 300,85	12 311 708 830,27	198 546 265,61
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2022-31.08.2022	12 447 040 226,51	12 342 600 826,34	104 439 400,17	12 158 151 435,35	3 264 738,61	12 161 416 173,96	285 624 052,55
Покупка на БР	01.08.2022-31.08.2022	8 473 833 614,07	8 400 545 901,34	73 287 712,73	7 746 963 804,11	30 466 999,86	7 777 430 803,97	696 402 810,10
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2022-31.08.2022	5 508 616 978,68	5 497 229 165,08	11 387 813,60	5 387 326 605,93	21 581 243,19	5 408 907 849,12	99 709 129,56
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2022-31.08.2022	5 276 164 191,67	5 276 164 191,67	-	5 276 164 191,67	-	5 276 164 191,67	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2022-31.08.2022	1 167 737 747,37	1 167 737 747,37	-	1 137 262 740,12	-	1 137 262 740,12	30 475 007,25
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.08.2022-31.08.2022	682 862 273,50	682 862 273,50	-	682 862 273,50	-	682 862 273,50	-
Оплата мощности ВР	01.08.2022-31.08.2022	658 258 989,64	626 802 229,70	31 456 759,94	596 878 976,44	25 162 947,86	622 041 924,30	36 217 065,34
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2022-31.08.2022	469 654 330,99	469 654 330,99	-	469 654 330,99	-	469 654 330,99	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.08.2022-31.08.2022	266 906 965,64	265 508 649,55	1 398 316,09	262 961 425,78	-	262 961 425,78	3 945 539,86
Возврат авансов НЦЗ КС	01.08.2022-31.08.2022	201 328 766,61	201 328 766,61	-	201 328 766,61	-	201 328 766,61	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.08.2022-31.08.2022	164 089 650,51	164 087 189,26	2 461,25	164 087 189,26	-	164 087 189,26	2 461,25
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.08.2022-31.08.2022	146 564 406,87	146 564 406,87	-	146 564 406,87	-	146 564 406,87	-

Возврат авансов за мощность ДГПМ	01.08.2022-31.08.2022	133 177 247,38	133 177 247,38	-	1 373 343,03	131 803 904,35	133 177 247,38	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2022-31.08.2022	115 023 590,60	114 981 738,42	41 852,18	114 342 664,86	-	114 342 664,86	680 925,74
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2022-31.08.2022	104 698 746,84	104 698 746,84	-	100 779 578,97	-	100 779 578,97	3 919 167,87
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.08.2022-31.08.2022	28 327 448,29	28 327 448,29	-	28 295 714,90	31 733,39	28 327 448,29	-
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.08.2022-31.08.2022	28 218 149,76	28 218 149,76	-	6 636 906,57	21 581 243,19	28 218 149,76	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.08.2022-31.08.2022	27 174 683,70	-	27 174 683,70	-	-	-	27 174 683,70
Возврат авансов за мощность ВР	01.08.2022-31.08.2022	22 925 869,86	22 925 869,86	-	78 285,77	22 847 584,09	22 925 869,86	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2022-31.08.2022	18 376 362,98	18 376 362,98	-	17 884 129,29	-	17 884 129,29	492 233,69
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.08.2022-31.08.2022	15 999 361,38	15 999 361,38	-	15 820 923,22	178 438,16	15 999 361,38	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.08.2022-31.08.2022	5 035 479,15	5 035 479,15	-	1 770 740,54	3 264 738,61	5 035 479,15	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.08.2022-31.08.2022	2 624 437,08	2 624 437,08	-	2 603 915,53	20 521,55	2 624 437,08	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.08.2022-31.08.2022	1 613 673,82	-	1 613 673,82	-	-	-	1 613 673,82
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.08.2022-31.08.2022	19 866,93	19 866,93	-	19 866,93	-	19 866,93	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2022-31.08.2022	2 462,24	2 462,24	-	2 462,24	-	2 462,24	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.08.2022-31.08.2022	12 508 435,30	12 508 435,30	-	12 508 435,30	-	12 508 435,30	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.08.2022-31.08.2022	11 012 903,46	11 012 903,46	-	11 012 903,46	-	11 012 903,46	-
Штраф за непоставку мощности ДГПМ ВИЭ	01.08.2022-31.08.2022	2 196 671,24	2 196 671,24	-	2 196 671,24	-	2 196 671,24	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2022-31.08.2022	561 859,38	561 859,38	-	561 859,38	-	561 859,38	-
ИТОГО		125 810 997 542,48	124 103 747 810,56	1 707 249 731,92	120 811 508 685,72	397 894 345,60	121 209 403 031,32	4 601 594 511,16

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 ДГПМ 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.