

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2022
по итогам расчетов 21.11.2022**

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 21.11.2022

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:03	12:07
2	14:03	15:02
3	17:03	17:41
Закрытие операционного дня:		17:41

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.11.2022 составил **134 447,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.11.2022

- всего исполнено обязательств - **130 576,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **130 133,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **442,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1 618,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.11.2022 составила **3 871,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.11.2022 по итогам расчетов 21.11.2022 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2022
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.10.2022-31.10.2022	41 049 969 543,88	40 997 827 223,93	52 142 319,95	40 428 759 857,98	5 306 409,43	40 434 066 267,41	615 903 276,47
РД электроэнергия и мощность	01.10.2022-31.10.2022	23 067 121 446,39	21 820 847 875,11	1 246 273 571,28	21 166 257 477,40	42 696,36	21 166 300 173,76	1 900 821 272,63
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2022-31.10.2022	18 277 567 309,29	18 223 447 355,35	54 119 953,94	18 067 537 625,69	20 319,86	18 067 557 945,55	210 009 363,74
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2022-31.10.2022	15 063 107 944,02	14 994 042 302,89	69 065 641,13	14 847 311 212,35	740 695,09	14 848 051 907,44	215 056 036,58
Оплата мощности ДПМ	01.10.2022-31.10.2022	13 794 052 430,86	13 762 635 089,72	31 417 341,14	13 519 135 942,55	143 129 704,62	13 662 265 647,17	131 786 783,69
Покупка на БР	01.10.2022-31.10.2022	6 871 082 768,41	6 774 221 100,07	96 861 668,34	6 174 630 902,39	45 715 950,49	6 220 346 852,88	650 735 915,53
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2022-31.10.2022	6 156 090 059,35	6 149 038 553,66	7 051 505,69	6 074 960 780,35	22 039 202,50	6 096 999 982,85	59 090 076,50
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2022-31.10.2022	5 933 168 786,27	5 933 168 786,27	-	5 933 168 786,27	-	5 933 168 786,27	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2022-31.10.2022	1 393 970 421,11	1 393 970 421,11	-	1 373 187 715,96	-	1 373 187 715,96	20 782 705,15
Оплата мощности ВР	01.10.2022-31.10.2022	646 694 826,01	608 558 845,45	38 135 980,56	577 193 157,86	30 069 698,20	607 262 856,06	39 431 969,95
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2022-31.10.2022	608 105 994,78	608 105 994,78	-	608 105 994,78	-	608 105 994,78	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.10.2022-31.10.2022	214 595 853,20	214 595 853,20	-	214 595 853,20	-	214 595 853,20	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.10.2022-31.10.2022	206 930 807,25	206 927 544,84	3 262,41	206 927 544,84	4,41	206 927 549,25	3 258,00
Оплата мощности КОМ МОД	01.10.2022-31.10.2022	192 048 968,76	191 682 523,87	366 444,89	190 773 753,28	-	190 773 753,28	1 275 215,48
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2022-31.10.2022	188 092 665,38	188 092 665,38	-	184 756 311,66	-	184 756 311,66	3 336 353,72
Возврат авансов НЦЗ КС	01.10.2022-31.10.2022	145 013 635,02	145 013 635,02	-	145 013 635,02	-	145 013 635,02	-
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.10.2022-31.10.2022	144 510 991,43	144 510 991,43	-	-	144 510 991,43	144 510 991,43	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2022-31.10.2022	120 840 043,50	120 823 241,38	16 802,12	120 609 311,42	-	120 609 311,42	230 732,08

Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2022-31.10.2022	86 368 155,44	86 368 155,44	-	86 368 155,44	-	86 368 155,44	-
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.10.2022-31.10.2022	45 796 750,88	45 796 750,88	-	45 352 653,47	444 097,41	45 796 750,88	-
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2022-31.10.2022	27 628 954,61	27 628 954,61	-	4 181,86	27 624 772,75	27 628 954,61	-
Возврат авансов за мощность ДГМ ВИЭ	01.10.2022-31.10.2022	27 599 529,74	27 599 529,74	-	5 521 550,44	22 077 979,30	27 599 529,74	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2022-31.10.2022	23 380 169,49	23 380 169,49	-	23 378 611,16	1 558,33	23 380 169,49	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.10.2022-31.10.2022	22 518 054,43	-	22 518 054,43	-	-	-	22 518 054,43
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2022-31.10.2022	13 522 095,24	13 522 095,24	-	13 378 698,18	143 397,06	13 522 095,24	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2022-31.10.2022	4 356 488,07	4 356 488,07	-	4 267 148,13	89 339,94	4 356 488,07	-
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2022-31.10.2022	742 567,23	742 567,23	-	-	742 567,23	742 567,23	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.10.2022-31.10.2022	348 370,46	-	348 370,46	-	-	-	348 370,46
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.10.2022-31.10.2022	4,14	4,14	-	4,14	-	4,14	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.10.2022-31.10.2022	1,60	1,60	-	1,60	-	1,60	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ по условной ГТП	01.10.2022-31.10.2022	44 193 012,88	44 193 012,88	-	44 193 012,88	-	44 193 012,88	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.10.2022-31.10.2022	33 983 666,91	33 983 666,91	-	33 983 666,91	-	33 983 666,91	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ МОД	01.10.2022-31.10.2022	23 756 280,13	23 756 280,13	-	23 756 280,13	-	23 756 280,13	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.10.2022-31.10.2022	17 549 379,35	17 549 379,35	-	17 549 379,35	-	17 549 379,35	-
Штраф за непоставку мощности ДГМ ВИЭ	01.10.2022-31.10.2022	2 425 417,36	2 425 417,36	-	2 425 417,36	-	2 425 417,36	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2022-31.10.2022	286 367,41	286 367,41	-	286 367,41	-	286 367,41	-
ИТОГО		134 447 419 760,28	132 829 098 843,94	1 618 320 916,34	130 133 390 991,46	442 699 384,41	130 576 090 375,87	3 871 329 384,41

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 ДГМ 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.