

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.05.2021
по итогам расчетов 21.05.2021**

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 ЭЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 21.05.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:59
2	14:03	15:04
3	17:03	17:50
Закрытие операционного дня:		17:50

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЭЭС" с датой платежа 21.05.2021 составил **117 755,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.05.2021

- всего исполнено обязательств - **114 222,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **114 118,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **103,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **115,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.05.2021 составила **3 533,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЭЭС" обязательств с датой платежа 21.05.2021 по итогам расчетов 21.05.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.04.2021-30.04.2021	27 754 363,12	-	27 754 363,12	-	-	-	27 754 363,12
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.04.2021-30.04.2021	334 290 421,59	334 290 421,59	-	327 817 790,12	6 472 631,47	334 290 421,59	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.04.2021-30.04.2021	145 599 620,05	145 592 540,55	7 079,50	145 592 540,55	311,58	145 592 852,13	6 767,92
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2021-30.04.2021	16 012 445 028,33	16 012 043 362,99	401 665,34	15 859 017 775,39	6 990,68	15 859 024 766,07	153 420 262,26
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2021-30.04.2021	1 369 672 076,79	1 369 672 007,07	69,72	1 347 300 331,16	-	1 347 300 331,16	22 371 745,63
Оплата мощности КОМ НГО	01.04.2021-30.04.2021	187 392 045,60	187 392 045,60	-	183 811 412,73	-	183 811 412,73	3 580 632,87
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.04.2021-30.04.2021	1 158,09	1 158,09	-	1 158,09	-	1 158,09	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.04.2021-30.04.2021	704 948,02	704 948,02	-	704 948,02	-	704 948,02	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.04.2021-30.04.2021	35,44	35,44	-	35,44	-	35,44	-
Оплата мощности ДПМ	01.04.2021-30.04.2021	17 483 743 263,34	17 483 743 263,34	-	17 312 065 554,06	13 059 767,11	17 325 125 321,17	158 617 942,17
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.04.2021-30.04.2021	13 933 120,63	13 933 120,63	-	872 291,22	13 060 829,41	13 933 120,63	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2021-30.04.2021	15 569 780 272,67	15 569 780 272,67	-	15 386 189 413,90	13 448 535,05	15 399 637 948,95	170 142 323,72
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.04.2021-30.04.2021	14 380 407,47	14 380 407,47	-	931 872,42	13 448 535,05	14 380 407,47	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.04.2021-30.04.2021	508 692,32	-	508 692,32	-	-	-	508 692,32
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2021-30.04.2021	4 136 806 037,34	4 136 803 755,64	2 281,70	4 082 865 202,90	14 830 636,68	4 097 695 839,58	39 110 197,76
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.04.2021-30.04.2021	23 260 997,50	23 260 997,50	-	8 330 305,87	14 930 691,63	23 260 997,50	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ВР	01.04.2021-30.04.2021	683 778 055,22	647 988 589,65	35 789 465,57	644 211 613,06	618 145,47	644 829 758,53	38 948 296,69
Возврат авансов за мощность ВР	01.04.2021-30.04.2021	397 323,11	397 323,11	-	20 666,55	376 656,56	397 323,11	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2021-30.04.2021	596 598 856,87	596 598 856,87	-	596 598 856,87	-	596 598 856,87	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.04.2021-30.04.2021	76 737 261,91	76 737 261,91	-	76 737 261,91	-	76 737 261,91	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.04.2021-30.04.2021	525 422 778,55	525 422 778,55	-	525 422 778,55	-	525 422 778,55	-
Покупка на РСВ	01.04.2021-30.04.2021	27 818 432 273,57	27 817 822 431,54	609 842,03	27 234 174 286,22	2 710 821,20	27 236 885 107,42	581 547 166,15
РД электроэнергия и мощность	01.04.2021-30.04.2021	20 988 339 088,15	20 981 606 529,71	6 732 558,44	19 169 666 239,87	-	19 169 666 239,87	1 818 672 848,28
Покупка на БР	01.04.2021-30.04.2021	5 825 264 614,73	5 824 915 044,67	349 570,06	5 340 055 386,06	815 850,26	5 340 871 236,32	484 393 378,41
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2021-30.04.2021	5 572 212 719,89	5 572 212 719,89	-	5 572 212 719,89	-	5 572 212 719,89	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2021-30.04.2021	55 950 196,39	55 939 700,82	10 495,57	55 502 993,08	19 323,31	55 522 316,39	427 880,00
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2020-30.04.2021	274 072 580,69	231 099 742,79	42 972 837,90	231 091 539,14	9 515 939,30	240 607 478,44	33 465 102,25
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.04.2021-30.04.2021	17 378 076,95	17 378 076,95	-	17 378 076,95	-	17 378 076,95	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.04.2021-30.04.2021	71 234,24	71 234,24	-	71 234,24	-	71 234,24	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.04.2021-30.04.2021	168 265,69	160 371,97	7 893,72	160 371,97	-	160 371,97	7 893,72
ИТОГО		117 755 095 814,26	117 639 948 999,27	115 146 814,99	114 118 804 656,23	103 315 664,76	114 222 120 320,99	3 532 975 493,27

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 потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные 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 ЭЭС", 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.