

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.05.2020
по итогам расчетов 21.05.2020**

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 21.05.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:57
2	14:03	15:08
3	17:03	18:18
Закрытие операционного дня:		18:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.05.2020 составил **107 776,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.05.2020

- всего исполнено обязательств - **104 226,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **103 953,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **273,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **75,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.05.2020 составила **3 549,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.05.2020 по итогам расчетов 21.05.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.04.2020-30.04.2020	14 657 791,89	14 657 791,89	-	14 188 080,73	469 672,64	14 657 753,37	38,52
Оплата мощности ДПМ	01.04.2020-30.04.2020	18 570 226 538,42	18 570 084 511,46	142 026,96	18 271 372 837,88	94 522 561,46	18 365 895 399,34	204 331 139,08
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.04.2020-30.04.2020	109 543 419,30	109 543 419,30	-	14 249 890,73	95 293 528,57	109 543 419,30	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.04.2020-30.04.2020	97 645 644,91	97 638 203,24	7 441,67	96 811 702,47	427,05	96 812 129,52	833 515,39
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2020-30.04.2020	1 536 311 967,82	1 536 296 974,23	14 993,59	1 507 822 020,50	-	1 507 822 020,50	28 489 947,32
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-30.04.2020	23 459 344,82	23 459 103,94	240,88	23 029 910,73	-	23 029 910,73	429 434,09
Оплата мощности КОМ НГО	01.04.2020-30.04.2020	169 047 823,42	169 045 422,86	2 400,56	165 260 189,00	-	165 260 189,00	3 787 634,42
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2020-30.04.2020	13 827 675 788,31	13 827 092 839,27	582 949,04	13 632 141 679,96	22 368,97	13 632 164 048,93	195 511 739,38
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.04.2020-30.04.2020	8 374 085,92	8 374 085,92	-	8 369 459,29	4 626,63	8 374 085,92	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-30.04.2020	8 452,00	8 452,00	-	8 452,00	-	8 452,00	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.04.2020-30.04.2020	15 377,78	15 377,78	-	15 377,78	-	15 377,78	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.04.2020-30.04.2020	126 501,28	126 501,28	-	126 501,28	-	126 501,28	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2020-30.04.2020	14 242 490 869,55	14 242 356 911,17	133 958,38	14 031 588 188,80	21 968 365,63	14 053 556 554,43	188 934 315,12
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.04.2020-30.04.2020	34 612 094,81	34 612 094,81	-	12 643 729,18	21 968 365,63	34 612 094,81	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2020-30.04.2020	3 026 367 979,96	3 026 367 979,96	-	2 986 427 297,93	6 285 877,52	2 992 713 175,45	33 654 804,51
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.04.2020-30.04.2020	8 650 124,49	8 650 124,49	-	2 364 246,97	6 285 877,52	8 650 124,49	-
Оплата мощности ВР	01.04.2020-30.04.2020	986 766 008,66	946 250 709,82	40 515 298,84	940 424 071,09	2 021 037,23	942 445 108,32	44 320 900,34

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.05.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Возврат авансов за мощность ВР	01.04.2020-30.04.2020	4 227 965,74	4 227 965,74	-	2 410 425,16	1 766 102,72	4 176 527,88	51 437,86
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2020-30.04.2020	344 079 892,29	344 079 892,29	-	344 079 892,29	-	344 079 892,29	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.04.2020-30.04.2020	177 807 415,71	177 807 415,71	-	177 807 415,71	-	177 807 415,71	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.04.2020-30.04.2020	280 786 780,00	280 786 780,00	-	280 786 780,00	-	280 786 780,00	-
Покупка на РСВ	01.04.2020-30.04.2020	23 473 464 953,16	23 472 676 488,95	788 464,21	23 285 669 596,90	3 175 332,75	23 288 844 929,65	184 620 023,51
РД электроэнергия и мощность	01.04.2020-30.04.2020	20 269 315 550,46	20 257 902 794,40	11 412 756,06	17 873 312 543,24	-	17 873 312 543,24	2 396 003 007,22
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2020-30.04.2020	5 325 962 740,32	5 325 962 740,32	-	5 325 167 054,96	-	5 325 167 054,96	795 685,36
Покупка на БР	01.04.2020-30.04.2020	4 922 915 334,07	4 922 408 047,95	507 286,12	4 657 447 654,85	19 938 570,08	4 677 386 224,93	245 529 109,14
Услуги инфраструктуры	01.04.2020-30.04.2020	46 658 616,62	46 616 399,27	42 217,35	45 989 126,89	12 987,63	46 002 114,52	656 502,10
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2020-30.04.2020	229 981 012,66	208 834 902,95	21 146 109,71	208 834 902,95	-	208 834 902,95	21 146 109,71
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-30.04.2020	3 440 747,64	3 440 716,81	30,83	3 440 716,81	-	3 440 716,81	30,83
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.04.2020-30.04.2020	12 784 488,20	12 784 488,20	-	12 784 488,20	-	12 784 488,20	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.04.2020-30.04.2020	28 151 844,37	28 151 844,37	-	28 151 844,37	-	28 151 844,37	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.04.2020-30.04.2020	362 244,62	362 244,62	-	362 244,62	-	362 244,62	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.04.2020-30.04.2020	31 076,24	31 076,24	-	31 076,24	-	31 076,24	-
ИТОГО		107 775 950 475,44	107 700 654 301,24	75 296 174,20	103 953 119 399,51	273 735 702,03	104 226 855 101,54	3 549 095 373,90

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 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.