

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.06.2017
по итогам расчетов 21.06.2017**

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 21.06.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:50
2	14:04	15:19
3	17:12	18:16
Закрытие операционного дня:		18:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ОАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.06.2017 составил **72 777,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.06.2017

- всего исполнено обязательств - **69 217,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **68 874,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **342,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **32,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.06.2017 составила **3 560,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ОАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.06.2017 по итогам расчетов 21.06.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.05.2017-31.05.2017	18 604 962 262,79	18 604 722 515,82	239 746,97	17 976 575 053,24	137 761 051,48	18 114 336 104,72	490 626 158,07
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.05.2017-31.05.2017	49 787 648,20	49 787 648,20	-	41 520 344,73	8 267 303,47	49 787 648,20	-
РД электроэнергия и мощность	01.05.2017-31.05.2017	15 421 405 076,99	15 413 982 460,59	7 422 616,40	13 849 227 586,32	-	13 849 227 586,32	1 572 177 490,67
Оплата мощности ДПМ	01.05.2017-31.05.2017	14 761 124 241,75	14 761 124 241,75	-	14 380 140 976,20	60 014 034,27	14 440 155 010,47	320 969 231,28
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.05.2017-31.05.2017	61 333 620,76	61 333 620,76	-	22 414,10	61 311 206,66	61 333 620,76	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2017-31.05.2017	58 564 922,49	58 564 922,49	-	56 198 884,98	-	56 198 884,98	2 366 037,51
Оплата мощности КОМ (переток)	01.05.2017-31.05.2017	117 951 368,64	117 947 737,78	3 630,86	117 026 399,86	51,96	117 026 451,82	924 916,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2017-31.05.2017	7 512 004 058,56	7 511 836 751,00	167 307,56	7 329 563 441,08	402,36	7 329 563 843,44	182 440 215,12
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.05.2017-31.05.2017	28 008 004,83	28 008 004,83	-	28 008 004,83	-	28 008 004,83	-
Возврат оплаты мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2017-31.05.2017	1,99	1,99	-	1,99	-	1,99	-
Покупка на БР	01.05.2017-31.05.2017	5 441 255 181,79	5 440 605 533,55	649 648,24	4 839 420 914,00	66 087 825,55	4 905 508 739,55	535 746 442,24
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2017-31.05.2017	5 195 783 688,85	5 195 783 688,85	-	5 062 327 515,11	3 807 218,19	5 066 134 733,30	129 648 955,55
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.05.2017-31.05.2017	3 892 766,58	3 892 766,58	-	85 548,39	3 807 218,19	3 892 766,58	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2017-31.05.2017	2 845 718 523,25	2 845 718 523,25	-	2 701 371 135,05	-	2 701 371 135,05	144 347 388,20
Оплата мощности ВР	01.05.2017-31.05.2017	1 451 730 961,15	1 451 730 961,15	-	1 412 750 533,19	454 834,76	1 413 205 367,95	38 525 593,20
Возврат авансов за мощность ВР	01.05.2017-31.05.2017	1 225 715,84	1 225 715,84	-	767 751,24	457 964,60	1 225 715,84	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2017-31.05.2017	731 214 795,18	731 214 795,18	-	663 927 146,64	-	663 927 146,64	67 287 648,54
Возврат авансов НЦЗ КС	01.05.2017-31.05.2017	15 878 722,48	15 878 722,48	-	15 878 722,48	-	15 878 722,48	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2017-31.05.2017	303 090 925,88	303 090 925,88	-	295 997 103,47	327 717,18	296 324 820,65	6 766 105,23
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.05.2017-31.05.2017	361 640,24	361 640,24	-	33 923,06	327 717,18	361 640,24	-
Услуги инфраструктуры	01.05.2017-31.05.2017	48 842 852,09	48 825 934,09	16 918,00	48 085 814,21	16 800,00	48 102 614,21	740 237,88
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2017-31.05.2017	103 743 076,13	79 349 731,79	24 393 344,34	35 847 877,58	-	35 847 877,58	67 895 198,55
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2017-31.05.2017	17 858 624,60	17 858 624,60	-	17 858 624,60	-	17 858 624,60	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.05.2017-31.05.2017	1 634 499,26	1 634 499,26	-	1 634 499,26	-	1 634 499,26	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.05.2017-31.05.2017	530 784,07	530 784,07	-	530 784,07	-	530 784,07	-
ИТОГО		72 777 903 964,39	72 745 010 752,02	32 893 212,37	68 874 800 999,68	342 641 345,85	69 217 442 345,53	3 560 461 618,86

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.

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 потребителей 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.