

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.06.2019
по итогам расчетов 21.06.2019**

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 21.06.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	12:32
2	14:04	15:04
3	17:03	18:01
Закрытие операционного дня:		18:01

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.06.2019 составил **102 957,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.06.2019

- всего исполнено обязательств - **100 379,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **100 280,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **98,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **131,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.06.2019 составила **2 578,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.06.2019 по итогам расчетов 21.06.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.05.2019-31.05.2019	29 296 662 480,74	29 295 919 507,66	742 973,08	29 076 880 371,15	20 680 351,26	29 097 560 722,41	199 101 758,33
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.05.2019-31.05.2019	21 536 874,31	21 536 874,31	-	21 389 580,63	147 293,68	21 536 874,31	-
РД электроэнергия и мощность	01.05.2019-31.05.2019	17 642 178 231,78	17 603 958 684,16	38 219 547,62	15 957 676 828,17	6 511,76	15 957 683 339,93	1 684 494 891,85
Оплата мощности ДПМ	01.05.2019-31.05.2019	15 978 723 952,57	15 978 723 952,57	-	15 826 478 043,61	6 538 583,25	15 833 016 626,86	145 707 325,71
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.05.2019-31.05.2019	77 525 817,87	77 525 817,87	-	70 314 507,57	7 211 310,30	77 525 817,87	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2019-31.05.2019	1 373 276 032,14	1 373 276 032,14	-	1 351 766 473,36	-	1 351 766 473,36	21 509 558,78
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2019-31.05.2019	12 524 995 020,37	12 524 981 055,98	13 964,39	12 418 433 808,74	-	12 418 433 808,74	106 561 211,63
Оплата мощности КОМ (переток)	01.05.2019-31.05.2019	131 055 635,79	131 055 498,82	136,97	131 055 498,82	-	131 055 498,82	136,97
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2019-31.05.2019	53 470 841,18	53 470 841,18	-	52 316 884,02	-	52 316 884,02	1 153 957,16
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2019-31.05.2019	41 520 246,37	41 520 246,37	-	40 918 542,74	-	40 918 542,74	601 703,63
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2019-31.05.2019	11 268,35	11 268,35	-	11 268,35	-	11 268,35	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.05.2019-31.05.2019	233 307,47	233 307,47	-	233 307,47	-	233 307,47	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.05.2019-31.05.2019	6 055 442,55	6 055 442,55	-	6 053 594,43	1 848,12	6 055 442,55	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.05.2019-31.05.2019	1 271,76	1 271,76	-	1 271,76	-	1 271,76	-

Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2019-31.05.2019	11 134 551 491,30	11 134 551 491,30	-	11 008 353 594,40	4 620 208,32	11 012 973 802,72	121 577 688,58
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.05.2019-31.05.2019	7 177 633,37	7 177 633,37	-	2 557 425,05	4 620 208,32	7 177 633,37	-
Покупка на БР	01.05.2019-31.05.2019	6 401 624 738,89	6 400 025 658,07	1 599 080,82	6 163 909 150,05	48 578 866,90	6 212 488 016,95	189 136 721,94
НЦЗ - 4-х стор. договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2019-31.05.2019	4 586 222 360,20	4 586 222 360,20	-	4 586 222 360,20	-	4 586 222 360,20	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2019-31.05.2019	1 529 532 252,59	1 529 532 252,59	-	1 512 740 519,27	1 647 290,38	1 514 387 809,65	15 144 442,94
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.05.2019-31.05.2019	2 011 664,54	2 011 664,54	-	364 374,16	1 647 290,38	2 011 664,54	-
Оплата мощности ВР	01.05.2019-31.05.2019	1 037 407 281,11	1 012 027 011,57	25 380 269,54	1 008 425 291,10	1 321 589,32	1 009 746 880,42	27 660 400,69
Возврат авансов за мощность ВР	01.05.2019-31.05.2019	2 759 215,23	2 759 215,23	-	1 464 491,65	1 294 723,58	2 759 215,23	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2019-31.05.2019	587 111 044,49	587 111 044,49	-	587 111 044,49	-	587 111 044,49	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.05.2019-31.05.2019	163 522 879,12	163 522 879,12	-	163 522 879,12	-	163 522 879,12	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.05.2019-31.05.2019	144 680 479,29	144 680 479,29	-	144 680 479,29	-	144 680 479,29	-
Услуги инфраструктуры	01.04.2019-31.05.2019	47 083 813,65	47 039 200,80	44 612,85	46 592 033,52	11 654,36	46 603 687,88	480 125,77
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2019-31.05.2019	149 572 265,48	84 373 542,16	65 198 723,32	84 373 542,16	-	84 373 542,16	65 198 723,32
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2019-31.05.2019	1 119 077,26	1 119 077,26	-	1 119 077,26	-	1 119 077,26	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.05.2019-31.05.2019	8 276 296,32	8 276 296,32	-	8 276 296,32	-	8 276 296,32	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.05.2019-31.05.2019	6 707 503,88	6 707 503,88	-	6 707 503,88	-	6 707 503,88	-
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.05.2019-31.05.2019	750 000,00	750 000,00	-	750 000,00	-	750 000,00	-
ИТОГО		102 957 356 419,97	102 826 157 111,38	131 199 308,59	100 280 700 042,74	98 327 729,93	100 379 027 772,67	2 578 328 647,30

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.