

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2017
по итогам расчетов 28.07.2017**

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 28.07.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:06	11:29
2	14:14	15:15
3	16:34	17:29
Закрытие операционного дня:		17:29

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ОАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.07.2017 составил **41 568,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.07.2017

- всего исполнено обязательств - **40 101,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **39 874,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **226,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.07.2017 составила **1 467,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ОАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.07.2017 по итогам расчетов 28.07.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.07.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.07.2017-23.07.2017	32 312 446 920,62	32 311 062 755,23	1 384 165,39	31 056 456 867,11	226 721 519,91	31 283 178 387,02	1 029 268 533,60
Оплата мощности ДПМ	01.07.2017-31.07.2017	3 553 121 096,55	3 553 121 096,55	-	3 487 661 576,74	-	3 487 661 576,74	65 459 519,81
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2017-31.07.2017	1 626 108 801,89	1 626 108 801,89	-	1 592 750 722,18	-	1 592 750 722,18	33 358 079,71
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2017-31.07.2017	1 391 580 003,31	1 391 580 003,31	-	1 357 097 592,25	-	1 357 097 592,25	34 482 411,06
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2017-31.07.2017	13 308 615,65	13 308 615,65	-	12 713 444,34	-	12 713 444,34	595 171,31
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.07.2017-31.07.2017	1 248 898 715,56	1 248 898 715,56	-	1 224 571 030,05	-	1 224 571 030,05	24 327 685,51
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2017-31.07.2017	978 348 852,73	978 348 852,73	-	706 868 591,27	-	706 868 591,27	271 480 261,46
Оплата мощности ВР	01.07.2017-31.07.2017	270 470 034,72	270 470 034,72	-	265 168 300,91	-	265 168 300,91	5 301 733,81
Услуги инфраструктуры	01.07.2017-31.07.2017	96 834 074,28	96 811 438,92	22 635,36	95 530 820,57	5 542,42	95 536 362,99	1 297 711,29
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2017-31.07.2017	65 146 759,57	65 146 759,57	-	63 937 058,58	-	63 937 058,58	1 209 700,99
Реструктуризация ДППО	01.07.2017-31.07.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.06.2017-30.06.2017	11 766 100,62	11 766 100,62	-	11 570 128,02	-	11 570 128,02	195 972,60
ИТОГО		41 568 549 975,50	41 567 143 174,75	1 406 800,75	39 874 846 132,02	226 727 062,33	40 101 573 194,35	1 466 976 781,15

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 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.