

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.05.2019
по итогам расчетов 28.05.2019**

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 28.05.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:49
2	14:04	15:04
3	16:34	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.05.2019 составил **50 079,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.05.2019

- всего исполнено обязательств - **49 411,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **49 385,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **26,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.05.2019 составила **667,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.05.2019 по итогам расчетов 28.05.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.05.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.05.2019-23.05.2019	38 551 177 040,80	38 550 243 249,20	933 791,60	37 950 985 146,68	26 057 567,42	37 977 042 714,10	574 134 326,70
Оплата мощности ДПМ	01.05.2019-31.05.2019	3 710 298 269,76	3 710 298 269,76	-	3 671 975 676,88	-	3 671 975 676,88	38 322 592,88
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2019-31.05.2019	2 438 118 410,17	2 438 118 410,17	-	2 408 252 448,59	-	2 408 252 448,59	29 865 961,58
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2019-31.05.2019	28 907 453,81	28 907 453,81	-	28 565 870,22	-	28 565 870,22	341 583,59
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2019-31.05.2019	4 966 383,21	4 966 383,21	-	4 846 147,70	-	4 846 147,70	120 235,51
Оплата мощности КОМ	01.05.2019-31.05.2019	17 064 503,40	17 064 503,40	-	16 651 378,44	-	16 651 378,44	413 124,96
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2019-31.05.2019	1 743 123 688,31	1 743 123 688,31	-	1 724 192 597,71	-	1 724 192 597,71	18 931 090,60
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.05.2019-31.05.2019	1 651 096 951,25	1 651 096 951,25	-	1 651 096 951,25	-	1 651 096 951,25	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2019-31.05.2019	1 248 718 191,89	1 248 718 191,89	-	1 248 718 191,89	-	1 248 718 191,89	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2019-31.05.2019	330 774 983,52	330 774 983,52	-	327 070 781,81	-	327 070 781,81	3 704 201,71
Оплата мощности ВР	01.05.2019-31.05.2019	233 113 150,07	233 113 150,07	-	232 716 004,80	-	232 716 004,80	397 145,27
Услуги инфраструктуры	01.05.2019-31.05.2019	121 262 168,01	121 233 977,93	28 190,08	120 268 718,44	11 952,80	120 280 671,24	981 496,77
Реструктуризация ДППО	01.05.2019-31.05.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		50 079 141 194,20	50 078 179 212,52	961 981,68	49 385 859 914,41	26 069 520,22	49 411 929 434,63	667 211 759,57

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.