

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.06.2019
по итогам расчетов 14.06.2019**

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 14.06.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:37
2	14:04	15:01
3	16:34	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.06.2019 составил **35 394,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.06.2019

- всего исполнено обязательств - **34 851,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **34 806,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **44,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.06.2019 составила **543,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.06.2019 по итогам расчетов 14.06.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.06.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.06.2019-09.06.2019	23 981 793 114,60	23 981 054 589,35	738 525,25	23 480 615 423,42	44 440 237,79	23 525 055 661,21	456 737 453,39
Оплата мощности ДПМ	01.06.2019-30.06.2019	3 762 582 452,05	3 762 582 452,05	-	3 727 712 885,67	-	3 727 712 885,67	34 869 566,38
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2019-30.06.2019	2 505 327 914,15	2 505 327 914,15	-	2 478 281 404,05	-	2 478 281 404,05	27 046 510,10
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2019-30.06.2019	4 652 615,97	4 652 615,97	-	4 550 374,71	-	4 550 374,71	102 241,26
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2019-30.06.2019	29 922 111,47	29 922 111,47	-	29 609 860,39	-	29 609 860,39	312 251,08
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2019-30.06.2019	1 657 880 705,18	1 657 880 705,18	-	1 641 084 885,44	-	1 641 084 885,44	16 795 819,74
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2019-30.06.2019	17 644 180,26	17 644 180,26	-	17 256 450,46	-	17 256 450,46	387 729,80
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2019-30.06.2019	1 459 089 077,95	1 459 089 077,95	-	1 459 089 077,95	-	1 459 089 077,95	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2019-30.06.2019	1 159 212 476,73	1 159 212 476,73	-	1 159 212 476,73	-	1 159 212 476,73	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2019-30.06.2019	341 003 806,58	341 003 806,58	-	337 621 660,50	-	337 621 660,50	3 382 146,08
Оплата мощности ВР	01.06.2019-30.06.2019	228 777 722,45	228 777 722,45	-	228 364 220,32	-	228 364 220,32	413 502,13
Услуги инфраструктуры	01.04.2019-30.06.2019	204 286 650,92	204 268 833,80	17 817,12	201 038 067,10	206 576,02	201 244 643,12	3 042 007,80
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.04.2019-30.04.2019	42 209 492,34	42 209 245,50	246,84	42 209 245,50	-	42 209 245,50	246,84
ИТОГО		35 394 382 320,65	35 393 625 731,44	756 589,21	34 806 646 032,24	44 646 813,81	34 851 292 846,05	543 089 474,60

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.