

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2016
по итогам расчетов 14.10.2016**

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 14.10.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:11
2	14:04	14:49
3	16:43	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2016 составил **32 471,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.10.2016

- всего исполнено обязательств - **31 313,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **31 076,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **237,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **278,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.10.2016 составила **1 157,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2016 по итогам расчетов 14.10.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.10.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.10.2016-09.10.2016	23 161 022 003,91	23 161 022 003,91	-	22 447 572 973,43	237 607 428,48	22 685 180 401,91	475 841 602,00
Оплата мощности ДПМ	01.10.2016-31.10.2016	3 875 898 138,92	3 875 898 138,92	-	3 804 429 076,65	-	3 804 429 076,65	71 469 062,27
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2016-13.10.2016	2 548 566 046,91	2 270 546 071,29	278 019 975,62	2 009 233 760,90	-	2 009 233 760,90	539 332 286,01
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2016-31.10.2016	1 635 274 719,59	1 635 274 719,59	-	1 591 651 373,38	-	1 591 651 373,38	43 623 346,21
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2016-31.10.2016	553 216 395,24	553 216 395,24	-	541 301 964,23	-	541 301 964,23	11 914 431,01
Оплата мощности ВР	01.10.2016-31.10.2016	441 993 341,19	441 993 341,19	-	434 135 764,22	-	434 135 764,22	7 857 576,97
Услуги инфраструктуры	01.09.2016-31.10.2016	204 970 253,91	204 970 253,91	-	198 314 080,48	-	198 314 080,48	6 656 173,43
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2016-31.10.2016	37 547 357,83	37 547 357,83	-	36 897 385,29	-	36 897 385,29	649 972,54
Штраф за неаттестацию (ГЭС/АЭС)	01.08.2016-31.08.2016	1 156 876,36	1 132 697,63	24 178,73	1 132 697,63	-	1 132 697,63	24 178,73
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.08.2016-31.08.2016	11 436 007,56	11 436 007,56	-	11 436 007,56	-	11 436 007,56	-
ИТОГО		32 471 081 141,42	32 193 036 987,07	278 044 154,35	31 076 105 083,77	237 607 428,48	31 313 712 512,25	1 157 368 629,17

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.