

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2016
по итогам расчетов 14.11.2016**

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 14.11.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:01
2	14:03	14:45
3	16:35	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2016 составил **37 034,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2016

- всего исполнено обязательств - **35 596,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **35 382,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **213,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2016 составила **1 438,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2016 по итогам расчетов 14.11.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.11.2016-09.11.2016	27 557 834 340,92	27 556 205 797,11	1 628 543,81	26 642 638 008,27	213 638 908,96	26 856 276 917,23	701 557 423,69
Оплата мощности ДПМ	01.11.2016-30.11.2016	3 803 134 388,06	3 803 134 388,06	-	3 699 312 201,05	-	3 699 312 201,05	103 822 187,01
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2016-13.11.2016	2 757 152 680,56	2 757 152 680,56	-	2 225 089 782,06	-	2 225 089 782,06	532 062 898,50
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2016-30.11.2016	1 620 965 281,85	1 620 965 281,85	-	1 555 885 595,66	-	1 555 885 595,66	65 079 686,19
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2016-30.11.2016	576 991 670,69	576 991 670,69	-	559 163 258,11	-	559 163 258,11	17 828 412,58
Оплата мощности ВР	01.11.2016-30.11.2016	460 678 877,97	460 678 877,97	-	450 140 004,57	-	450 140 004,57	10 538 873,40
Услуги инфраструктуры	01.10.2016-30.11.2016	205 343 779,30	205 335 887,10	7 892,20	198 795 826,59	126 396,30	198 922 222,89	6 421 556,41
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2016-30.11.2016	39 727 190,49	39 727 190,49	-	38 726 819,87	-	38 726 819,87	1 000 370,62
Штраф за неаттестацию (ГЭС/АЭС)	01.09.2016-30.09.2016	1 156 876,35	1 135 242,76	21 633,59	1 135 242,76	-	1 135 242,76	21 633,59
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.09.2016-30.09.2016	11 436 170,98	11 436 170,98	-	11 436 170,98	-	11 436 170,98	-
ИТОГО		37 034 421 257,17	37 032 763 187,57	1 658 069,60	35 382 322 909,92	213 765 305,26	35 596 088 215,18	1 438 333 041,99

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.