

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2016
по итогам расчетов 29.02.2016**

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) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2016 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В отчете учитывалось исполнение обязательств участниками ОРЭМ и ПАО "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами регламентов ОРЭМ.

Время открытия/закрытия торговой сессии 29.02.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:18
2	14:18	15:10
3	17:06	18:06
Закрытие операционного дня:		18:06

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.02.2016 составил **63 104,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.02.2016

- всего исполнено обязательств - **61 199,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **61 050,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **149,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,0 руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.02.2016 составила **1 904,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.02.2016 по итогам расчетов 29.02.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.03.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.02.2016-23.02.2016	41 756 884 325,41	41 756 884 325,41	-	40 607 824 496,57	149 796 048,47	40 757 620 545,04	999 263 780,37
Оплата мощности ДПМ	01.02.2016-29.02.2016	15 177 877 271,75	15 177 877 271,75	-	14 849 131 584,57	-	14 849 131 584,57	328 745 687,18
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.02.2016-29.02.2016	2 729 457 475,38	2 729 457 475,38	-	2 245 848 120,50	-	2 245 848 120,50	483 609 354,88
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2016-29.02.2016	2 184 512 418,60	2 184 512 418,60	-	2 126 292 547,99	-	2 126 292 547,99	58 219 870,61
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2016-29.02.2016	533 447 865,91	533 447 865,91	-	519 557 831,75	-	519 557 831,75	13 890 034,16
Оплата мощности ВР	01.02.2016-29.02.2016	493 629 944,43	493 629 944,43	-	477 516 050,67	-	477 516 050,67	16 113 893,76
Услуги инфраструктуры	01.02.2016-29.02.2016	122 860 632,85	122 860 632,85	-	120 955 205,58	9 214,26	120 964 419,84	1 896 213,01
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2016-29.02.2016	104 838 324,21	104 838 324,21	-	102 467 004,71	-	102 467 004,71	2 371 319,50
Реструктуризация ДППО	01.02.2016-29.02.2016	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		63 104 028 258,54	63 104 028 258,54	-	61 050 112 842,34	149 805 262,73	61 199 918 105,07	1 904 110 153,47

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, находящиеся 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, ОАО "СО ЕЭС", ОАО "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.