

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.03.2017
по итогам расчетов 14.03.2017**

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), Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2017 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) 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 14.03.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:09	11:31
2	14:08	15:19
3	16:37	17:38
Закрытие операционного дня:		17:38

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.03.2017 составил **36 429,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.03.2017

- всего исполнено обязательств - **35 162,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **34 886,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **276,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.03.2017 составила **1 267,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.03.2017 по итогам расчетов 14.03.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.03.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2017-09.03.2017	26 538 639 371,04	26 534 816 187,36	3 823 183,68	25 456 810 595,64	276 011 500,86	25 732 822 096,50	805 817 274,54
Оплата мощности ДПМ	01.03.2017-31.03.2017	3 912 124 836,61	3 912 124 836,61	-	3 799 900 092,84	-	3 799 900 092,84	112 224 743,77
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2017-31.03.2017	10 519 781,42	10 519 781,42	-	9 875 279,98	-	9 875 279,98	644 501,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2017-31.03.2017	1 777 746 499,65	1 777 746 499,65	-	1 710 025 909,94	-	1 710 025 909,94	67 720 589,71
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.09.2016-30.09.2016	117 192 220,82	117 192 220,82	-	-	-	-	117 192 220,82
	01.03.2017-13.03.2017	1 636 459 429,69	1 636 459 429,69	-	1 556 840 152,33	-	1 556 840 152,33	79 619 277,36
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2017-31.03.2017	1 734 477 583,86	1 734 477 583,86	-	1 673 819 376,52	-	1 673 819 376,52	60 658 207,34
Оплата мощности ВР	01.03.2017-31.03.2017	383 814 423,96	383 814 423,96	-	372 326 819,98	-	372 326 819,98	11 487 603,98
Услуги инфраструктуры	01.01.2017-31.03.2017	256 754 121,77	256 728 708,12	25 413,65	246 772 055,05	-	246 772 055,05	9 982 066,72
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2017-31.03.2017	62 066 147,11	62 066 147,11	-	60 088 441,17	-	60 088 441,17	1 977 705,94
ИТОГО		36 429 794 415,93	36 425 945 818,60	3 848 597,33	34 886 458 723,45	276 011 500,86	35 162 470 224,31	1 267 324 191,62

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.