

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2016  
по итогам расчетов 28.03.2016**

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 28.03.2016**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:17
2	14:03	15:12
3	16:46	17:46
Закрытие операционного дня:		17:46

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2016 составил **56 615,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.03.2016

- всего исполнено обязательств - **54 970,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **54 116,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **853,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.03.2016 составила **1 644,8 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2016 по итогам расчетов 28.03.2016 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.03.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.03.2016-23.03.2016	40 015 888 835,49	40 015 888 835,49	-	38 959 727 072,49	141 748 594,27	39 101 475 666,76	914 413 168,73
Оплата мощности ДПМ	01.02.2016-31.03.2016	8 736 322 932,16	8 736 322 932,16	-	8 218 089 778,20	351 427 828,14	8 569 517 606,34	166 805 325,82
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2016-29.02.2016	2 016 676 263,59	2 016 676 263,59	-	1 657 527 727,11	359 148 536,48	2 016 676 263,59	-
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.03.2016-31.03.2016	2 665 920 347,61	2 665 920 347,61	-	2 182 698 974,69	-	2 182 698 974,69	483 221 372,92
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2016-31.03.2016	1 851 885 378,04	1 851 885 378,04	-	1 802 409 196,97	-	1 802 409 196,97	49 476 181,07
Оплата мощности ВР	01.03.2016-31.03.2016	624 186 177,54	624 186 177,54	-	611 011 579,35	-	611 011 579,35	13 174 598,19
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2016-31.03.2016	496 356 076,43	496 356 076,43	-	484 738 372,52	-	484 738 372,52	11 617 703,91
Услуги инфраструктуры	01.03.2016-31.03.2016	120 617 731,81	120 617 731,81	-	118 431 456,80	9 964,23	118 441 421,03	2 176 310,78
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2016-31.03.2016	83 811 312,15	83 811 312,15	-	81 299 743,46	797 411,47	82 097 154,93	1 714 157,22
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2016-29.02.2016	814 531,17	814 531,17	-	17 119,70	797 411,47	814 531,17	-
Реструктуризация ДППО	01.03.2016-31.03.2016	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2016-29.02.2016	2 205 773,33	-	2 205 773,33	-	-	-	2 205 773,33
<b>ИТОГО</b>		<b>56 615 205 359,32</b>	<b>56 612 999 585,99</b>	<b>2 205 773,33</b>	<b>54 116 471 021,29</b>	<b>853 929 746,06</b>	<b>54 970 400 767,35</b>	<b>1 644 804 591,97</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.