

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.06.2016  
по итогам расчетов 14.06.2016**

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 14.06.2016**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	10:55
2	14:05	14:52
3	16:35	17:30
Закрытие операционного дня:		17:30

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.06.2016 составил **27 406,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.06.2016

- всего исполнено обязательств - **26 311,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **26 162,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **148,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,0 руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.06.2016 составила **1 095,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.06.2016 по итогам расчетов 14.06.2016 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.06.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.06.2016-09.06.2016	20 005 456 217,90	20 005 456 217,90	-	19 263 772 040,19	148 272 557,26	19 412 044 597,45	593 411 620,45
Оплата мощности ДПМ	01.06.2016-30.06.2016	2 959 575 502,68	2 959 575 502,68	-	2 907 482 879,88	-	2 907 482 879,88	52 092 622,80
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2016-13.06.2016	1 864 175 985,37	1 864 175 985,37	-	1 477 397 982,72	-	1 477 397 982,72	386 778 002,65
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2016-30.06.2016	1 434 146 457,11	1 434 146 457,11	-	1 393 505 110,83	-	1 393 505 110,83	40 641 346,28
Оплата мощности ВР	01.06.2016-30.06.2016	488 580 448,03	488 580 448,03	-	480 216 596,01	-	480 216 596,01	8 363 852,02
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2016-30.06.2016	412 330 195,74	412 330 195,74	-	403 663 579,31	-	403 663 579,31	8 666 616,43
Услуги инфраструктуры	01.04.2016-30.06.2016	210 981 569,03	210 981 569,03	-	205 758 352,61	-	205 758 352,61	5 223 216,42
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2016-30.06.2016	31 597 936,33	31 597 936,33	-	31 033 681,39	-	31 033 681,39	564 254,94
<b>ИТОГО</b>		<b>27 406 844 312,19</b>	<b>27 406 844 312,19</b>	<b>-</b>	<b>26 162 830 222,94</b>	<b>148 272 557,26</b>	<b>26 311 102 780,20</b>	<b>1 095 741 531,99</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.