

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2015  
по итогам расчетов 28.12.2015**

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 28.12.2015**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:08	11:28
2	14:10	15:20
3	16:38	17:25
Закрытие операционного дня:		17:25

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.12.2015 составил **49 865,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.12.2015

- всего исполнено обязательств - **47 421,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **47 421,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **21 926 руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **14 923,7 руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.12.2015 составила **2 443,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.12.2015 по итогам расчетов 28.12.2015 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2015
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.12.2015-23.12.2015	40 449 980 794,33	40 449 980 794,33	-	39 214 065 596,33	15 542,12	39 214 081 138,45	1 235 899 655,88
Оплата мощности ДПМ	01.12.2015-31.12.2015	3 022 926 036,57	3 022 926 036,57	-	2 974 183 063,52	-	2 974 183 063,52	48 742 973,05
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.12.2015-31.12.2015	2 932 739 562,61	2 932 739 562,61	-	1 843 012 611,93	-	1 843 012 611,93	1 089 726 950,68
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2015-31.12.2015	2 413 964 855,24	2 413 964 855,24	-	2 370 604 121,86	-	2 370 604 121,86	43 360 733,38
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2015-31.12.2015	560 646 918,18	560 646 918,18	-	547 479 214,31	-	547 479 214,31	13 167 703,87
Оплата мощности ВР	01.12.2015-31.12.2015	355 627 541,42	355 627 541,42	-	344 968 050,63	-	344 968 050,63	10 659 490,79
Услуги инфраструктуры	01.12.2015-31.12.2015	106 977 965,09	106 977 965,09	-	105 176 193,41	6 383,89	105 182 577,30	1 795 387,79
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2015-31.12.2015	20 967 670,33	20 967 670,33	-	20 592 616,11	-	20 592 616,11	375 054,22
Реструктуризация ДППО	01.12.2015-31.12.2015	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за неаттестацию (ГЭС/АЭС)	01.11.2015-30.11.2015	1 156 876,28	1 141 952,59	14 923,69	1 141 952,59	-	1 141 952,59	14 923,69
<b>ИТОГО</b>		<b>49 865 508 220,05</b>	<b>49 865 493 296,36</b>	<b>14 923,69</b>	<b>47 421 743 420,69</b>	<b>21 926,01</b>	<b>47 421 765 346,70</b>	<b>2 443 742 873,35</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 ОАО «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", ОАО "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.