

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.05.2017  
по итогам расчетов 29.05.2017**

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) 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 29.05.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:19
2	14:04	14:57
3	16:34	17:50
Закрытие операционного дня:		17:50

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.05.2017 составил **43 783,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.05.2017

- всего исполнено обязательств - **42 163,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **41 852,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **310,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.05.2017 составила **1 620,3 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.05.2017 по итогам расчетов 29.05.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.05.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.05.2017-23.05.2017	34 740 385 562,05	34 739 965 572,36	419 989,69	33 167 878 279,36	310 741 649,32	33 478 619 928,68	1 261 765 633,37
Оплата мощности ДПМ	01.05.2017-31.05.2017	3 432 687 742,11	3 432 687 742,11	-	3 349 084 312,01	-	3 349 084 312,01	83 603 430,10
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2017-31.05.2017	1 494 549 498,53	1 494 549 498,53	-	1 453 703 485,42	-	1 453 703 485,42	40 846 013,11
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2017-31.05.2017	1 412 588 938,03	1 412 588 938,03	-	1 372 662 873,18	-	1 372 662 873,18	39 926 064,85
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2017-31.05.2017	8 652 444,90	8 652 444,90	-	8 226 046,55	-	8 226 046,55	426 398,35
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.05.2017-31.05.2017	1 328 673 641,85	1 328 673 641,85	-	1 300 414 969,52	-	1 300 414 969,52	28 258 672,33
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2017-31.05.2017	830 512 853,24	830 512 853,24	-	675 157 279,34	-	675 157 279,34	155 355 573,90
Оплата мощности ВР	01.05.2017-31.05.2017	311 890 716,67	311 890 716,67	-	305 195 285,07	-	305 195 285,07	6 695 431,60
Услуги инфраструктуры	01.05.2017-31.05.2017	109 438 754,94	109 432 896,44	5 858,50	107 629 419,61	8 421,55	107 637 841,16	1 800 913,78
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2017-31.05.2017	65 203 985,06	65 203 985,06	-	63 597 772,44	-	63 597 772,44	1 606 212,62
Реструктуризация ДППО	01.05.2017-31.05.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.04.2017-30.04.2017	48 732 020,77	48 732 020,77	-	48 732 020,77	-	48 732 020,77	-
<b>ИТОГО</b>		<b>43 783 836 158,15</b>	<b>43 783 410 309,96</b>	<b>425 848,19</b>	<b>41 852 801 743,27</b>	<b>310 750 070,87</b>	<b>42 163 551 814,14</b>	<b>1 620 284 344,01</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, 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.