

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2017  
по итогам расчетов 28.11.2017**

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 28.11.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:14
2	15:04	15:52
3	16:34	17:20
Закрытие операционного дня:		17:20

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.11.2017 составил **53 970,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.11.2017

- всего исполнено обязательств - **52 560,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **52 251,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **308,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.11.2017 составила **1 409,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.11.2017 по итогам расчетов 28.11.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.11.2017-23.11.2017	41 917 103 380,09	41 914 628 991,67	2 474 388,42	40 640 297 520,11	292 401 701,43	40 932 699 221,54	984 404 158,55
Оплата мощности ДПМ	01.11.2017-30.11.2017	4 589 986 378,46	4 589 986 378,46	-	4 508 448 856,05	-	4 508 448 856,05	81 537 522,41
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2017-30.11.2017	2 080 583 343,04	2 080 583 343,04	-	2 040 522 325,21	-	2 040 522 325,21	40 061 017,83
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2017-30.11.2017	16 487 821,31	16 487 821,31	-	15 783 504,57	-	15 783 504,57	704 316,74
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2017-30.11.2017	1 793 391 459,26	1 793 391 459,26	-	1 747 251 646,51	-	1 747 251 646,51	46 139 812,75
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.11.2017-30.11.2017	1 703 355 203,53	1 703 355 203,53	-	1 665 545 177,36	-	1 665 545 177,36	37 810 026,17
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2017-30.11.2017	1 163 410 749,82	1 163 410 749,82	-	938 664 400,77	16 433 340,25	955 097 741,02	208 313 008,80
Оплата мощности ВР	01.11.2017-30.11.2017	382 145 345,01	382 145 345,01	-	374 607 708,30	-	374 607 708,30	7 537 636,71
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	103 087 921,13	103 087 921,13	-	101 213 236,58	-	101 213 236,58	1 874 684,55
Услуги инфраструктуры	01.11.2017-30.11.2017	100 060 807,48	100 035 121,76	25 685,72	98 792 209,04	5 679,68	98 797 888,72	1 262 918,76
Реструктуризация ДППО	01.11.2017-30.11.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.06.2017-31.10.2017	120 301 471,01	120 301 471,01	-	120 301 471,01	-	120 301 471,01	-
<b>ИТОГО</b>		<b>53 970 433 880,14</b>	<b>53 967 933 806,00</b>	<b>2 500 074,14</b>	<b>52 251 948 055,51</b>	<b>308 840 721,36</b>	<b>52 560 788 776,87</b>	<b>1 409 645 103,27</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.