

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.10.2017
по итогам расчетов 30.10.2017**

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 30.10.2017

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:24
2	14:04	15:02
3	16:34	18:17
Закрытие операционного дня:		18:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.10.2017 составил **52 363,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.10.2017

- всего исполнено обязательств - **50 987,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **50 689,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **298,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.10.2017 составила **1 376,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.10.2017 по итогам расчетов 30.10.2017 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.10.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.10.2017-23.10.2017	41 108 509 348,53	41 106 847 081,38	1 662 267,15	39 832 037 498,76	270 119 843,74	40 102 157 342,50	1 006 352 006,03
Оплата мощности ДПМ	01.10.2017-31.10.2017	4 349 465 928,09	4 349 465 928,09	-	4 278 995 185,12	-	4 278 995 185,12	70 470 742,97
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2017-31.10.2017	1 961 228 166,43	1 961 228 166,43	-	1 926 866 098,64	-	1 926 866 098,64	34 362 067,79
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2017-31.10.2017	14 220 750,64	14 220 750,64	-	13 678 434,22	-	13 678 434,22	542 316,42
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2017-31.10.2017	1 716 483 716,21	1 716 483 716,21	-	1 676 505 834,69	-	1 676 505 834,69	39 977 881,52
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.10.2017-31.10.2017	1 524 858 194,95	1 524 858 194,95	-	1 490 310 303,90	-	1 490 310 303,90	34 547 891,05
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2017-31.10.2017	1 129 814 751,60	1 129 814 751,60	-	921 394 736,95	28 153 830,49	949 548 567,44	180 266 184,16
Оплата мощности ВР	01.10.2017-31.10.2017	363 360 903,93	363 360 903,93	-	356 583 986,26	-	356 583 986,26	6 776 917,67
Услуги инфраструктуры	01.10.2017-31.10.2017	97 603 840,18	97 584 657,51	19 182,67	96 319 219,49	7 546,68	96 326 766,17	1 277 074,01
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2017-31.10.2017	97 366 135,40	97 366 135,40	-	95 751 299,99	-	95 751 299,99	1 614 835,41
Реструктуризация ДППО	01.10.2017-31.10.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		52 363 431 735,96	52 361 750 286,14	1 681 449,82	50 688 962 598,02	298 281 220,91	50 987 243 818,93	1 376 187 917,03

¹ 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.

² 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.