

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.03.2018  
по итогам расчетов 28.03.2018**

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 28.03.2018**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:30
2	14:04	14:55
3	16:33	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.03.2018 составил **53 934,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.03.2018

- всего исполнено обязательств - **52 837,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **52 585,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **251,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.03.2018 составила **1 097,2 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.03.2018 по итогам расчетов 28.03.2018 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.03.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.03.2018-23.03.2018	42 220 440 485,42	42 218 607 111,77	1 833 373,65	41 120 525 669,00	251 539 869,62	41 372 065 538,62	848 374 946,80
Оплата мощности ДПМ	01.03.2018-31.03.2018	4 330 587 938,27	4 330 587 938,27	-	4 240 365 278,78	-	4 240 365 278,78	90 222 659,49
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2018-31.03.2018	1 873 558 471,09	1 873 558 471,09	-	1 831 285 804,85	-	1 831 285 804,85	42 272 666,24
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2018-31.03.2018	1 864 880 638,21	1 864 880 638,21	-	1 812 423 474,15	-	1 812 423 474,15	52 457 164,06
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2018-31.03.2018	7 651 635,21	7 651 635,21	-	7 292 980,95	-	7 292 980,95	358 654,26
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.03.2018-31.03.2018	1 793 003 109,94	1 793 003 109,94	-	1 793 003 109,94	-	1 793 003 109,94	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2018-31.03.2018	1 288 214 536,91	1 288 214 536,91	-	1 236 216 073,58	-	1 236 216 073,58	51 998 463,33
Оплата мощности ВР	01.03.2018-31.03.2018	274 515 476,94	274 515 476,94	-	267 431 846,01	-	267 431 846,01	7 083 630,93
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2018-31.03.2018	139 115 032,91	139 115 032,91	-	136 275 971,13	-	136 275 971,13	2 839 061,78
Услуги инфраструктуры	01.03.2018-31.03.2018	120 752 619,34	120 729 298,31	23 321,03	119 197 389,29	10 417,85	119 207 807,14	1 544 812,20
Реструктуризация ДППО	01.03.2018-31.03.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.02.2018-28.02.2018	20 974 379,54	20 974 379,54	-	20 974 379,54	-	20 974 379,54	-
<b>ИТОГО</b>		<b>53 934 214 323,78</b>	<b>53 932 357 629,10</b>	<b>1 856 694,68</b>	<b>52 585 511 977,22</b>	<b>251 550 287,47</b>	<b>52 837 062 264,69</b>	<b>1 097 152 059,09</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.