

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.10.2019
по итогам расчетов 14.10.2019**

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 14.10.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:12
2	14:03	15:04
3	16:35	17:16
Закрытие операционного дня:		17:16

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.10.2019 составил **37 189,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.10.2019

- всего исполнено обязательств - **36 718,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **36 701,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **17,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.10.2019 составила **470,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.10.2019 по итогам расчетов 14.10.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.10.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.10.2019-31.10.2019	4 369 738 252,16	4 369 738 252,16	-	4 334 912 942,57	-	4 334 912 942,57	34 825 309,59
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2019-31.10.2019	2 961 291 372,85	2 961 291 372,85	-	2 933 557 975,47	-	2 933 557 975,47	27 733 397,38
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2019-31.10.2019	35 166 284,27	35 166 284,27	-	34 847 942,32	-	34 847 942,32	318 341,95
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2019-31.10.2019	2 022 855 653,66	2 022 855 653,66	-	2 005 427 209,59	-	2 005 427 209,59	17 428 444,07
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-31.10.2019	20 809 327,88	20 809 327,88	-	20 408 587,70	-	20 408 587,70	400 740,18
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-31.10.2019	6 403 156,16	6 403 156,16	-	6 279 844,69	-	6 279 844,69	123 311,47
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2019-31.10.2019	1 548 384 520,96	1 548 384 520,96	-	1 548 384 520,96	-	1 548 384 520,96	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2019-31.10.2019	422 964 620,53	422 964 620,53	-	419 295 059,95	-	419 295 059,95	3 669 560,58
Оплата мощности ВР	01.10.2019-31.10.2019	267 129 096,11	267 129 096,11	-	266 696 461,76	-	266 696 461,76	432 634,35
Покупка на РСВ	01.10.2019-09.10.2019	23 282 595 940,39	23 281 371 612,28	1 224 328,11	22 883 349 393,76	17 026 287,75	22 900 375 681,51	382 220 258,88
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2019-31.10.2019	2 010 014 075,54	2 010 014 075,54	-	2 010 014 075,54	-	2 010 014 075,54	-
Услуги инфраструктуры	01.09.2019-31.10.2019	199 401 671,68	199 384 530,98	17 140,70	196 181 689,19	134 116,91	196 315 806,10	3 085 865,58
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.08.2019-31.08.2019	42 209 492,12	42 208 875,02	617,10	42 182 216,08	-	42 182 216,08	27 276,04
ИТОГО		37 188 963 464,31	37 187 721 378,40	1 242 085,91	36 701 537 919,58	17 160 404,66	36 718 698 324,24	470 265 140,07

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.