

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2019
по итогам расчетов 16.09.2019**

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 16.09.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:26	11:45
2	14:03	14:52
3	16:42	17:31
Закрытие операционного дня:		17:31

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.09.2019 составил **34 203,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.09.2019

- всего исполнено обязательств - **33 717,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **33 693,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **23,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.09.2019 составила **485,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.09.2019 по итогам расчетов 16.09.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.09.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.09.2019-30.09.2019	4 018 091 222,72	4 018 091 222,72	-	3 977 425 181,06	-	3 977 425 181,06	40 666 041,66
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2019-30.09.2019	2 727 778 405,75	2 727 778 405,75	-	2 695 431 125,09	-	2 695 431 125,09	32 347 280,66
Оплата мощности КОМ НГО	01.09.2019-30.09.2019	32 511 534,63	32 511 534,63	-	32 138 867,32	-	32 138 867,32	372 667,31
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2019-30.09.2019	1 825 811 157,36	1 825 811 157,36	-	1 805 773 195,37	-	1 805 773 195,37	20 037 961,99
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2019-30.09.2019	19 030 636,88	19 030 636,88	-	18 569 815,74	-	18 569 815,74	460 821,14
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2019-30.09.2019	4 580 910,11	4 580 910,11	-	4 469 984,74	-	4 469 984,74	110 925,37
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2019-30.09.2019	1 268 605 065,07	1 268 605 065,07	-	1 268 605 065,07	-	1 268 605 065,07	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2019-30.09.2019	391 213 665,77	391 213 665,77	-	386 914 603,17	-	386 914 603,17	4 299 062,60
Оплата мощности ВР	01.09.2019-30.09.2019	240 517 719,20	240 517 719,20	-	240 064 364,29	-	240 064 364,29	453 354,91
Покупка на РСВ	01.09.2019-09.09.2019	21 867 987 745,77	21 866 990 403,54	997 342,23	21 460 657 767,74	23 157 535,95	21 483 815 303,69	384 172 442,08
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2019-30.09.2019	1 567 069 224,14	1 567 069 224,14	-	1 567 069 224,14	-	1 567 069 224,14	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2019-30.09.2019	197 577 977,73	197 567 363,73	10 614,00	194 572 908,68	44 809,85	194 617 718,53	2 960 259,20
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.07.2019-31.07.2019	42 209 492,22	42 209 121,96	370,26	42 205 049,07	-	42 205 049,07	4 443,15
ИТОГО		34 202 984 757,35	34 201 976 430,86	1 008 326,49	33 693 897 151,48	23 202 345,80	33 717 099 497,28	485 885 260,07

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.