

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2019
по итогам расчетов 28.08.2019**

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 28.08.2019

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:05	11:45
2	14:03	14:59
3	16:33	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2019 составил **45 561,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.08.2019

- всего исполнено обязательств - **44 879,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **44 847,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **32,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.08.2019 составила **682,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2019 по итогам расчетов 28.08.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.08.2019-31.08.2019	3 775 873 628,72	3 775 873 628,72	-	3 738 423 961,70	-	3 738 423 961,70	37 449 667,02
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2019-31.08.2019	2 560 066 556,59	2 560 066 556,59	-	2 530 361 982,22	-	2 530 361 982,22	29 704 574,37
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2019-31.08.2019	1 742 614 183,29	1 742 614 183,29	-	1 723 986 404,55	-	1 723 986 404,55	18 627 778,74
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2019-31.08.2019	17 378 146,68	17 378 146,68	-	16 978 187,78	-	16 978 187,78	399 958,90
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2019-31.08.2019	4 205 717,47	4 205 717,47	-	4 108 922,61	-	4 108 922,61	96 794,86
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2019-31.08.2019	29 993 639,73	29 993 639,73	-	29 657 433,94	-	29 657 433,94	336 205,79
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2019-31.08.2019	1 191 452 018,84	1 191 452 018,84	-	1 191 452 018,84	-	1 191 452 018,84	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2019-31.08.2019	364 396 493,07	364 396 493,07	-	360 477 811,12	-	360 477 811,12	3 918 681,95
Оплата мощности ВР	01.08.2019-31.08.2019	227 576 592,40	227 576 592,40	-	227 115 581,85	-	227 115 581,85	461 010,55
Реструктуризация ДППО	01.08.2019-31.08.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.08.2019-23.08.2019	34 033 826 835,32	34 032 433 823,33	1 393 011,99	33 411 079 599,17	32 559 924,90	33 443 639 524,07	590 187 311,25
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2019-31.08.2019	1 510 763 363,78	1 510 763 363,78	-	1 510 763 363,78	-	1 510 763 363,78	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2019-31.08.2019	103 002 964,77	102 985 844,60	17 120,17	102 155 292,03	6 836,53	102 162 128,56	840 836,21

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.07.2019-31.07.2019	479,61	-	479,61	-	479,61	479,61	-
ИТОГО		45 561 670 620,27	45 560 260 008,50	1 410 611,77	44 847 080 559,59	32 567 241,04	44 879 647 800,63	682 022 819,64

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 потребителей 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.