

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.07.2019
по итогам расчетов 15.07.2019**

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 15.07.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:45
2	14:04	15:07
3	16:35	17:13
Закрытие операционного дня:		17:13

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.07.2019 составил **33 742,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.07.2019

- всего исполнено обязательств - **33 174,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **33 148,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **26,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.07.2019 составила **568,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.07.2019 по итогам расчетов 15.07.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 16.07.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.07.2019-31.07.2019	3 771 752 168,95	3 771 752 168,95	-	3 728 212 212,87	-	3 728 212 212,87	43 539 956,08
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2019-31.07.2019	2 596 563 595,03	2 596 563 595,03	-	2 561 407 998,72	-	2 561 407 998,72	35 155 596,31
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2019-31.07.2019	29 863 677,11	29 863 677,11	-	29 471 343,90	-	29 471 343,90	392 333,21
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2019-31.07.2019	1 694 331 165,52	1 694 331 165,52	-	1 673 073 015,87	-	1 673 073 015,87	21 258 149,65
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2019-31.07.2019	17 656 859,38	17 656 859,38	-	17 174 856,72	-	17 174 856,72	482 002,66
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.07.2019	4 147 076,20	4 147 076,20	-	4 033 867,96	-	4 033 867,96	113 208,24
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2019-31.07.2019	1 192 473 791,63	1 192 473 791,63	-	1 192 473 791,63	-	1 192 473 791,63	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2019-31.07.2019	353 091 727,64	353 091 727,64	-	348 657 661,76	-	348 657 661,76	4 434 065,88
Оплата мощности ВР	01.07.2019-31.07.2019	228 016 849,37	228 016 849,37	-	227 517 457,63	-	227 517 457,63	499 391,74
Покупка на РСВ	01.07.2019-09.07.2019	22 086 962 204,03	22 086 184 076,12	778 127,91	21 600 919 245,99	26 390 414,24	21 627 309 660,23	459 652 543,80
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2019-31.07.2019	1 531 058 465,98	1 531 058 465,98	-	1 531 058 465,98	-	1 531 058 465,98	-
Услуги инфраструктуры	01.05.2019-31.07.2019	194 624 109,54	194 608 991,31	15 118,23	192 005 743,12	5 887,45	192 011 630,57	2 612 478,97
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.05.2019-31.05.2019	42 209 492,10	42 209 492,10	-	42 159 383,17	-	42 159 383,17	50 108,93
ИТОГО		33 742 751 182,48	33 741 957 936,34	793 246,14	33 148 165 045,32	26 396 301,69	33 174 561 347,01	568 189 835,47

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.