

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2019  
по итогам расчетов 14.08.2019**

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 14.08.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	13:15
2	14:05	15:21
3	16:34	17:22
Закрытие операционного дня:		17:22

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2019 составил **33 566,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.08.2019

- всего исполнено обязательств - **33 076,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **33 060,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **15,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.08.2019 составила **490,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2019 по итогам расчетов 14.08.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.08.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.08.2019-31.08.2019	3 775 872 677,54	3 775 872 677,54	-	3 738 503 616,65	-	3 738 503 616,65	37 369 060,89
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2019-31.08.2019	2 560 066 448,79	2 560 066 448,79	-	2 530 554 523,93	-	2 530 554 523,93	29 511 924,86
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2019-31.08.2019	29 993 638,41	29 993 638,41	-	29 659 607,67	-	29 659 607,67	334 030,74
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2019-31.08.2019	1 742 614 181,94	1 742 614 181,94	-	1 724 106 921,43	-	1 724 106 921,43	18 507 260,51
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2019-31.08.2019	17 378 146,66	17 378 146,66	-	16 980 775,44	-	16 980 775,44	397 371,22
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2019-31.08.2019	4 205 717,42	4 205 717,42	-	4 109 548,80	-	4 109 548,80	96 168,62
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2019-31.08.2019	1 191 452 019,00	1 191 452 019,00	-	1 191 452 019,00	-	1 191 452 019,00	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2019-31.08.2019	364 396 230,94	364 396 230,94	-	360 501 897,88	-	360 501 897,88	3 894 333,06
Оплата мощности ВР	01.08.2019-31.08.2019	227 576 523,96	227 576 523,96	-	227 117 106,45	-	227 117 106,45	459 417,51
Покупка на РСВ	01.08.2019-09.08.2019	21 908 504 379,94	21 907 602 954,78	901 425,16	21 496 323 776,05	15 289 713,51	21 511 613 489,56	396 890 890,38
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2019-31.08.2019	1 510 763 364,19	1 510 763 364,19	-	1 510 763 364,19	-	1 510 763 364,19	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2019-31.08.2019	191 872 371,28	191 858 861,11	13 510,17	188 829 924,88	77 703,77	188 907 628,65	2 964 742,63
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.06.2019-30.06.2019	42 209 492,33	42 209 245,49	246,84	41 956 726,10	-	41 956 726,10	252 766,23
<b>ИТОГО</b>		<b>33 566 905 192,40</b>	<b>33 565 990 010,23</b>	<b>915 182,17</b>	<b>33 060 859 808,47</b>	<b>15 367 417,28</b>	<b>33 076 227 225,75</b>	<b>490 677 966,65</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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.