

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.02.2019
по итогам расчетов 14.02.2019**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года. 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 14.02.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:42
2	14:05	15:00
3	16:35	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.02.2019 составил **44 443,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.02.2019

- всего исполнено обязательств - **43 929,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **43 898,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **30,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.02.2019 составила **513,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.02.2019 по итогам расчетов 14.02.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.02.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.02.2019-09.02.2019	30 037 848 855,85	30 036 392 941,14	1 455 914,71	29 715 546 343,18	30 525 454,37	29 746 071 797,55	291 777 058,30
Оплата мощности ДПМ	01.02.2019-28.02.2019	4 714 933 531,83	4 714 933 531,83	-	4 664 620 758,57	-	4 664 620 758,57	50 312 773,26
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2019-28.02.2019	3 058 528 556,93	3 058 528 556,93	-	3 020 248 206,82	-	3 020 248 206,82	38 280 350,11
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2019-13.02.2019	2 144 780 980,51	2 144 780 980,51	-	2 144 780 980,51	-	2 144 780 980,51	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2019-28.02.2019	6 145 505,78	6 145 505,78	-	5 993 324,47	-	5 993 324,47	152 181,31
Оплата мощности КОМ	01.02.2019-28.02.2019	10 024 075,92	10 024 075,92	-	9 775 852,91	-	9 775 852,91	248 223,01
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2019-28.02.2019	36 604 413,72	36 604 413,72	-	36 163 238,13	-	36 163 238,13	441 175,59
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2019-28.02.2019	2 076 217 577,54	2 076 217 577,54	-	2 053 405 448,56	-	2 053 405 448,56	22 812 128,98
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2019-28.02.2019	1 487 268 173,16	1 487 268 173,16	-	1 385 785 972,63	-	1 385 785 972,63	101 482 200,53
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2019-28.02.2019	332 251 111,31	332 251 111,31	-	328 433 561,60	-	328 433 561,60	3 817 549,71
Оплата мощности ВР	01.02.2019-28.02.2019	287 259 096,91	287 259 096,91	-	286 704 853,89	-	286 704 853,89	554 243,02
Услуги инфраструктуры	01.12.2018-28.02.2019	251 393 327,95	251 368 443,81	24 884,14	247 312 249,88	148 600,51	247 460 850,39	3 932 477,56
ИТОГО		44 443 255 207,41	44 441 774 408,56	1 480 798,85	43 898 770 791,15	30 674 054,88	43 929 444 846,03	513 810 361,38

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.