

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2018
по итогам расчетов 14.12.2018**

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 14.12.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:50	12:07
2	14:08	15:15
3	16:33	17:17
Закрытие операционного дня:		17:17

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2018 составил **43 113,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2018

- всего исполнено обязательств - **42 645,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **42 644,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2018 составила **468,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2018 по итогам расчетов 14.12.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.12.2018-09.12.2018	29 387 314 818,33	29 385 758 841,97	1 555 976,36	29 048 568 435,58	36 371,85	29 048 604 807,43	338 710 010,90
Оплата мощности ДПМ	01.12.2018-31.12.2018	4 663 260 742,93	4 663 260 742,93	-	4 611 641 082,60	-	4 611 641 082,60	51 619 660,33
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2018-31.12.2018	2 413 616 203,57	2 413 616 203,57	-	2 382 123 655,29	-	2 382 123 655,29	31 492 548,28
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2018-31.12.2018	2 103 989 451,22	2 103 989 451,22	-	2 079 068 846,88	-	2 079 068 846,88	24 920 604,34
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2018-31.12.2018	9 436 216,60	9 436 216,60	-	9 187 461,71	-	9 187 461,71	248 754,89
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2018-31.12.2018	36 331 058,93	36 331 058,93	-	35 872 097,21	-	35 872 097,21	458 961,72
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2018-13.12.2018	2 097 441 067,29	2 097 441 067,29	-	2 097 441 067,29	-	2 097 441 067,29	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2018-31.12.2018	1 401 764 192,57	1 401 764 192,57	-	1 401 764 192,57	-	1 401 764 192,57	-
Оплата мощности ВР	01.12.2018-31.12.2018	307 531 595,27	307 531 595,27	-	306 798 248,50	-	306 798 248,50	733 346,77
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2018-31.12.2018	214 534 702,73	214 534 702,73	-	212 095 598,42	-	212 095 598,42	2 439 104,31
Услуги инфраструктуры	01.10.2018-31.12.2018	205 717 213,23	205 697 736,11	19 477,12	202 679 124,87	108 408,26	202 787 533,13	2 929 680,10
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.03.2016-31.03.2016	272 328 821,19	270 946 508,81	1 382 312,38	257 660 006,42	-	257 660 006,42	14 668 814,77
ИТОГО		43 113 266 083,86	43 110 308 318,00	2 957 765,86	42 644 899 817,34	144 780,11	42 645 044 597,45	468 221 486,41

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.