

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.10.2018
по итогам расчетов 29.10.2018**

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 29.10.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	11:18
2	14:03	14:59
3	16:32	17:23
Закрытие операционного дня:		17:23

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.10.2018 составил **52 163,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.10.2018

- всего исполнено обязательств - **51 713,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **51 664,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **48,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.10.2018 составила **450,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.10.2018 по итогам расчетов 29.10.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.10.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	10.10.2018-23.10.2018	40 553 366 583,36	40 551 845 760,74	1 520 822,62	40 141 481 067,40	48 277 314,73	40 189 758 382,13	363 608 201,23
Оплата мощности ДПМ	01.10.2018-31.10.2018	4 333 211 696,11	4 333 211 696,11	-	4 292 018 212,43	-	4 292 018 212,43	41 193 483,68
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2018-31.10.2018	1 999 368 281,79	1 999 368 281,79	-	1 977 085 380,56	-	1 977 085 380,56	22 282 901,23
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2018-31.10.2018	1 874 732 905,94	1 874 732 905,94	-	1 854 741 221,35	-	1 854 741 221,35	19 991 684,59
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2018-31.10.2018	8 842 773,14	8 842 773,14	-	8 636 245,09	-	8 636 245,09	206 528,05
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.10.2018-31.10.2018	1 663 818 117,55	1 663 818 117,55	-	1 663 818 117,55	-	1 663 818 117,55	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2018-31.10.2018	1 160 400 564,25	1 160 400 564,25	-	1 160 400 564,25	-	1 160 400 564,25	-
Оплата мощности ВР	01.10.2018-31.10.2018	291 108 928,71	291 108 928,71	-	290 600 869,39	-	290 600 869,39	508 059,32
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2018-31.10.2018	176 338 322,02	176 338 322,02	-	174 661 356,42	-	174 661 356,42	1 676 965,60
Услуги инфраструктуры	01.10.2018-31.10.2018	101 702 318,85	101 682 540,53	19 778,32	100 906 277,88	4 260,53	100 910 538,41	791 780,44
Реструктуризация ДППО	01.10.2018-31.10.2018	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
ИТОГО		52 163 410 491,72	52 161 869 890,78	1 540 600,94	51 664 869 312,32	48 281 575,26	51 713 150 887,58	450 259 604,14

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 ЭЭС", 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.