

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.05.2020
по итогам расчетов 14.05.2020**

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 14.05.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:18
2	14:03	15:04
3	16:33	17:28
Закрытие операционного дня:		17:28

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.05.2020 составил **29 483,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.05.2020

- всего исполнено обязательств - **28 944,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **28 939,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **4,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.05.2020 составила **539,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.05.2020 по итогам расчетов 14.05.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.05.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.05.2020-31.05.2020	3 854 459 569,71	3 854 459 569,71	-	3 808 354 921,20	-	3 808 354 921,20	46 104 648,51
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2020-31.05.2020	2 869 558 819,30	2 869 558 819,30	-	2 837 013 809,57	-	2 837 013 809,57	32 545 009,73
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2020-31.05.2020	1 288 544 022,09	1 288 544 022,09	-	1 266 924 099,32	-	1 266 924 099,32	21 619 922,77
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2020-31.05.2020	1 151 726 940,31	1 151 726 940,31	-	1 121 246 051,74	-	1 121 246 051,74	30 480 888,57
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2020-31.05.2020	216 006,70	216 006,70	-	211 041,52	-	211 041,52	4 965,18
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2020-31.05.2020	18 149 983,02	18 149 983,02	-	17 732 784,66	-	17 732 784,66	417 198,36
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2020-31.05.2020	37 504 978,77	37 504 978,77	-	37 095 268,92	-	37 095 268,92	409 709,85
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2020-31.05.2020	626 824 918,74	626 824 918,74	-	619 328 884,64	-	619 328 884,64	7 496 034,10
Оплата мощности ВР	01.05.2020-31.05.2020	192 994 830,11	192 994 830,11	-	192 211 471,05	-	192 211 471,05	783 359,06
Покупка на РСВ	01.05.2020-09.05.2020	17 442 439 837,17	17 441 811 120,77	628 716,40	17 043 190 092,39	4 612 072,19	17 047 802 164,58	394 637 672,59
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2020-31.05.2020	1 775 842 210,92	1 775 842 210,92	-	1 775 842 210,92	-	1 775 842 210,92	-
Услуги инфраструктуры	01.03.2020-31.05.2020	225 458 403,94	225 434 668,14	23 735,80	220 228 339,98	229 850,27	220 458 190,25	5 000 213,69
ИТОГО		29 483 720 520,78	29 483 068 068,58	652 452,20	28 939 378 975,91	4 841 922,46	28 944 220 898,37	539 499 622,41

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;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 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;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.