

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.04.2020
по итогам расчетов 14.04.2020**

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 14.04.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:14
2	14:03	14:49
3	16:33	17:29
Закрытие операционного дня:		17:29

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.04.2020 составил **35 912,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.04.2020

- всего исполнено обязательств - **35 371,1 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **35 356,7 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **14,3 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,6 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.04.2020 составила **541,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.04.2020 по итогам расчетов 14.04.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.04.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.04.2020-30.04.2020	4 241 627 712,63	4 241 627 712,63	-	4 191 249 457,99	-	4 191 249 457,99	50 378 254,64
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.04.2020-30.04.2020	3 206 732 949,45	3 206 732 949,45	-	3 161 483 135,27	-	3 161 483 135,27	45 249 814,18
Оплата мощности КОМ НГО	01.04.2020-30.04.2020	41 761 481,15	41 761 481,15	-	41 193 293,07	-	41 193 293,07	568 188,08
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.04.2020-30.04.2020	1 733 063 044,89	1 733 063 044,89	-	1 711 723 472,68	-	1 711 723 472,68	21 339 572,21
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.04.2020-30.04.2020	20 259 351,72	20 259 351,72	-	19 685 726,62	-	19 685 726,62	573 625,10
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.04.2020-30.04.2020	940 057,07	940 057,07	-	913 440,21	-	913 440,21	26 616,86
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.04.2020-30.04.2020	1 424 256 090,68	1 424 256 090,68	-	1 424 256 090,68	-	1 424 256 090,68	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.04.2020-30.04.2020	652 507 326,51	652 507 326,51	-	644 695 803,93	-	644 695 803,93	7 811 522,58
Оплата мощности ВР	01.04.2020-30.04.2020	217 972 735,02	217 972 735,02	-	217 341 839,55	-	217 341 839,55	630 895,47
Покупка на РСВ	01.04.2020-09.04.2020	22 135 273 472,55	22 134 194 041,89	1 079 430,66	21 711 423 648,55	14 174 019,51	21 725 597 668,06	409 675 804,49
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2020-30.04.2020	1 980 843 320,65	1 980 843 320,65	-	1 980 843 320,65	-	1 980 843 320,65	-
Услуги инфраструктуры	01.03.2020-30.04.2020	227 357 619,61	227 334 505,70	23 113,91	222 927 505,78	139 617,77	223 067 123,55	4 290 496,06
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.06.2018-30.06.2018	30 320 895,00	29 777 684,60	543 210,40	29 010 070,31	-	29 010 070,31	1 310 824,69
ИТОГО		35 912 916 056,93	35 911 270 301,96	1 645 754,97	35 356 746 805,29	14 313 637,28	35 371 060 442,57	541 855 614,36

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.