

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.05.2021
по итогам расчетов 14.05.2021**

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 14.05.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	13:18	14:33
2	16:33	17:11
Закрытие операционного дня:		17:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.05.2021 составил **36 956,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.05.2021

- всего исполнено обязательств - **35 810,6 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **35 808,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **2,5 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,8 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.05.2021 составила **1 145,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.05.2021 по итогам расчетов 14.05.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.05.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.05.2021-31.05.2021	3 719 520 805,23	3 719 520 805,23	-	3 675 395 362,06	-	3 675 395 362,06	44 125 443,17
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2021-31.05.2021	3 054 837 389,25	3 054 837 389,25	-	3 021 676 998,46	-	3 021 676 998,46	33 160 390,79
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2021-31.05.2021	1 823 851 039,25	1 823 851 039,25	-	1 785 042 120,53	-	1 785 042 120,53	38 808 918,72
Оплата мощности КОМ НГО	01.05.2021-31.05.2021	37 643 489,73	37 643 489,73	-	37 249 883,19	-	37 249 883,19	393 606,54
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.05.2021-31.05.2021	21 417 271,34	21 417 271,34	-	20 920 589,62	-	20 920 589,62	496 681,72
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2021-31.05.2021	1 283 196 072,17	1 283 196 072,17	-	1 283 196 072,17	-	1 283 196 072,17	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2021-31.05.2021	814 044 105,45	814 044 105,45	-	804 527 817,00	-	804 527 817,00	9 516 288,45
Оплата мощности ВР	01.05.2021-31.05.2021	129 699 945,19	129 699 945,19	-	128 789 194,20	-	128 789 194,20	910 750,99
Покупка на РСВ	01.05.2021-09.05.2021	23 825 498 549,17	23 824 765 572,37	732 976,80	22 923 369 864,46	2 518 573,59	22 925 888 438,05	899 610 111,12
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2021-31.05.2021	1 925 141 613,15	1 925 141 613,15	-	1 812 393 691,36	-	1 812 393 691,36	112 747 921,79
Услуги инфраструктуры	01.04.2021-31.05.2021	321 660 174,46	321 637 967,29	22 207,17	315 479 274,98	8 812,77	315 488 087,75	6 172 086,71
ИТОГО		36 956 510 454,39	36 955 755 270,42	755 183,97	35 808 040 868,03	2 527 386,36	35 810 568 254,39	1 145 942 200,00

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 договору 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.