

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.06.2020
по итогам расчетов 29.06.2020**

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 29.06.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:22
2	14:04	15:01
3	16:34	17:34
Закрытие операционного дня:		17:34

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.06.2020 составил **42 238,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.06.2020

- всего исполнено обязательств - **41 410,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **41 392,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **17,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **20,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.06.2020 составила **828,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.06.2020 по итогам расчетов 29.06.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.06.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.06.2020-30.06.2020	3 883 281 157,47	3 881 577 636,05	1 703 521,42	3 836 064 330,37	-	3 836 064 330,37	47 216 827,10
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.06.2020-30.06.2020	2 950 482 309,62	2 948 957 111,95	1 525 197,67	2 915 750 956,14	-	2 915 750 956,14	34 731 353,48
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.06.2020-30.06.2020	1 283 148 513,65	1 283 148 513,65	-	1 283 148 513,65	-	1 283 148 513,65	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.06.2020-30.06.2020	1 157 463 043,50	1 156 739 141,05	723 902,45	1 127 159 055,29	-	1 127 159 055,29	30 303 988,21
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.06.2020-30.06.2020	18 612 359,44	18 593 388,54	18 970,90	18 180 251,62	-	18 180 251,62	432 107,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.06.2020-30.06.2020	773 591,26	772 802,75	788,51	755 631,06	-	755 631,06	17 960,20
Оплата мощности КОМ НГО	01.06.2020-30.06.2020	38 441 155,61	38 422 004,93	19 150,68	38 004 946,72	-	38 004 946,72	436 208,89
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.06.2020-30.06.2020	655 270 664,72	654 993 121,45	277 543,27	647 310 502,04	-	647 310 502,04	7 960 162,68
Оплата мощности ВР	01.06.2020-30.06.2020	201 028 303,08	200 995 134,89	33 168,19	200 294 749,59	-	200 294 749,59	733 553,49
Реструктуризация ДППО	01.06.2020-30.06.2020	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.06.2020-23.06.2020	30 305 280 609,76	30 289 455 321,85	15 825 287,91	29 582 416 238,58	17 904 586,22	29 600 320 824,80	704 959 784,96
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.06.2020-30.06.2020	1 634 554 788,69	1 634 554 788,69	-	1 634 554 788,69	-	1 634 554 788,69	-
Услуги инфраструктуры	01.06.2020-30.06.2020	109 972 130,41	109 904 437,02	67 693,39	108 631 590,49	6 475,22	108 638 065,71	1 334 064,70
ИТОГО		42 238 828 627,21	42 218 633 402,82	20 195 224,39	41 392 791 554,24	17 911 061,44	41 410 702 615,68	828 126 011,53

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.