

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2020
по итогам расчетов 14.09.2020**

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 14.09.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:15
2	14:05	15:09
3	16:34	17:28
Закрытие операционного дня:		17:28

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.09.2020 составил **35 528,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.09.2020

- всего исполнено обязательств - **34 868,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **34 866,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.09.2020 составила **660,6 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.09.2020 по итогам расчетов 14.09.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.09.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.09.2020-30.09.2020	4 185 466 154,11	4 185 466 154,11	-	4 144 030 711,68	-	4 144 030 711,68	41 435 442,43
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2020-30.09.2020	3 095 534 435,97	3 095 534 435,97	-	3 059 068 770,02	-	3 059 068 770,02	36 465 665,95
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2020-30.09.2020	19 709 774,64	19 709 774,64	-	19 246 008,40	-	19 246 008,40	463 766,24
Оплата мощности КОМ НГО	01.09.2020-30.09.2020	40 685 411,80	40 685 411,80	-	40 222 573,79	-	40 222 573,79	462 838,01
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2020-30.09.2020	1 630 664 005,01	1 630 664 005,01	-	1 613 454 186,84	-	1 613 454 186,84	17 209 818,17
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2020-30.09.2020	5 545 864,78	5 545 864,78	-	5 415 371,94	-	5 415 371,94	130 492,84
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2020-30.09.2020	1 465 379 758,62	1 465 379 758,62	-	1 465 379 758,62	-	1 465 379 758,62	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2020-30.09.2020	702 726 161,82	702 726 161,82	-	695 607 533,44	-	695 607 533,44	7 118 628,38
Оплата мощности ВР	01.09.2020-30.09.2020	207 820 940,14	207 820 940,14	-	207 523 719,11	-	207 523 719,11	297 221,03
Покупка на РСВ	01.09.2020-09.09.2020	21 814 722 501,11	21 812 340 819,27	2 381 681,84	21 260 773 742,35	2 135 921,91	21 262 909 664,26	551 812 836,85
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2020-30.09.2020	1 858 104 769,92	1 858 104 769,92	-	1 858 104 769,92	-	1 858 104 769,92	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2020-30.09.2020	502 542 763,94	502 496 666,79	46 097,15	497 333 100,49	4 811,98	497 337 912,47	5 204 851,47
ИТОГО		35 528 902 541,86	35 526 474 762,87	2 427 778,99	34 866 160 246,60	2 140 733,89	34 868 300 980,49	660 601 561,37

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.