

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2020
по итогам расчетов 14.12.2020**

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 14.12.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:25
2	14:03	15:05
3	16:33	17:54
Закрытие операционного дня:		17:54

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2020 составил **43 026,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.12.2020

- всего исполнено обязательств - **42 306,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **42 303,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **4,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.12.2020 составила **720,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2020 по итогам расчетов 14.12.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.12.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.12.2020-31.12.2020	5 067 882 209,27	5 067 882 209,27	-	5 019 514 725,65	-	5 019 514 725,65	48 367 483,62
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2020-31.12.2020	3 642 125 323,34	3 642 125 323,34	-	3 600 346 144,52	-	3 600 346 144,52	41 779 178,82
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2020-31.12.2020	1 909 398 839,06	1 909 398 839,06	-	1 890 859 563,06	-	1 890 859 563,06	18 539 276,00
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2020-31.12.2020	47 022 520,07	47 022 520,07	-	46 495 656,82	-	46 495 656,82	526 863,25
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2020-31.12.2020	22 879 776,31	22 879 776,31	-	22 340 019,28	-	22 340 019,28	539 757,03
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2020-31.12.2020	5 995 659,15	5 995 659,15	-	5 854 215,50	-	5 854 215,50	141 443,65
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2020-31.12.2020	1 897 251 220,93	1 897 251 220,93	-	1 897 251 220,93	-	1 897 251 220,93	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2020-31.12.2020	958 688 427,09	958 688 427,09	-	948 942 624,76	-	948 942 624,76	9 745 802,33
Оплата мощности ВР	01.12.2020-31.12.2020	238 506 423,38	238 506 423,38	-	238 122 525,17	-	238 122 525,17	383 898,21
Покупка на РСВ	01.12.2020-09.12.2020	25 851 437 251,52	25 847 424 203,96	4 013 047,56	25 253 974 674,85	3 003 867,00	25 256 978 541,85	594 458 709,67
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2020-31.12.2020	2 795 747 818,41	2 795 747 818,41	-	2 795 747 818,41	-	2 795 747 818,41	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2020-31.12.2020	558 783 892,65	558 746 050,77	37 841,88	554 373 114,21	7 752,85	554 380 867,06	4 403 025,59
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.10.2018-31.10.2018	30 323 004,81	30 296 107,99	26 896,82	29 163 804,39	-	29 163 804,39	1 159 200,42
ИТОГО		43 026 042 365,99	43 021 964 579,73	4 077 786,26	42 302 986 107,55	3 011 619,85	42 305 997 727,40	720 044 638,59

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.