

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2020
по итогам расчетов 16.11.2020**

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 16.11.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:18
2	14:02	14:50
3	16:33	17:24
Закрытие операционного дня:		17:24

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2020 составил **39 433,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.11.2020

- всего исполнено обязательств - **38 997,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **38 997,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **0,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.11.2020 составила **436,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2020 по итогам расчетов 16.11.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.11.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.11.2020-30.11.2020	4 777 000 366,92	4 777 000 366,92	-	4 735 164 600,38	-	4 735 164 600,38	41 835 766,54
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-30.11.2020	3 605 702 704,52	3 605 702 704,52	-	3 568 043 105,44	-	3 568 043 105,44	37 659 599,08
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2020-30.11.2020	22 721 853,54	22 721 853,54	-	22 241 713,10	-	22 241 713,10	480 140,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-30.11.2020	5 532 466,33	5 532 466,33	-	5 415 558,57	-	5 415 558,57	116 907,76
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2020-30.11.2020	46 752 912,52	46 752 912,52	-	46 276 318,89	-	46 276 318,89	476 593,63
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2020-30.11.2020	1 868 497 256,38	1 868 497 256,38	-	1 851 189 441,45	-	1 851 189 441,45	17 307 814,93
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	1 773 015 228,69	1 773 015 228,69	-	1 772 289 225,09	-	1 772 289 225,09	726 003,60
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	834 993 469,26	834 993 469,26	-	827 396 609,59	-	827 396 609,59	7 596 859,67
Оплата мощности ВР	01.11.2020-30.11.2020	240 677 066,52	240 677 066,52	-	240 355 785,95	-	240 355 785,95	321 280,57
Покупка на РСВ	01.11.2020-09.11.2020	23 253 406 463,91	23 250 239 537,75	3 166 926,16	22 927 729 581,06	289 410,31	22 928 018 991,37	325 387 472,54
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2020-30.11.2020	2 493 762 383,27	2 493 762 383,27	-	2 493 546 727,00	-	2 493 546 727,00	215 656,27
Услуги инфраструктуры	01.10.2020-30.11.2020	511 639 398,04	511 598 879,64	40 518,40	507 481 749,26	6 034,08	507 487 783,34	4 151 614,70
ИТОГО		39 433 701 569,90	39 430 494 125,34	3 207 444,56	38 997 130 415,78	295 444,39	38 997 425 860,17	436 275 709,73

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.