

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.11.2019
по итогам расчетов 28.11.2019**

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 28.11.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:06	11:16
2	14:06	15:02
3	16:33	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.11.2019 составил **52 309,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.11.2019

- всего исполнено обязательств - **51 600,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **51 589,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **11,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.11.2019 составила **708,7 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.11.2019 по итогам расчетов 28.11.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.11.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.11.2019-30.11.2019	4 702 417 237,64	4 702 417 237,64	-	4 659 361 251,35	-	4 659 361 251,35	43 055 986,29
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-30.11.2019	3 154 808 963,41	3 154 808 963,41	-	3 120 807 234,72	-	3 120 807 234,72	34 001 728,69
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2019-30.11.2019	22 416 595,62	22 416 595,62	-	21 919 418,22	-	21 919 418,22	497 177,40
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2019-30.11.2019	4 367 730,10	4 367 730,10	-	4 270 851,39	-	4 270 851,39	96 878,71
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2019-30.11.2019	37 710 854,46	37 710 854,46	-	37 317 798,34	-	37 317 798,34	393 056,12
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2019-30.11.2019	2 113 763 009,69	2 113 763 009,69	-	2 093 153 003,46	-	2 093 153 003,46	20 610 006,23
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2019-30.11.2019	1 644 641 275,30	1 644 641 275,30	-	1 644 641 275,30	-	1 644 641 275,30	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2019-30.11.2019	461 035 807,71	461 035 807,71	-	456 436 524,64	-	456 436 524,64	4 599 283,07
Оплата мощности ВР	01.11.2019-30.11.2019	284 154 872,34	284 154 872,34	-	283 605 918,17	-	283 605 918,17	548 954,17
Реструктуризация ДППО	01.11.2019-30.11.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.11.2019-23.11.2019	37 509 532 379,43	37 507 705 543,98	1 826 835,45	36 894 074 901,27	11 359 730,44	36 905 434 631,71	604 097 747,72
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2019-30.11.2019	2 263 288 979,27	2 263 288 979,27	-	2 263 288 979,27	-	2 263 288 979,27	-
Услуги инфраструктуры	01.11.2019-30.11.2019	110 700 327,31	110 678 956,47	21 370,84	109 862 838,31	5 165,56	109 868 003,87	832 323,44
ИТОГО		52 309 358 032,28	52 307 509 825,99	1 848 206,29	51 589 259 994,44	11 364 896,00	51 600 624 890,44	708 733 141,84

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.