

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2019
по итогам расчетов 21.03.2019**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года. 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 21.03.2019

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	12:25
2	14:03	15:10
3	17:04	18:07
Закрытие операционного дня:		18:07

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.03.2019 составил **109 461,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.03.2019

- всего исполнено обязательств - **106 159,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **106 100,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **59,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **205,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.03.2019 составила **3 302,0 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.03.2019 по итогам расчетов 21.03.2019 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.02.2019-28.02.2019	22 609 947 080,09	22 609 126 713,76	820 366,33	22 423 409 524,01	16 459 934,87	22 439 869 458,88	170 077 621,21
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.02.2019-28.02.2019	36 558 693,83	-	36 558 693,83	-	-	-	36 558 693,83
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2019-28.02.2019	4 023 958,31	4 023 958,31	-	3 605 296,75	418 661,56	4 023 958,31	-
РД электроэнергия и мощность	01.02.2019-28.02.2019	22 456 542 263,56	22 437 496 731,36	19 045 532,20	20 163 809 824,46	-	20 163 809 824,46	2 292 732 439,10
Оплата мощности ДПМ	01.02.2019-28.02.2019	21 410 133 685,46	21 410 075 312,04	58 373,42	21 154 573 212,86	3 746 223,08	21 158 319 435,94	251 814 249,52
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2019-28.02.2019	3 791 144,53	3 791 144,53	-	-	3 791 144,53	3 791 144,53	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2019-28.02.2019	14 965 247 184,34	14 964 350 951,83	896 232,51	14 790 923 441,15	-	14 790 923 441,15	174 323 743,19
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2019-28.02.2019	163 501 184,16	163 500 313,61	870,55	159 521 678,74	-	159 521 678,74	3 979 505,42
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2019-28.02.2019	55 405 923,80	55 405 674,82	248,98	54 328 009,84	-	54 328 009,84	1 077 913,96
Оплата мощности КОМ (переток)	01.02.2019-28.02.2019	173 556 457,26	173 537 645,64	18 811,62	173 537 645,64	-	173 537 645,64	18 811,62
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-28.02.2019	350 913 835,72	350 912 471,49	1 364,23	343 651 854,86	-	343 651 854,86	7 261 980,86
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.02.2019-28.02.2019	12 458 023,02	12 458 023,02	-	12 454 242,21	3 780,81	12 458 023,02	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2019-28.02.2019	12 442 464 970,11	12 442 420 997,86	43 972,25	12 267 581 328,75	400 045,23	12 267 981 373,98	174 483 596,13
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2019-28.02.2019	75 545 853,77	75 545 853,77	-	74 205 356,50	1 340 497,27	75 545 853,77	-
НЦЗ - 4-х стор. договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2019-28.02.2019	5 494 325 338,85	5 494 325 338,85	-	5 494 325 338,85	-	5 494 325 338,85	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.02.2019-28.02.2019	449 844,46	-	449 844,46	-	-	-	449 844,46
Покупка на БР	01.02.2019-28.02.2019	5 361 552 964,50	5 361 263 790,00	289 174,50	5 310 849 335,10	32 017 737,60	5 342 867 072,70	18 685 891,80

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.03.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2019-28.02.2019	1 538 617 833,65	1 538 617 833,65	-	1 518 503 845,35	450 633,59	1 518 954 478,94	19 663 354,71
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2019-28.02.2019	458 284,57	458 284,57	-	7 650,98	450 633,59	458 284,57	-
Оплата мощности ВР	01.02.2019-28.02.2019	1 345 417 045,11	1 303 961 187,69	41 455 857,42	1 300 054 480,06	399 265,92	1 300 453 745,98	44 963 299,13
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2019-28.02.2019	226 061,70	226 061,70	-	5 086,04	220 975,66	226 061,70	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2019-28.02.2019	427 168 575,29	427 168 575,29	-	427 168 575,29	-	427 168 575,29	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2019-28.02.2019	52 607 900,05	52 607 900,05	-	52 607 900,05	-	52 607 900,05	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.02.2019-28.02.2019	155 313 787,85	155 313 787,85	-	155 313 787,85	-	155 313 787,85	-
Услуги инфраструктуры	01.02.2019-28.02.2019	34 532 238,01	34 520 242,43	11 995,58	34 012 441,50	19 124,83	34 031 566,33	500 671,68
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2019-28.02.2019	257 614 054,03	152 238 450,58	105 375 603,45	152 238 450,58	-	152 238 450,58	105 375 603,45
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2019-28.02.2019	1 416 462,41	1 416 462,41	-	1 416 462,41	-	1 416 462,41	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.02.2019-28.02.2019	10 479 380,22	10 479 380,22	-	10 479 380,22	-	10 479 380,22	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (Крым)	01.02.2019-28.02.2019	3 839 464,53	3 839 464,53	-	3 839 464,53	-	3 839 464,53	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.02.2019-28.02.2019	17 475 085,82	17 475 085,82	-	17 475 085,82	-	17 475 085,82	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2019-28.02.2019	182 501,05	181 663,20	837,85	181 663,20	-	181 663,20	837,85
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.01.2019-31.01.2019	24 590,16	24 590,16	-	24 590,16	-	24 590,16	-
ИТОГО		109 461 791 670,22	109 256 763 891,04	205 027 779,18	106 100 104 953,76	59 718 658,54	106 159 823 612,30	3 301 968 057,92

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.

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.