

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.03.2020  
по итогам расчетов 23.03.2020**

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), 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 2020 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 23.03.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:55
2	14:03	15:23
3	17:03	17:56
Закрытие операционного дня:		17:56

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.03.2020 составил **118 139,0 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.03.2020

- всего исполнено обязательств - **114 213,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **113 975,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **237,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **112,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 23.03.2020 составила **3 925,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.03.2020 по итогам расчетов 23.03.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.03.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.02.2020-29.02.2020	5 561 902,00	5 561 902,00	-	4 833 378,08	728 478,06	5 561 856,14	45,86
Оплата мощности ДПМ	01.02.2020-29.02.2020	21 807 290 301,51	21 807 290 301,51	-	21 502 799 453,30	37 550 488,68	21 540 349 941,98	266 940 359,53
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.02.2020-29.02.2020	37 550 488,68	37 550 488,68	-	-	37 550 488,68	37 550 488,68	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.02.2020-29.02.2020	15 091 120 380,82	15 089 988 594,12	1 131 786,70	14 904 290 309,30	126 662,23	14 904 416 971,53	186 703 409,29
Оплата мощности КОМ НГО	01.02.2020-29.02.2020	212 796 586,24	212 796 586,24	-	207 382 536,77	-	207 382 536,77	5 414 049,47
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.02.2020-29.02.2020	1 651 395 317,69	1 651 395 317,69	-	1 615 495 667,80	-	1 615 495 667,80	35 899 649,89
Оплата мощности КОМ (переток)	01.02.2020-29.02.2020	118 159 492,42	118 141 044,46	18 447,96	118 087 336,88	2 636,45	118 089 973,33	69 519,09
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2020-29.02.2020	11 637 548,06	11 637 548,06	-	11 383 841,92	-	11 383 841,92	253 706,14
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.02.2020-29.02.2020	3 199 129,80	3 199 129,80	-	3 198 756,29	373,51	3 199 129,80	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.02.2020-29.02.2020	15 805 008 479,07	15 805 008 479,07	-	15 537 864 910,16	35 188 527,10	15 573 053 437,26	231 955 041,81
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.02.2020-29.02.2020	72 152 775,65	72 152 775,65	-	36 270 721,35	35 882 054,30	72 152 775,65	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2020-29.02.2020	2 888 800 720,67	2 888 800 720,67	-	2 848 923 579,74	5 755 200,41	2 854 678 780,15	34 121 940,52
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.02.2020-29.02.2020	5 756 278,89	5 756 278,89	-	1 078,48	5 755 200,41	5 756 278,89	-
Оплата мощности ВР	01.02.2020-29.02.2020	1 115 532 603,98	1 068 030 878,00	47 501 725,98	1 062 207 490,38	8 699 906,69	1 070 907 397,07	44 625 206,91
Возврат авансов за мощность ВР	01.02.2020-29.02.2020	4 407 036,29	4 407 036,29	-	1 762 734,47	2 642 129,92	4 404 864,39	2 171,90
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.02.2020-29.02.2020	315 412 017,79	315 412 017,79	-	315 193 959,81	-	315 193 959,81	218 057,98
Возврат авансов НЦЗ КС	01.02.2020-29.02.2020	56 935 905,12	56 935 905,12	-	56 935 905,12	-	56 935 905,12	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.03.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.02.2020-29.02.2020	197 600 531,82	197 600 531,82	-	197 600 531,82	-	197 600 531,82	-
Покупка на РСВ	01.02.2020-29.02.2020	24 278 722 821,85	24 277 826 046,18	896 775,67	23 983 116 195,15	15 224 422,18	23 998 340 617,33	280 382 204,52
РД электроэнергия и мощность	01.02.2020-29.02.2020	22 963 016 472,44	22 953 707 284,50	9 309 187,94	20 391 721 402,99	-	20 391 721 402,99	2 571 295 069,45
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.02.2020-29.02.2020	6 109 826 775,99	6 109 826 775,99	-	6 108 523 916,07	-	6 108 523 916,07	1 302 859,92
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.02.2020-29.02.2020	55 789 681,20	55 789 681,20	-	55 789 681,20	-	55 789 681,20	-
Покупка на БР	01.02.2020-29.02.2020	4 842 867 032,27	4 842 475 471,87	391 560,40	4 577 421 287,25	16 792 088,28	4 594 213 375,53	248 653 656,74
Услуги инфраструктуры	01.02.2020-29.02.2020	47 921 092,50	47 884 911,92	36 180,58	47 363 675,37	19 108,42	47 382 783,79	538 308,71
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.02.2020-29.02.2020	415 807 644,16	362 840 416,27	52 967 227,89	362 840 416,27	35 777 040,08	398 617 456,35	17 190 187,81
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.02.2020-29.02.2020	4 373 117,82	4 373 117,82	-	4 373 117,82	-	4 373 117,82	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.02.2020-29.02.2020	15 679 433,83	15 676 746,45	2 687,38	15 676 746,45	-	15 676 746,45	2 687,38
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.02.2020-29.02.2020	4 101 905,56	4 101 905,56	-	4 101 905,56	-	4 101 905,56	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.02.2020-29.02.2020	143 088,84	143 088,84	-	143 088,84	-	143 088,84	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.02.2020-29.02.2020	452 804,83	451 954,08	850,75	451 954,08	-	451 954,08	850,75
<b>ИТОГО</b>		<b>118 139 019 367,79</b>	<b>118 026 762 936,54</b>	<b>112 256 431,25</b>	<b>113 975 755 578,72</b>	<b>237 694 805,40</b>	<b>114 213 450 384,12</b>	<b>3 925 568 983,67</b>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.