

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.12.2019  
по итогам расчетов 23.12.2019**

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 23.12.2019**

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:04	12:01
2	14:04	15:20
3	17:05	18:19
Закрытие операционного дня:		18:19

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.12.2019 составил **120 143,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 23.12.2019

- всего исполнено обязательств - **116 354,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **116 201,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **152,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **121,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 23.12.2019 составила **3 789,2 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.12.2019 по итогам расчетов 23.12.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.11.2019-30.11.2019	224 711 104,11	224 711 104,11	-	224 690 838,67	19 651,60	224 710 490,27	613,84
Оплата мощности ДПМ	01.11.2019-30.11.2019	21 078 871 523,33	21 078 871 523,33	-	20 794 726 392,75	8 164 359,97	20 802 890 752,72	275 980 770,61
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.11.2019-30.11.2019	10 401 882,06	10 401 882,06	-	2 234 330,28	8 167 551,78	10 401 882,06	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2019-30.11.2019	15 344 737 326,42	15 343 797 730,20	939 596,22	15 111 406 789,72	91 303,74	15 111 498 093,46	233 239 232,96
Оплата мощности КОМ (переток)	01.11.2019-30.11.2019	182 008 740,97	181 988 007,87	20 733,10	180 225 256,72	1 614,40	180 226 871,12	1 781 869,85
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2019-30.11.2019	42 183 974,93	42 183 974,93	-	40 837 050,59	-	40 837 050,59	1 346 924,34
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2019-30.11.2019	1 677 302 351,98	1 677 302 351,98	-	1 645 903 387,73	-	1 645 903 387,73	31 398 964,25
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2019-30.11.2019	35 850 889,07	35 850 889,07	-	35 215 606,66	-	35 215 606,66	635 282,41
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.11.2019-30.11.2019	2 310 194,73	2 310 194,73	-	2 309 507,49	-	2 309 507,49	687,24
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2019-30.11.2019	9 249,55	9 249,55	-	9 249,55	-	9 249,55	-
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.11.2019-30.11.2019	2 055 172,71	2 055 172,71	-	2 055 172,71	-	2 055 172,71	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-30.11.2019	13 506 298 056,67	13 506 298 056,67	-	13 312 939 230,50	6 479 839,94	13 319 419 070,44	186 878 986,23
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-30.11.2019	7 962 242,86	7 962 242,86	-	1 480 616,72	6 481 626,14	7 962 242,86	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2019-30.11.2019	2 141 257 383,94	2 141 257 383,94	-	2 110 800 340,17	1 788 738,76	2 112 589 078,93	28 668 305,01
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.11.2019-30.11.2019	2 043 664,51	2 043 664,51	-	254 925,75	1 788 738,76	2 043 664,51	-
Оплата мощности ВР	01.11.2019-30.11.2019	1 305 450 506,99	1 257 623 328,46	47 827 178,53	1 245 941 442,25	11 397 949,86	1 257 339 392,11	48 111 114,88
Возврат авансов за мощность ВР	01.11.2019-30.11.2019	6 036 698,94	6 036 698,94	-	285 057,63	5 751 641,31	6 036 698,94	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2019-30.11.2019	535 967 706,34	535 967 706,34	-	535 967 706,34	-	535 967 706,34	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 24.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансов НЦЗ КС	01.11.2019-30.11.2019	164 694 701,32	164 694 701,32	-	164 694 701,32	-	164 694 701,32	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.11.2019-30.11.2019	352 100 899,53	352 100 899,53	-	352 100 899,53	-	352 100 899,53	-
Покупка на РСВ	01.11.2019-30.11.2019	28 327 640 715,70	28 326 580 445,99	1 060 269,71	28 011 825 667,53	21 770 486,47	28 033 596 154,00	294 044 561,70
РД электроэнергия и мощность	01.11.2019-30.11.2019	22 891 508 709,19	22 837 458 438,44	54 050 270,75	20 499 717 906,89	92 444,01	20 499 810 350,90	2 391 698 358,29
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2019-30.11.2019	6 343 663 840,15	6 343 663 840,15	-	6 343 663 840,15	-	6 343 663 840,15	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.11.2019-30.11.2019	39 793 836,91	39 793 836,91	-	39 793 836,91	-	39 793 836,91	-
Покупка на БР	01.11.2019-30.11.2019	5 660 619 168,09	5 659 914 647,66	704 520,43	5 302 304 946,97	80 925 931,79	5 383 230 878,76	277 388 289,33
Услуги инфраструктуры	01.11.2019-30.11.2019	109 921 148,67	109 873 609,70	47 538,97	108 608 818,48	25 526,68	108 634 345,16	1 286 803,51
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2019-30.11.2019	123 532 376,42	106 807 755,61	16 724 620,81	106 807 755,61	-	106 807 755,61	16 724 620,81
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2019-30.11.2019	887 291,04	887 291,04	-	887 291,04	-	887 291,04	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.11.2019-30.11.2019	553 040,49	553 040,49	-	553 040,49	-	553 040,49	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.11.2019-30.11.2019	10 476 399,45	10 476 399,45	-	10 476 399,45	-	10 476 399,45	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.11.2019-30.11.2019	8 128 828,39	8 128 828,39	-	8 128 828,39	-	8 128 828,39	-
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.10.2019-31.10.2019	4 500 000,00	4 500 000,00	-	4 500 000,00	-	4 500 000,00	-
Штраф за неаттестацию по БР	01.11.2019-30.11.2019	317 944,96	317 107,36	837,60	317 107,36	-	317 107,36	837,60
<b>ИТОГО</b>		<b>120 143 797 570,42</b>	<b>120 022 422 004,30</b>	<b>121 375 566,12</b>	<b>116 201 663 942,35</b>	<b>152 947 405,21</b>	<b>116 354 611 347,56</b>	<b>3 789 186 222,86</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.