

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.04.2019  
по итогам расчетов 25.04.2019**

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 25.04.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	10:41
2	16:32	17:15
Закрытие операционного дня:		17:15

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.04.2019 составил **302,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.04.2019

- всего исполнено обязательств - **19,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **18,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **36,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.04.2019 составила **283,2 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.04.2019 по итогам расчетов 25.04.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.04.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.09.2013-28.02.2019	260 500 538,06	251 862 106,64	8 638 431,42	-	7 130 538,61	7 130 538,61	253 369 999,45
	14.02.2010-31.03.2013	3 271 929,01	3 271 929,01	-	-	752,59	752,59	3 271 176,42
пени (РСВ)	01.05.2015-23.03.2019	13 261 042,33	3 458 101,84	9 802 940,49	180 713,96	7 095 935,41	7 276 649,37	5 984 392,96
Пени ДПМ	01.12.2014-31.03.2019	11 627 742,33	2 505 997,83	9 121 744,50	180 551,78	1 027 736,63	1 208 288,41	10 419 453,92
	01.07.2011-30.06.2013	32 238,06	32 238,06	-	-	-	-	32 238,06
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.03.2019	126 135,40	15 214,50	110 920,90	609,50	255,17	864,67	125 270,73
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-30.09.2018	760,76	760,76	-	-	-	-	760,76
Пени КОМ НГО	01.11.2018-31.03.2019	67 477,64	10 448,61	57 029,03	2 223,69	-	2 223,69	65 253,95
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.03.2019	5 461 144,18	1 803 927,64	3 657 216,54	98 103,20	717 729,09	815 832,29	4 645 311,89
	01.01.2011-30.06.2013	575 522,92	575 522,92	-	-	192,85	192,85	575 330,07
Пени по оплате мощности КОМ	01.02.2019-31.03.2019	32 853,15	5 631,45	27 221,70	3 914,56	-	3 914,56	28 938,59
Пени новых ГЭС/АЭС	01.12.2014-31.03.2019	5 515 922,99	1 278 654,86	4 237 268,13	136 764,84	2 552 372,98	2 689 137,82	2 826 785,17
	01.01.2011-29.02.2012	40 791,67	40 791,67	-	-	-	-	40 791,67
Пени ДПМ ВИЭ	01.11.2015-31.03.2019	698 702,24	79 112,14	619 590,10	11 487,02	76 048,81	87 535,83	611 166,41

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.04.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-31.03.2019	541 144,15	331 455,30	209 688,85	103,55	84 155,67	84 259,22	456 884,93
Пени ВР	01.01.2015-31.03.2019	444 490,59	304 039,87	140 450,72	1 061,01	-	1 061,01	443 429,58
пени (БР)	01.05.2015-28.02.2019	402 360,53	361 663,87	40 696,66	33 108,20	61 111,80	94 220,00	308 140,53
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.08.2016-28.02.2019	7 987,99	7 652,51	335,48	-	-	-	7 987,99
<b>ИТОГО</b>		<b>302 608 784,00</b>	<b>265 945 249,48</b>	<b>36 663 534,52</b>	<b>648 641,31</b>	<b>18 746 829,61</b>	<b>19 395 470,92</b>	<b>283 213 313,08</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.

<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.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.