

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.09.2018
по итогам расчетов 25.09.2018**

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 25.09.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	10:55
2	16:32	17:11
Закрытие операционного дня:		17:11

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.09.2018 составил **314,9 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.09.2018

- всего исполнено обязательств - **8,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **7,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **62,7 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.09.2018 составила **306,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.09.2018 по итогам расчетов 25.09.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени РД электроэнергия и мощность	01.08.2013-31.07.2018	273 132 195,85	235 785 627,20	37 346 568,65	-	4 098 193,71	4 098 193,71	269 034 002,14
	14.02.2010-30.06.2013	4 680 893,14	4 680 893,14	-	-	-	-	4 680 893,14
Пени ДПМ	01.12.2014-31.08.2018	15 814 586,54	2 833 396,70	12 981 189,84	8 843,14	1 198 262,87	1 207 106,01	14 607 480,53
	01.01.2011-30.06.2013	48 149,20	48 149,20	-	-	-	-	48 149,20
пени (РСВ)	01.05.2014-23.08.2018	8 074 550,91	2 768 057,97	5 306 492,94	55 754,80	1 445 072,40	1 500 827,20	6 573 723,71
Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.01.2017-31.08.2018	157 842,48	12 106,03	145 736,45	47,14	18 515,53	18 562,67	139 279,81
Пени КОМ (ДРМ)	01.06.2014-31.08.2018	6 378 035,60	2 212 687,43	4 165 348,17	3 469,04	347 071,26	350 540,30	6 027 495,30
	01.01.2011-30.06.2013	840 916,36	840 916,36	-	-	-	-	840 916,36
Пени КОМ (переток)	01.08.2017-31.01.2018	656,04	656,04	-	-	-	-	656,04
Пени новых ГЭС/АЭС	01.10.2014-31.08.2018	2 915 057,46	1 290 422,13	1 624 635,33	5 139,08	704 623,77	709 762,85	2 205 294,61
	01.01.2011-29.02.2012	44 187,00	44 187,00	-	-	-	-	44 187,00
пени (БР)	01.05.2014-31.07.2018	1 251 631,45	1 153 991,88	97 639,57	1 417,47	128 793,79	130 211,26	1 121 420,19
Пени ДПМ ВИЭ	01.04.2015-31.08.2018	586 612,04	49 475,23	537 136,81	279,26	918,50	1 197,76	585 414,28
Пени за услуги инфраструктуры	01.07.2016-31.08.2018	487 940,81	205 867,11	282 073,70	70,38	-	70,38	487 870,43

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 26.09.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Пени ВР	01.01.2015-31.08.2018	448 927,66	228 292,83	220 634,83	44,12	4 309,14	4 353,26	444 574,40
Пени НЦЗ КС	01.08.2018-31.08.2018	30 932,36	30 932,36	-	30 932,36	-	30 932,36	-
пени (комиссионное вознаграждение ЦФР)	01.07.2016-31.07.2018	7 531,30	6 154,96	1 376,34	4,06	-	4,06	7 527,24
ИТОГО		314 900 646,20	252 191 813,57	62 708 832,63	106 000,85	7 945 760,97	8 051 761,82	306 848 884,38

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