

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.09.2019  
по итогам расчетов 30.09.2019**

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 30.09.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	11:29
2	14:05	15:15
3	16:36	17:28
Закрытие операционного дня:		17:28

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.09.2019 составил **47 104,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.09.2019

- всего исполнено обязательств - **46 450,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **46 415,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **34,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.09.2019 составила **654,5 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.09.2019 по итогам расчетов 30.09.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 01.10.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.09.2019-30.09.2019	4 018 092 171,34	4 018 092 171,34	-	3 969 598 828,98	-	3 969 598 828,98	48 493 342,36
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2019-30.09.2019	2 727 778 524,18	2 727 778 524,18	-	2 687 993 518,46	-	2 687 993 518,46	39 785 005,72
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2019-30.09.2019	1 825 811 158,78	1 825 811 158,78	-	1 800 892 554,97	-	1 800 892 554,97	24 918 603,81
Оплата мощности КОМ НГО	01.09.2019-30.09.2019	32 511 535,97	32 511 535,97	-	32 033 532,50	-	32 033 532,50	478 003,47
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2019-30.09.2019	19 030 636,86	19 030 636,86	-	18 457 573,66	-	18 457 573,66	573 063,20
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2019-30.09.2019	4 580 910,10	4 580 910,10	-	4 442 966,67	-	4 442 966,67	137 943,43
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2019-30.09.2019	1 268 605 064,93	1 268 605 064,93	-	1 268 605 064,93	-	1 268 605 064,93	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2019-30.09.2019	391 213 935,69	391 213 935,69	-	385 834 726,87	-	385 834 726,87	5 379 208,82
Оплата мощности ВР	01.09.2019-30.09.2019	240 517 799,37	240 517 799,37	-	239 845 929,00	-	239 845 929,00	671 870,37
Реструктуризация ДППО	01.09.2019-30.09.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.09.2019-23.09.2019	34 689 546 082,76	34 687 807 682,67	1 738 400,09	34 121 518 267,32	34 804 163,86	34 156 322 431,18	533 223 651,58
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.04.2019-30.09.2019	1 778 487 594,57	1 778 487 594,57	-	1 778 487 594,57	-	1 778 487 594,57	-
Услуги инфраструктуры	01.09.2019-30.09.2019	107 791 331,09	107 778 191,48	13 139,61	106 934 376,92	4 513,62	106 938 890,54	852 440,55
<b>ИТОГО</b>		<b>47 104 486 745,64</b>	<b>47 102 735 205,94</b>	<b>1 751 539,70</b>	<b>46 415 164 934,85</b>	<b>34 808 677,48</b>	<b>46 449 973 612,33</b>	<b>654 513 133,31</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 потребителей 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.