

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.12.2019  
по итогам расчетов 16.12.2019**

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 16.12.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:16	11:40
2	14:09	15:03
3	16:34	17:26
Закрытие операционного дня:		17:26

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.12.2019 составил **45 771,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.12.2019

- всего исполнено обязательств - **45 098,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **45 062,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **36,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.12.2019 составила **673,5 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.12.2019 по итогам расчетов 16.12.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.12.2019-31.12.2019	4 812 789 268,19	4 812 789 268,19	-	4 761 582 927,74	-	4 761 582 927,74	51 206 340,45
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2019-31.12.2019	3 230 806 610,47	3 230 806 610,47	-	3 189 438 436,60	-	3 189 438 436,60	41 368 173,87
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2019-31.12.2019	38 535 096,86	38 535 096,86	-	38 057 081,27	-	38 057 081,27	478 015,59
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2019-31.12.2019	2 233 531 194,01	2 233 531 194,01	-	2 208 428 747,32	-	2 208 428 747,32	25 102 446,69
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2019-31.12.2019	22 661 660,84	22 661 660,84	-	22 078 343,20	-	22 078 343,20	583 317,64
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2019-31.12.2019	5 023 553,88	5 023 553,88	-	4 894 237,50	-	4 894 237,50	129 316,38
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2019-31.12.2019	1 767 198 889,27	1 767 198 889,27	-	1 767 198 889,27	-	1 767 198 889,27	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2019-31.12.2019	601 593 276,37	601 593 276,37	-	595 312 620,83	-	595 312 620,83	6 280 655,54
Оплата мощности ВР	01.12.2019-31.12.2019	286 414 459,95	286 414 459,95	-	285 738 432,19	-	285 738 432,19	676 027,76
Покупка на РСВ	01.12.2019-09.12.2019	30 004 005 508,90	30 002 522 765,40	1 482 743,50	29 423 813 454,05	35 988 155,48	29 459 801 609,53	544 203 899,37
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2019-31.12.2019	2 506 327 094,72	2 506 327 094,72	-	2 506 327 094,72	-	2 506 327 094,72	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2019-31.12.2019	220 718 334,51	220 702 191,48	16 143,03	217 157 414,55	98 555,47	217 255 970,02	3 462 364,49
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.10.2019-31.10.2019	42 209 492,22	42 209 368,80	123,42	42 209 368,80	-	42 209 368,80	123,42
<b>ИТОГО</b>		<b>45 771 814 440,19</b>	<b>45 770 315 430,24</b>	<b>1 499 009,95</b>	<b>45 062 237 048,04</b>	<b>36 086 710,95</b>	<b>45 098 323 758,99</b>	<b>673 490 681,20</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.