

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2019  
по итогам расчетов 14.11.2019**

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 14.11.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:16
2	14:04	15:02
3	16:34	17:18
Закрытие операционного дня:		17:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2019 составил **39 036,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2019

- всего исполнено обязательств - **38 537,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **38 515,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **22,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **0,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2019 составила **498,6 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2019 по итогам расчетов 14.11.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.11.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.11.2019-30.11.2019	4 702 416 224,11	4 702 416 224,11	-	4 659 360 243,10	-	4 659 360 243,10	43 055 981,01
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2019-30.11.2019	3 154 808 834,68	3 154 808 834,68	-	3 120 807 106,56	-	3 120 807 106,56	34 001 728,12
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2019-30.11.2019	37 710 853,15	37 710 853,15	-	37 317 797,05	-	37 317 797,05	393 056,10
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2019-30.11.2019	2 113 763 008,44	2 113 763 008,44	-	2 093 153 002,04	-	2 093 153 002,04	20 610 006,40
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2019-30.11.2019	22 416 595,60	22 416 595,60	-	21 919 418,18	-	21 919 418,18	497 177,42
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2019-30.11.2019	4 367 730,08	4 367 730,08	-	4 270 851,37	-	4 270 851,37	96 878,71
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2019-30.11.2019	1 644 641 275,39	1 644 641 275,39	-	1 644 641 275,39	-	1 644 641 275,39	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2019-30.11.2019	461 035 556,37	461 035 556,37	-	456 436 275,03	-	456 436 275,03	4 599 281,34
Оплата мощности ВР	01.11.2019-30.11.2019	284 154 803,85	284 154 803,85	-	283 605 849,98	-	283 605 849,98	548 953,87
Покупка на РСВ	01.11.2019-09.11.2019	24 102 741 362,89	24 101 839 776,05	901 586,84	23 688 464 375,41	22 247 723,31	23 710 712 098,72	392 029 264,17
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2019-30.11.2019	2 263 288 979,68	2 263 288 979,68	-	2 263 288 979,68	-	2 263 288 979,68	-
Услуги инфраструктуры	01.09.2019-30.11.2019	202 757 437,18	202 740 751,23	16 685,95	199 902 270,88	101 565,56	200 003 836,44	2 753 600,74
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.09.2019-30.09.2019	42 209 492,28	42 209 122,02	370,26	42 163 579,67	-	42 163 579,67	45 912,61
<b>ИТОГО</b>		<b>39 036 312 153,70</b>	<b>39 035 393 510,65</b>	<b>918 643,05</b>	<b>38 515 331 024,34</b>	<b>22 349 288,87</b>	<b>38 537 680 313,21</b>	<b>498 631 840,49</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.