

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2017  
по итогам расчетов 28.12.2017**

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 28.12.2017**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:12	11:37
2	14:03	15:10
3	16:44	17:41
Закрытие операционного дня:		17:41

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.12.2017 составил **56 073,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.12.2017

- всего исполнено обязательств - **54 406,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **54 122,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **283,3 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **3,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.12.2017 составила **1 666,8 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.12.2017 по итогам расчетов 28.12.2017 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	10.12.2017-23.12.2017	43 212 837 225,54	43 210 658 554,21	2 178 671,33	41 757 724 404,95	282 949 039,46	42 040 673 444,41	1 172 163 781,13
Оплата мощности ДПМ	01.12.2017-31.12.2017	4 724 335 120,76	4 724 335 120,76	-	4 635 871 396,09	-	4 635 871 396,09	88 463 724,67
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2017-31.12.2017	2 094 460 051,07	2 094 460 051,07	-	2 051 737 884,95	-	2 051 737 884,95	42 722 166,12
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2017-31.12.2017	1 896 310 242,63	1 896 310 242,63	-	1 846 085 395,37	-	1 846 085 395,37	50 224 847,26
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2017-31.12.2017	17 493 604,10	17 493 604,10	-	16 724 935,18	-	16 724 935,18	768 668,92
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	14.12.2017-31.12.2017	1 891 285 131,32	1 891 285 131,32	-	1 849 618 223,21	-	1 849 618 223,21	41 666 908,11
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2017-31.12.2017	1 201 696 603,63	1 201 696 603,63	-	949 860 766,25	-	949 860 766,25	251 835 837,38
Оплата мощности ВР	01.12.2017-31.12.2017	383 129 529,10	383 129 529,10	-	374 189 183,83	-	374 189 183,83	8 940 345,27
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2017-31.12.2017	145 416 480,02	145 416 480,02	-	142 810 658,64	-	142 810 658,64	2 605 821,38
Услуги инфраструктуры	01.12.2017-31.12.2017	108 675 279,32	108 651 675,76	23 603,56	107 211 643,84	11 163,33	107 222 807,17	1 452 472,15
Реструктуризация ДППО	01.12.2017-31.12.2017	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.10.2015-30.11.2017	367 812 435,29	367 061 452,29	750 983,00	361 434 558,89	383 952,73	361 818 511,62	5 993 923,67

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.12.2017
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ	01.11.2017-30.11.2017	29 138 754,33	29 138 754,33	-	29 138 754,33	-	29 138 754,33	-
<b>ИТОГО</b>		<b>56 073 110 457,11</b>	<b>56 070 157 199,22</b>	<b>2 953 257,89</b>	<b>54 122 927 805,53</b>	<b>283 344 155,52</b>	<b>54 406 271 961,05</b>	<b>1 666 838 496,06</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.
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.