

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.11.2017
по итогам расчетов 14.11.2017**

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 14.11.2017

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:08 | 11:31 |
| 2 | 14:07 | 15:08 |
| 3 | 16:33 | 17:21 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:21 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.11.2017 составил **38 527,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.11.2017

- всего исполнено обязательств - **37 552,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **37 116,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **436,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.11.2017 составила **975,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.11.2017 по итогам расчетов 14.11.2017 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 15.11.2017 |
|--|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Покупка на РСВ | 01.11.2017-09.11.2017 | 26 309 936 093,73 | 26 308 925 259,42 | 1 010 834,31 | 25 547 236 230,93 | 211 472 981,19 | 25 758 709 212,12 | 551 226 881,61 |
| Оплата мощности ДПМ | 01.11.2017-30.11.2017 | 4 589 985 618,75 | 4 589 985 618,75 | - | 4 478 991 097,40 | - | 4 478 991 097,40 | 110 994 521,35 |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.11.2017-30.11.2017 | 2 080 583 263,62 | 2 080 583 263,62 | - | 2 028 265 543,21 | - | 2 028 265 543,21 | 52 317 720,41 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.11.2017-30.11.2017 | 1 793 391 457,86 | 1 793 391 457,86 | - | 1 725 649 802,83 | - | 1 725 649 802,83 | 67 741 655,03 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.11.2017-30.11.2017 | 16 487 821,25 | 16 487 821,25 | - | 15 567 996,73 | - | 15 567 996,73 | 919 824,52 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.11.2017-13.11.2017 | 1 703 355 203,80 | 1 703 355 203,80 | - | 1 658 644 467,68 | - | 1 658 644 467,68 | 44 710 736,12 |
| Покупка/продажа НЦЗ КС | 01.11.2017-30.11.2017 | 1 163 410 749,85 | 1 163 410 749,85 | - | 815 951 433,99 | 224 746 349,05 | 1 040 697 783,04 | 122 712 966,81 |
| Оплата мощности ВР | 01.11.2017-30.11.2017 | 382 145 274,21 | 382 145 274,21 | - | 373 053 793,90 | - | 373 053 793,90 | 9 091 480,31 |
| Услуги инфраструктуры | 01.10.2017-30.11.2017 | 208 642 396,51 | 208 622 371,71 | 20 024,80 | 198 559 948,39 | - | 198 559 948,39 | 10 082 448,12 |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ | 01.11.2017-30.11.2017 | 103 087 869,45 | 103 087 869,45 | - | 100 559 952,93 | - | 100 559 952,93 | 2 527 916,52 |
| Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ | 01.10.2015-30.09.2017 | 176 776 816,16 | 176 566 374,67 | 210 441,49 | 173 786 905,67 | 179 445,89 | 173 966 351,56 | 2 810 464,60 |
| ИТОГО | | 38 527 802 565,19 | 38 526 561 264,59 | 1 241 300,60 | 37 116 267 173,66 | 436 398 776,13 | 37 552 665 949,79 | 975 136 615,40 |

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.
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.