

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.09.2017  
по итогам расчетов 28.09.2017**

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 28.09.2017**

| № сессии                    | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1                           | 10:12          | 11:26          |
| 2                           | 14:04          | 15:02          |
| 3                           | 16:34          | 17:27          |
| Закрытие операционного дня: |                | 17:27          |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.09.2017 составил **49 913,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.09.2017

- всего исполнено обязательств - **48 318,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **48 139,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **178,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,8 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.09.2017 составила **1 594,9 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.09.2017 по итогам расчетов 28.09.2017 (руб.)**

| Тип обязательства   | Расчетный период      | Сумма обязательств       |                           |                               | Оплачено через УКО       | Исполнено вне УКО <sup>2</sup> | ВСЕГО исполнено          | Задолженность на 29.09.2017 |
|---|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
|   |                       | всего                    | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено <sup>1</sup> |                          |                                |                          |                             |
| Покупка на РСВ  | 10.09.2017-23.09.2017 | 40 011 486 770,57        | 40 009 692 096,02         | 1 794 674,55                  | 38 811 450 641,92        | 178 680 316,65                 | 38 990 130 958,57        | 1 021 355 812,00            |
| Оплата мощности ДПМ   | 01.09.2017-30.09.2017 | 3 866 846 770,21         | 3 866 846 770,21          | -                             | 3 791 642 892,89         | -                              | 3 791 642 892,89         | 75 203 877,32               |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС                               | 01.09.2017-30.09.2017 | 1 711 846 885,76         | 1 711 846 885,76          | -                             | 1 674 403 218,13         | -                              | 1 674 403 218,13         | 37 443 667,63               |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ)                                   | 01.09.2017-30.09.2017 | 1 541 872 395,03         | 1 541 872 395,03          | -                             | 1 501 468 949,99         | -                              | 1 501 468 949,99         | 40 403 445,04               |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП                   | 01.09.2017-30.09.2017 | 11 942 462,28            | 11 942 462,28             | -                             | 11 380 607,68            | -                              | 11 380 607,68            | 561 854,60                  |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)         | 14.09.2017-30.09.2017 | 1 245 952 249,59         | 1 245 952 249,59          | -                             | 1 181 669 931,03         | -                              | 1 181 669 931,03         | 64 282 318,56               |
| Покупка/продажа НЦЗ КС                                      | 01.09.2017-30.09.2017 | 1 001 148 900,85         | 1 001 148 900,85          | -                             | 653 902 603,62           | -                              | 653 902 603,62           | 347 246 297,23              |
| Оплата мощности ВР  | 01.09.2017-30.09.2017 | 325 872 515,18           | 325 872 515,18            | -                             | 320 636 183,10           | -                              | 320 636 183,10           | 5 236 332,08                |
| Услуги инфраструктуры                                       | 01.09.2017-30.09.2017 | 96 456 426,54            | 96 441 385,61             | 15 040,93                     | 94 994 940,55            | 6 543,11                       | 95 001 483,66            | 1 454 942,88                |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ                                     | 01.09.2017-30.09.2017 | 86 429 678,84            | 86 429 678,84             | -                             | 84 688 826,01            | -                              | 84 688 826,01            | 1 740 852,83                |
| Реструктуризация ДППО                                       | 01.09.2017-30.09.2017 | 520 000,00               | 520 000,00                | -                             | 520 000,00               | -                              | 520 000,00               | -                           |
| Оплата поручителем штрафа за непоставку мощности по ДПМ ВИЭ | 01.08.2017-31.08.2017 | 12 954 697,10            | 12 954 697,10             | -                             | 12 954 697,10            | -                              | 12 954 697,10            | -                           |
| <b>ИТОГО</b>  |                       | <b>49 913 329 751,95</b> | <b>49 911 520 036,47</b>  | <b>1 809 715,48</b>           | <b>48 139 713 492,02</b> | <b>178 686 859,76</b>          | <b>48 318 400 351,78</b> | <b>1 594 929 400,17</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.