

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.04.2019  
по итогам расчетов 15.04.2019**

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 15.04.2019**

| № сессии                    | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1                           | 10:04          | 11:36          |
| 2                           | 14:02          | 15:07          |
| 3                           | 16:32          | 17:06          |
| Закрытие операционного дня: |                | 17:06          |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.04.2019 составил **41 223,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 15.04.2019

- всего исполнено обязательств - **40 408,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **40 359,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **48,8 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,5 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 15.04.2019 составила **814,8 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.04.2019 по итогам расчетов 15.04.2019 (руб.)**

| Тип обязательства                                   | Расчетный период      | Сумма обязательств       |                           |                               | Оплачено через УКО       | Исполнено вне УКО <sup>2</sup> | ВСЕГО исполнено          | Задолженность на 16.04.2019 |
|---|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
|   |                       | всего                    | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено <sup>1</sup> |                          |                                |                          |                             |
| Покупка на РСВ                                      | 01.04.2019-09.04.2019 | 28 261 614 236,71        | 28 260 105 632,24         | 1 508 604,47                  | 27 503 655 079,91        | 48 765 716,45                  | 27 552 420 796,36        | 709 193 440,35              |
| Оплата мощности ДПМ                                 | 01.04.2019-30.04.2019 | 4 132 914 672,60         | 4 132 914 672,60          | -                             | 4 090 340 924,17         | -                              | 4 090 340 924,17         | 42 573 748,43               |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС                       | 01.04.2019-30.04.2019 | 2 708 844 016,16         | 2 708 844 016,16          | -                             | 2 676 119 097,31         | -                              | 2 676 119 097,31         | 32 724 918,85               |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ)                           | 01.04.2019-30.04.2019 | 1 950 418 975,30         | 1 950 418 975,30          | -                             | 1 929 259 494,70         | -                              | 1 929 259 494,70         | 21 159 480,60               |
| Оплата мощности КОМ НГО                             | 01.04.2019-30.04.2019 | 32 294 998,69            | 32 294 998,69             | -                             | 31 918 966,71            | -                              | 31 918 966,71            | 376 031,98                  |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП           | 01.04.2019-30.04.2019 | 5 105 287,12             | 5 105 287,12              | -                             | 4 983 480,52             | -                              | 4 983 480,52             | 121 806,60                  |
| Оплата мощности КОМ (Крым)                          | 01.04.2019-30.04.2019 | 19 386 675,69            | 19 386 675,69             | -                             | 18 924 134,13            | -                              | 18 924 134,13            | 462 541,56                  |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.04.2019-13.04.2019 | 1 843 881 808,25         | 1 843 881 808,25          | -                             | 1 843 881 808,25         | -                              | 1 843 881 808,25         | -                           |
| Покупка/продажа НЦЗ КС                              | 01.04.2019-30.04.2019 | 1 404 305 674,37         | 1 404 305 674,37          | -                             | 1 404 305 674,37         | -                              | 1 404 305 674,37         | -                           |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ                             | 01.04.2019-30.04.2019 | 347 338 104,72           | 347 338 104,72            | -                             | 343 562 347,19           | -                              | 343 562 347,19           | 3 775 757,53                |
| Оплата мощности ВР                                  | 01.04.2019-30.04.2019 | 256 081 635,68           | 256 081 635,68            | -                             | 255 163 015,90           | -                              | 255 163 015,90           | 918 619,78                  |
| Услуги инфраструктуры                               | 01.02.2019-30.04.2019 | 219 069 110,73           | 219 049 533,39            | 19 577,34                     | 215 572 713,27           | -                              | 215 572 713,27           | 3 496 397,46                |
| Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)        | 01.02.2019-28.02.2019 | 42 209 492,54            | 42 209 369,12             | 123,42                        | 42 188 634,40            | -                              | 42 188 634,40            | 20 858,14                   |
| <b>ИТОГО</b>  |                       | <b>41 223 464 688,56</b> | <b>41 221 936 383,33</b>  | <b>1 528 305,23</b>           | <b>40 359 875 370,83</b> | <b>48 765 716,45</b>           | <b>40 408 641 087,28</b> | <b>814 823 601,28</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.