

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.02.2019
по итогам расчетов 28.02.2019**

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), Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение) и Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте 2019 года. 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 28.02.2019

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:04 | 11:55 |
| 2 | 14:05 | 15:21 |
| 3 | 16:34 | 17:35 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:35 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.02.2019 составил **60 546,2 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.02.2019

- всего исполнено обязательств - **59 888,7 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **59 875,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **13,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.02.2019 составила **657,5 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.02.2019 по итогам расчетов 28.02.2019 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 01.03.2019 |
|---|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Покупка на РСВ | 10.02.2019-23.02.2019 | 46 248 492 156,94 | 46 246 245 472,83 | 2 246 684,11 | 45 708 765 080,15 | 13 454 497,84 | 45 722 219 577,99 | 526 272 578,95 |
| Оплата мощности ДПМ | 01.02.2019-28.02.2019 | 4 714 934 435,92 | 4 714 934 435,92 | - | 4 664 621 661,56 | - | 4 664 621 661,56 | 50 312 774,36 |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.02.2019-28.02.2019 | 3 058 528 666,12 | 3 058 528 666,12 | - | 3 020 248 315,90 | - | 3 020 248 315,90 | 38 280 350,22 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 14.02.2019-28.02.2019 | 2 144 780 980,20 | 2 144 780 980,20 | - | 2 139 789 394,73 | - | 2 139 789 394,73 | 4 991 585,47 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.02.2019-28.02.2019 | 2 076 217 578,85 | 2 076 217 578,85 | - | 2 053 405 450,10 | - | 2 053 405 450,10 | 22 812 128,75 |
| Оплата мощности КОМ | 01.02.2019-28.02.2019 | 10 024 075,91 | 10 024 075,91 | - | 9 775 852,90 | - | 9 775 852,90 | 248 223,01 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.02.2019-28.02.2019 | 6 145 505,80 | 6 145 505,80 | - | 5 993 324,49 | - | 5 993 324,49 | 152 181,31 |
| Оплата мощности КОМ НГО | 01.02.2019-28.02.2019 | 36 604 414,86 | 36 604 414,86 | - | 36 163 239,26 | - | 36 163 239,26 | 441 175,60 |
| Покупка/продажа НЦЗ КС | 01.02.2019-28.02.2019 | 1 487 268 173,09 | 1 487 268 173,09 | - | 1 478 825 590,58 | - | 1 478 825 590,58 | 8 442 582,51 |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ | 01.02.2019-28.02.2019 | 332 251 275,43 | 332 251 275,43 | - | 328 433 725,31 | - | 328 433 725,31 | 3 817 550,12 |
| Оплата мощности ВР | 01.02.2019-28.02.2019 | 287 259 164,72 | 287 259 164,72 | - | 286 704 921,63 | - | 286 704 921,63 | 554 243,09 |
| Услуги инфраструктуры | 01.02.2019-28.02.2019 | 143 154 271,05 | 143 121 862,68 | 32 408,37 | 141 997 318,13 | 13 918,73 | 142 011 236,86 | 1 143 034,19 |
| Реструктуризация ДППО | 01.02.2019-28.02.2019 | 520 000,00 | 520 000,00 | - | 520 000,00 | - | 520 000,00 | - |
| ИТОГО | | 60 546 180 698,89 | 60 543 901 606,41 | 2 279 092,48 | 59 875 243 874,74 | 13 468 416,57 | 59 888 712 291,31 | 657 468 407,58 |

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.