

**Отчет об исполнении обязательств по пени с датой платежа 25.06.2018
по итогам расчетов 25.06.2018**

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 25.06.2018

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:05 | 10:52 |
| 2 | 16:34 | 17:21 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:21 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 25.06.2018 составил **267,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 25.06.2018

- всего исполнено обязательств - **5,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **0,1 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **5,1 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **52,4 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 25.06.2018 составила **262,4 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 25.06.2018 по итогам расчетов 25.06.2018 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 26.06.2018 |
|---|-----------------------|--------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|--------------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Пени РД электроэнергия и мощность | 01.08.2013-30.04.2018 | 223 116 684,71 | 194 219 309,70 | 28 897 375,01 | - | 4 089 998,34 | 4 089 998,34 | 219 026 686,37 |
| | 14.02.2010-30.06.2013 | 4 042 589,53 | 4 042 589,53 | - | - | - | - | 4 042 589,53 |
| Пени ДПМ | 01.10.2014-31.05.2018 | 15 134 509,04 | 4 110 163,33 | 11 024 345,71 | 336,62 | 838 754,22 | 839 090,84 | 14 295 418,20 |
| | 01.01.2011-30.06.2013 | 43 923,94 | 43 923,94 | - | - | - | - | 43 923,94 |
| пени (РСВ) | 01.05.2014-23.05.2018 | 10 561 755,79 | 5 394 366,96 | 5 167 388,83 | 54 811,12 | 13 489,85 | 68 300,97 | 10 493 454,82 |
| | 01.06.2013-30.06.2013 | 470,26 | 470,26 | - | - | - | - | 470,26 |
| Пени КОМ (ДРМ) | 01.06.2014-31.05.2018 | 7 093 376,06 | 3 019 472,92 | 4 073 903,14 | 136,90 | 165 544,40 | 165 681,30 | 6 927 694,76 |
| | 01.01.2011-30.06.2013 | 728 644,68 | 728 644,68 | - | - | - | - | 728 644,68 |
| Пени КОМ (переток) | 01.08.2017-30.04.2018 | 4 070,81 | 4 070,81 | - | - | 0,18 | 0,18 | 4 070,63 |
| Пени по оплате мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.01.2017-31.05.2018 | 125 292,91 | 15 494,47 | 109 798,44 | 1,40 | 3 716,28 | 3 717,68 | 121 575,23 |
| Пени новых ГЭС/АЭС | 01.10.2014-31.05.2018 | 4 093 291,71 | 1 849 060,85 | 2 244 230,86 | 199,55 | - | 199,55 | 4 093 092,16 |
| | 01.01.2011-30.06.2013 | 38 214,40 | 38 214,40 | - | - | - | - | 38 214,40 |
| пени (БР) | 01.05.2014-30.04.2018 | 1 234 979,75 | 1 161 213,06 | 73 766,69 | 9 330,69 | - | 9 330,69 | 1 225 649,06 |
| | 01.06.2013-30.06.2013 | 1 234,75 | 1 234,75 | - | - | - | - | 1 234,75 |

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 26.06.2018 |
|--|-----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|--------------------------------|---------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Пени ВР | 01.01.2015-31.05.2018 | 538 021,57 | 366 445,64 | 171 575,93 | 64,96 | 10 440,55 | 10 505,51 | 527 516,06 |
| Пени ДПМ ВИЭ | 01.04.2015-31.05.2018 | 434 852,33 | 80 347,69 | 354 504,64 | 10,34 | 555,50 | 565,84 | 434 286,49 |
| Пени за услуги инфраструктуры | 01.07.2016-31.05.2018 | 392 856,40 | 159 376,89 | 233 479,51 | 57,65 | - | 57,65 | 392 798,75 |
| пени (комиссионное вознаграждение ЦФР) | 01.07.2016-30.04.2018 | 5 702,27 | 4 494,42 | 1 207,85 | - | - | - | 5 702,27 |
| Пени НЦЗ КС | 01.05.2018-31.05.2018 | 127,10 | 127,10 | - | 127,10 | - | 127,10 | - |
| ИТОГО | | 267 590 598,01 | 215 239 021,40 | 52 351 576,61 | 65 076,33 | 5 122 499,32 | 5 187 575,65 | 262 403 022,36 |

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.
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.