

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2017
по итогам расчетов 21.04.2017**

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), 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 – апреле 2017 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 21.04.2017

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:08 | 11:53 |
| 2 | 14:08 | 15:22 |
| 3 | 17:08 | 18:18 |
| Закрытие операционного дня: | | 18:18 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.04.2017 составил **86 703,1 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.04.2017

- всего исполнено обязательств - **82 995,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **82 572,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **422,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **131,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.04.2017 составила **3 708,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.04.2017 по итогам расчетов 21.04.2017 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 22.04.2017 |
|---|-----------------------|--------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Покупка на РСВ | 01.03.2017-31.03.2017 | 22 723 073 140,11 | 22 717 874 648,77 | 5 198 491,34 | 22 285 012 840,89 | 200 838 659,13 | 22 485 851 500,02 | 237 221 640,09 |
| Возврат авансовых платежей в РСВ | 01.03.2017-31.03.2017 | 70 185 716,93 | 70 185 716,93 | - | 45 747 916,32 | 24 437 652,55 | 70 185 568,87 | 148,06 |
| РД электроэнергия и мощность | 01.03.2017-31.03.2017 | 18 198 759 998,30 | 18 119 425 868,93 | 79 334 129,37 | 16 115 508 091,58 | - | 16 115 508 091,58 | 2 083 251 906,72 |
| Оплата мощности ДПМ | 01.03.2017-31.03.2017 | 17 199 526 113,93 | 17 199 526 113,93 | - | 16 846 047 576,85 | 42 263 162,62 | 16 888 310 739,47 | 311 215 374,46 |
| Возврат авансов за мощность ДПМ | 01.03.2017-31.03.2017 | 42 997 229,72 | 42 997 229,72 | - | - | 42 997 229,72 | 42 997 229,72 | - |
| Оплата мощности КОМ (переток) | 01.03.2017-31.03.2017 | 137 807 339,47 | 137 781 560,90 | 25 778,57 | 136 471 268,74 | 475,48 | 136 471 744,22 | 1 335 595,25 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.03.2017-31.03.2017 | 59 940 702,12 | 59 940 702,12 | - | 57 792 075,04 | - | 57 792 075,04 | 2 148 627,08 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.03.2017-31.03.2017 | 9 181 795 367,17 | 9 180 562 297,50 | 1 233 069,67 | 8 970 322 049,16 | 7 060,78 | 8 970 329 109,94 | 211 466 257,23 |
| Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) | 01.03.2017-31.03.2017 | 180,06 | 180,06 | - | 162,48 | 17,58 | 180,06 | - |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.03.2017-31.03.2017 | 7 289 043 286,58 | 7 289 043 286,58 | - | 7 136 409 438,87 | 5 924 875,28 | 7 142 334 314,15 | 146 708 972,43 |
| Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС | 01.03.2017-31.03.2017 | 5 930 223,02 | 5 930 223,02 | - | 5 347,74 | 5 924 875,28 | 5 930 223,02 | - |
| Покупка на БР | 01.03.2017-31.03.2017 | 5 239 765 346,79 | 5 234 969 887,35 | 4 795 459,44 | 4 802 068 044,37 | 61 539 935,53 | 4 863 607 979,90 | 376 157 366,89 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.03.2017-31.03.2017 | 3 582 599 525,80 | 3 582 599 525,80 | - | 3 389 359 104,00 | - | 3 389 359 104,00 | 193 240 421,80 |
| Оплата мощности ВР | 01.03.2017-31.03.2017 | 1 743 254 610,59 | 1 731 725 461,49 | 11 529 149,10 | 1 686 073 562,47 | 1 388 501,39 | 1 687 462 063,86 | 55 792 546,73 |

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 22.04.2017 |
|--|-----------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Возврат авансов за мощность ВР | 01.03.2017-31.03.2017 | 7 251 542,74 | 7 251 542,74 | - | 5 821 158,36 | 1 430 384,38 | 7 251 542,74 | - |
| Покупка/продажа НЦЗ КС | 01.03.2017-31.03.2017 | 418 657 423,31 | 418 657 423,31 | - | 380 196 266,34 | 35 300 389,22 | 415 496 655,56 | 3 160 767,75 |
| Возврат авансов НЦЗ КС | 01.03.2017-31.03.2017 | 5 084 087,49 | 5 084 087,49 | - | 5 084 087,49 | - | 5 084 087,49 | - |
| Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам | 01.03.2017-31.03.2017 | 311 850 728,40 | 311 850 728,40 | - | 311 850 728,40 | - | 311 850 728,40 | - |
| Оплата мощности ДПМ ВИЭ | 01.03.2017-31.03.2017 | 287 457 761,77 | 287 457 761,77 | - | 282 007 124,69 | 265 169,72 | 282 272 294,41 | 5 185 467,36 |
| Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ | 01.03.2017-31.03.2017 | 284 298,04 | 284 298,04 | - | 19 128,32 | 265 169,72 | 284 298,04 | - |
| Услуги инфраструктуры | 01.01.2017-31.03.2017 | 60 919 730,15 | 60 889 096,86 | 30 633,29 | 59 938 127,52 | 4 200,00 | 59 942 327,52 | 977 402,63 |
| Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ | 01.03.2017-31.03.2017 | 122 613 328,67 | 93 783 896,94 | 28 829 431,73 | 42 370 948,64 | - | 42 370 948,64 | 80 242 380,03 |
| Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) | 01.03.2017-31.03.2017 | 2 956 015,87 | 2 956 015,87 | - | 2 956 015,87 | - | 2 956 015,87 | - |
| Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.03.2017-31.03.2017 | 9 903 952,31 | 9 903 952,31 | - | 9 903 952,31 | - | 9 903 952,31 | - |
| Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР | 01.02.2017-28.02.2017 | 750 000,00 | 750 000,00 | - | 750 000,00 | - | 750 000,00 | - |
| Штраф за неаттестацию по ВР | 01.03.2017-31.03.2017 | 681 391,67 | 681 391,67 | - | 681 391,67 | - | 681 391,67 | - |
| ИТОГО | | 86 703 089 041,01 | 86 572 112 898,50 | 130 976 142,51 | 82 572 396 408,12 | 422 587 758,38 | 82 994 984 166,50 | 3 708 104 874,51 |

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, БР и НЦЗ КС для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.