

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.07.2021
по итогам расчетов 14.07.2021**

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 14.07.2021

| № сессии | Время открытия | Время закрытия |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 1 | 10:03 | 11:06 |
| 2 | 14:03 | 14:56 |
| 3 | 16:34 | 17:19 |
| Закрытие операционного дня: | | 17:19 |

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.07.2021 составил **40 340,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.07.2021

- всего исполнено обязательств - **39 509,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **39 505,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.07.2021 составила **831,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.07.2021 по итогам расчетов 14.07.2021 (руб.)

| Тип обязательства | Расчетный период | Сумма обязательств | | | Оплачено через УКО | Исполнено вне УКО ² | ВСЕГО исполнено | Задолженность на 15.07.2021 |
|---|-----------------------|--------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------------|
| | | всего | в т.ч. к оплате через УКО | в т.ч. отключено ¹ | | | | |
| Оплата мощности ДГПМ | 01.07.2021-31.07.2021 | 3 699 610 644,35 | 3 699 610 644,35 | - | 3 664 924 020,16 | - | 3 664 924 020,16 | 34 686 624,19 |
| Оплата мощности новых ГЭС/АЭС | 01.07.2021-31.07.2021 | 3 247 871 395,57 | 3 247 871 395,57 | - | 3 209 042 485,26 | - | 3 209 042 485,26 | 38 828 910,31 |
| Оплата мощности КОМ (Крым) | 01.07.2021-31.07.2021 | 22 313 683,62 | 22 313 683,62 | - | 21 743 535,78 | - | 21 743 535,78 | 570 147,84 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП | 01.07.2021-31.07.2021 | 19 158,23 | 19 158,23 | - | 18 668,63 | - | 18 668,63 | 489,60 |
| Оплата мощности КОМ НГО | 01.07.2021-31.07.2021 | 39 481 655,87 | 39 481 655,87 | - | 39 021 866,72 | - | 39 021 866,72 | 459 789,15 |
| Оплата мощности КОМ (ДРМ) | 01.07.2021-31.07.2021 | 1 869 369 540,85 | 1 869 369 540,85 | - | 1 847 481 217,27 | - | 1 847 481 217,27 | 21 888 323,58 |
| Покупка/продажа НЦЗ КС | 01.07.2021-31.07.2021 | 1 219 682 424,20 | 1 219 682 424,20 | - | 1 219 682 424,20 | - | 1 219 682 424,20 | - |
| Оплата мощности ДГПМ ВИЭ | 01.07.2021-31.07.2021 | 895 896 234,72 | 895 896 234,72 | - | 886 407 055,12 | - | 886 407 055,12 | 9 489 179,60 |
| Оплата мощности ВР | 01.07.2021-31.07.2021 | 132 425 269,10 | 132 425 269,10 | - | 131 615 480,32 | - | 131 615 480,32 | 809 788,78 |
| Покупка на РСВ | 01.07.2021-09.07.2021 | 27 069 511 866,10 | 27 068 302 574,09 | 1 209 292,01 | 26 346 525 207,71 | 3 861 229,02 | 26 350 386 436,73 | 719 125 429,37 |
| НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность) | 01.07.2021-31.07.2021 | 1 868 625 381,91 | 1 868 625 381,91 | - | 1 868 625 381,91 | - | 1 868 625 381,91 | - |

| | | | | | | | | |
|-----------------------|-----------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|-----------------------|
| Услуги инфраструктуры | 01.06.2021-31.07.2021 | 275 731 246,39 | 275 708 652,99 | 22 593,40 | 270 470 396,75 | 6 686,71 | 270 477 083,46 | 5 254 162,93 |
| ИТОГО | | 40 340 538 500,91 | 40 339 306 615,50 | 1 231 885,41 | 39 505 557 739,83 | 3 867 915,73 | 39 509 425 655,56 | 831 112 845,35 |

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