

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.08.2021
по итогам расчетов 16.08.2021**

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 16.08.2021

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:07	11:18
2	14:03	14:52
3	16:33	17:14
Закрытие операционного дня:		17:14

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.08.2021 составил **44 096,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 16.08.2021

- всего исполнено обязательств - **42 718,0 млн.руб.**;
- исполнено обязательств через УКО - **42 652,9 млн.руб.**;
- исполнено обязательств вне УКО - **65,1 млн.руб.**;
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.**;

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 16.08.2021 составила **1 378,8 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.08.2021 по итогам расчетов 16.08.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 17.08.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.08.2021-31.08.2021	3 634 065 903,62	3 634 065 903,62	-	3 587 632 076,86	-	3 587 632 076,86	46 433 826,76
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2021-31.08.2021	3 237 080 339,01	3 237 080 339,01	-	3 183 965 387,67	-	3 183 965 387,67	53 114 951,34
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2021-31.08.2021	1 828 704 318,67	1 828 704 318,67	-	1 799 483 166,78	-	1 799 483 166,78	29 221 151,89
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2021-31.08.2021	39 487 792,31	39 487 792,31	-	38 859 734,33	-	38 859 734,33	628 057,98
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2021-31.08.2021	22 250 507,67	22 250 507,67	-	21 462 237,27	-	21 462 237,27	788 270,40
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2021-31.08.2021	18 449,89	18 449,89	-	17 796,18	-	17 796,18	653,71
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2021-31.08.2021	1 246 354 850,49	1 246 354 850,49	-	1 246 354 850,49	-	1 246 354 850,49	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2021-31.08.2021	896 156 436,23	896 156 436,23	-	883 163 190,20	-	883 163 190,20	12 993 246,03
Оплата мощности ВР	01.08.2021-31.08.2021	131 930 975,82	131 930 975,82	-	130 819 635,58	-	130 819 635,58	1 111 340,24
Покупка на РСВ	01.08.2021-09.08.2021	30 620 193 662,33	30 619 023 643,19	1 170 019,14	29 334 299 008,60	65 139 219,13	29 399 438 227,73	1 220 755 434,60
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2021-31.08.2021	1 882 392 154,86	1 882 392 154,86	-	1 882 392 154,86	-	1 882 392 154,86	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2021-31.08.2021	511 901 490,70	511 878 669,71	22 820,99	499 945 672,13	9 546,41	499 955 218,54	11 946 272,16
Штраф за просрочку начала исполнения обязательств по ДПМ	01.11.2018-30.11.2018	46 258 810,61	46 218 767,78	40 042,83	44 491 116,63	-	44 491 116,63	1 767 693,98
ИТОГО		44 096 795 692,21	44 095 562 809,25	1 232 882,96	42 652 886 027,58	65 148 765,54	42 718 034 793,12	1 378 760 899,09

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 по порядку расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителей 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.