

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.09.2021
по итогам расчетов 14.09.2021**

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 14.09.2021

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:01
2	14:02	15:00
3	16:32	17:35
Закрытие операционного дня:		17:35

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.09.2021 составил **42 264,7 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.09.2021

- всего исполнено обязательств - **41 019,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **41 015,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **3,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **1,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.09.2021 составила **1 245,2 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.09.2021 по итогам расчетов 14.09.2021 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.09.2021
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.09.2021-30.09.2021	3 832 324 680,22	3 832 324 680,22	-	3 790 042 777,29	-	3 790 042 777,29	42 281 902,93
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.09.2021-30.09.2021	3 362 465 773,36	3 362 465 773,36	-	3 314 233 945,14	-	3 314 233 945,14	48 231 828,22
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.09.2021-30.09.2021	1 951 647 683,27	1 951 647 683,27	-	1 925 565 925,94	-	1 925 565 925,94	26 081 757,33
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.09.2021-30.09.2021	1 003 281,02	1 003 281,02	-	972 202,57	-	972 202,57	31 078,45
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.09.2021-30.09.2021	23 318 110,40	23 318 110,40	-	22 596 020,54	-	22 596 020,54	722 089,86
Оплата мощности КОМ НГО	01.09.2021-30.09.2021	41 152 074,11	41 152 074,11	-	40 582 302,93	-	40 582 302,93	569 771,18
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.09.2021-30.09.2021	1 294 380 662,79	1 294 380 662,79	-	1 294 380 662,79	-	1 294 380 662,79	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.09.2021-30.09.2021	983 494 569,77	983 494 569,77	-	971 060 524,81	-	971 060 524,81	12 434 044,96
Оплата мощности ВР	01.09.2021-30.09.2021	139 330 728,03	139 330 728,03	-	138 302 482,05	-	138 302 482,05	1 028 245,98
Покупка на РСВ	01.09.2021-09.09.2021	28 150 291 806,98	28 149 117 516,19	1 174 290,79	27 044 760 882,67	3 594 435,56	27 048 355 318,23	1 101 936 488,75
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.09.2021-30.09.2021	1 950 129 871,50	1 950 129 871,50	-	1 950 129 871,50	-	1 950 129 871,50	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2021-30.09.2021	535 183 265,90	535 167 800,90	15 465,00	523 257 425,52	-	523 257 425,52	11 925 840,38
ИТОГО		42 264 722 507,35	42 263 532 751,56	1 189 755,79	41 015 885 023,75	3 594 435,56	41 019 479 459,31	1 245 243 048,04

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.