

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 14.07.2020  
по итогам расчетов 14.07.2020**

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 14.07.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:18
2	14:04	15:24
3	17:02	17:43
Закрытие операционного дня:		17:43

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 14.07.2020 составил **34 394,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 14.07.2020

- всего исполнено обязательств - **33 732,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **33 718,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **13,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **15,1 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 14.07.2020 составила **662,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 14.07.2020 по итогам расчетов 14.07.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 15.07.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.07.2020-31.07.2020	3 882 792 204,43	3 881 055 758,64	1 736 445,79	3 828 986 777,19	-	3 828 986 777,19	53 805 427,24
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2020-31.07.2020	2 914 017 596,64	2 912 486 372,42	1 531 224,22	2 865 214 152,35	-	2 865 214 152,35	48 803 444,29
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2020-31.07.2020	1 532 617 227,13	1 531 872 143,60	745 083,53	1 492 814 875,63	-	1 492 814 875,63	39 802 351,50
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2020-31.07.2020	361 505,34	361 136,00	369,34	348 480,13	-	348 480,13	13 025,21
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2020-31.07.2020	38 339 263,72	38 319 872,97	19 390,75	37 655 427,31	-	37 655 427,31	683 836,41
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2020-31.07.2020	18 433 076,02	18 414 243,76	18 832,26	17 768 924,00	-	17 768 924,00	664 152,02
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2020-31.07.2020	1 277 418 633,95	1 277 418 633,95	-	1 276 980 563,97	438 069,98	1 277 418 633,95	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2020-31.07.2020	649 252 209,82	648 981 882,20	270 327,62	637 652 271,73	-	637 652 271,73	11 599 938,09
Оплата мощности ВР	01.07.2020-31.07.2020	197 562 124,82	197 530 487,11	31 637,71	196 876 666,94	-	196 876 666,94	685 457,88
Покупка на РСВ	01.07.2020-09.07.2020	22 057 364 386,55	22 046 737 421,78	10 626 964,77	21 541 881 365,93	13 098 124,11	21 554 979 490,04	502 384 896,51
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2020-31.07.2020	1 637 807 735,24	1 637 807 735,24	-	1 637 807 735,24	-	1 637 807 735,24	-
Услуги инфраструктуры	01.06.2020-31.07.2020	188 584 516,72	188 503 135,52	81 381,20	184 841 290,45	54 128,90	184 895 419,35	3 689 097,37
<b>ИТОГО</b>		<b>34 394 550 480,38</b>	<b>34 379 488 823,19</b>	<b>15 061 657,19</b>	<b>33 718 828 530,87</b>	<b>13 590 322,99</b>	<b>33 732 418 853,86</b>	<b>662 131 626,52</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.