

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2016
по итогам расчетов 21.04.2016**

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 21.04.2016

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:25
2	14:04	15:05
3	17:04	18:06
Закрытие операционного дня:		18:06

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.04.2016 составил **77 941,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.04.2016

- всего исполнено обязательств - **74 267,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **73 949,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **317,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **30,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.04.2016 составила **3 674,1 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.04.2016 по итогам расчетов 21.04.2016 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.03.2016-31.03.2016	23 489 965 019,06	23 489 965 019,06	-	22 988 098 450,48	206 901 831,01	23 195 000 281,49	294 964 737,57
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.03.2016-31.03.2016	69 788 800,09	69 788 800,09	-	48 469 039,69	21 319 301,03	69 788 340,72	459,37
РД электроэнергия и мощность	01.03.2016-31.03.2016	16 230 515 193,09	16 202 531 159,02	27 984 034,07	14 419 046 752,81	-	14 419 046 752,81	1 811 468 440,28
Оплата мощности ДПМ	01.03.2016-31.03.2016	13 977 618 080,13	13 977 618 080,13	-	13 667 037 641,37	15 629 345,10	13 682 666 986,47	294 951 093,66
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.03.2016-31.03.2016	427 181 773,39	427 181 773,39	-	407 001 390,16	20 180 383,23	427 181 773,39	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2016-31.03.2016	9 825 450 627,36	9 825 450 627,36	-	9 568 051 996,70	-	9 568 051 996,70	257 398 630,66
Покупка на БР	01.03.2016-31.03.2016	4 904 370 593,76	4 904 370 593,76	-	4 442 530 965,06	46 011 423,31	4 488 542 388,37	415 828 205,39
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2016-31.03.2016	3 419 058 136,10	3 419 058 136,10	-	2 930 511 746,02	-	2 930 511 746,02	488 546 390,08
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.03.2016-31.03.2016	21 793 254,87	21 793 254,87	-	21 793 254,87	-	21 793 254,87	-
Оплата мощности ВР	01.03.2016-31.03.2016	2 830 083 707,36	2 830 083 707,36	-	2 773 538 610,21	2 773 673,97	2 776 312 284,18	53 771 423,18
Возврат авансов за мощность ВР	01.03.2016-31.03.2016	2 846 658,58	2 846 658,58	-	62 608,43	2 784 050,15	2 846 658,58	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2016-31.03.2016	2 061 961 881,41	2 061 961 881,41	-	2 010 330 404,22	932 255,14	2 011 262 659,36	50 699 222,05
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.03.2016-31.03.2016	939 525,49	939 525,49	-	7 270,35	932 255,14	939 525,49	-

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.04.2016
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.03.2016-31.03.2016	458 952 003,38	458 952 003,38	-	458 952 003,38	-	458 952 003,38	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2016-31.03.2016	146 061 563,39	146 061 563,39	-	142 791 912,87	85 764,76	142 877 677,63	3 183 885,76
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.03.2016-31.03.2016	87 073,36	87 073,36	-	1 308,60	85 764,76	87 073,36	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2016-31.03.2016	58 543 470,53	58 543 470,53	-	57 504 589,61	14 885,11	57 519 474,72	1 023 995,81
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.03.2016-31.03.2016	10 413 360,81	10 413 360,81	-	10 413 360,81	-	10 413 360,81	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.03.2016-31.03.2016	3 091 666,87	3 091 666,87	-	3 091 666,87	-	3 091 666,87	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2016-31.03.2016	2 062 178,81	-	2 062 178,81	-	-	-	2 062 178,81
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.02.2016-29.02.2016	575 092,64	575 092,64	-	398 622,05	-	398 622,05	176 470,59
ИТОГО		77 941 359 660,48	77 911 313 447,60	30 046 212,88	73 949 633 594,56	317 650 932,71	74 267 284 527,27	3 674 075 133,21

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, ОАО "СО ЕЭС", ОАО "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 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.