

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2024  
по итогам расчетов 21.11.2024**

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 субъектами ОРЭМ и ПАО "Россети" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

**Время открытия/закрытия торговой сессии 21.11.2024**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:38
2	14:04	15:19
3	17:03	17:53
Закрытие операционного дня:		17:53

Общий размер платежных обязательств субъектов ОРЭМ, ПАО "Россети" с датой платежа 21.11.2024 составил **168 410,3 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.11.2024

- всего исполнено обязательств - **161 563,0 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **161 291,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **271,6 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2 742,8 млн.руб.;**

Задолженность субъектов ОРЭМ по итогам расчетов 21.11.2024 составила **6 847,2 млн.руб.**

**Исполнение субъектами ОРЭМ, ПАО "Россети" обязательств с датой платежа 21.11.2024 по итогам расчетов 21.11.2024 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2024
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.10.2024-31.10.2024	57 585 414 040,66	57 469 568 318,84	115 845 721,82	56 757 280 355,82	5 212 162,68	56 762 492 518,50	822 921 522,16
РД электроэнергия и мощность	01.10.2024-31.10.2024	29 895 866 428,74	27 588 362 088,95	2 307 504 339,79	26 934 814 699,09	13 212 723,35	26 948 027 422,44	2 947 839 006,30
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2024-31.10.2024	23 591 860 844,52	23 543 644 607,93	48 216 236,59	23 043 434 646,20	3 149 810,71	23 046 584 456,91	545 276 387,61
Покупка на БР	01.10.2024-31.10.2024	13 948 922 965,10	13 854 838 713,49	94 084 251,61	12 213 936 605,89	83 041 689,41	12 296 978 295,30	1 651 944 669,80
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2024-31.10.2024	10 969 408 734,15	10 952 875 853,95	16 532 880,20	10 629 355 410,19	4 065 983,00	10 633 421 393,19	335 987 340,96
Оплата мощности ДПМ	01.10.2024-31.10.2024	8 744 605 323,52	8 739 694 294,89	4 911 028,63	8 611 970 862,78	3 982 146,38	8 615 953 009,16	128 652 314,36
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2024-31.10.2024	8 684 923 588,50	8 682 130 086,18	2 793 502,32	8 421 298 377,71	46 787 392,30	8 468 085 770,01	216 837 818,49
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2024-31.10.2024	8 172 745 323,21	8 172 745 323,21	-	8 172 745 323,21	-	8 172 745 323,21	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2024-31.10.2024	1 436 907 686,52	1 436 907 686,52	-	1 436 907 686,52	-	1 436 907 686,52	-
Оплата мощности КОМ МОД	01.10.2024-31.10.2024	1 221 076 468,74	1 220 128 850,37	947 618,37	1 199 161 947,60	-	1 199 161 947,60	21 914 521,14
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2024-31.10.2024	1 100 816 987,65	1 100 816 987,65	-	1 086 473 609,53	14 343 378,12	1 100 816 987,65	-
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2024-31.10.2024	918 346 157,68	918 343 219,13	2 938,55	881 710 111,66	-	881 710 111,66	36 636 046,02
Оплата мощности ВР	01.10.2024-31.10.2024	565 749 630,17	545 193 700,75	20 555 929,42	525 111 588,05	12 720 686,47	537 832 274,52	27 917 355,65

Оплата мощности КОМ (переток)	01.10.2024-31.10.2024	238 943 643,63	238 426 316,83	517 326,80	238 426 316,83	12 326,84	238 438 643,67	504 999,96
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.10.2024-31.10.2024	208 336 596,18	208 336 596,18	-	208 336 596,18	-	208 336 596,18	-
Услуги инфраструктуры	01.10.2024-31.10.2024	167 653 261,84	167 474 586,61	178 675,23	166 725 874,77	36 340,70	166 762 215,47	891 046,37
Оплата услуги агрегатора	01.10.2024-31.10.2024	159 908 756,24	159 908 686,42	69,82	158 956 631,91	-	158 956 631,91	952 124,33
Возврат авансов НЦЗ КС	01.10.2024-31.10.2024	146 051 290,56	146 051 290,56	-	146 051 290,56	-	146 051 290,56	-
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.10.2024-31.10.2024	119 979 979,30	-	119 979 979,30	-	23 051 914,99	23 051 914,99	96 928 064,31
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2024-31.10.2024	95 391 072,84	95 391 072,84	-	94 866 774,51	524 298,33	95 391 072,84	-
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2024-31.10.2024	70 026 546,65	70 026 546,65	-	70 026 546,65	-	70 026 546,65	-
Возврат авансов за мощность ДГМ ВИЭ	01.10.2024-31.10.2024	60 015 096,74	60 015 096,74	-	13 227 704,44	46 787 392,30	60 015 096,74	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2024-31.10.2024	24 571 458,23	24 571 374,79	83,44	23 637 029,76	-	23 637 029,76	934 428,47
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2024-31.10.2024	15 186 592,57	15 186 592,57	-	4 542 875,65	10 643 716,92	15 186 592,57	-
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.10.2024-31.10.2024	10 677 361,98	-	10 677 361,98	-	-	-	10 677 361,98
Услуга АТС в части организации услуг по управлению режимом потребления	01.10.2024-31.10.2024	6 827 985,00	6 827 985,00	-	6 827 985,00	-	6 827 985,00	-
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2024-31.10.2024	5 801 238,20	5 801 186,00	52,20	5 397 062,35	-	5 397 062,35	404 175,85
Возврат авансов за мощность КОМ МОД	01.10.2024-31.10.2024	4 848 579,83	4 848 579,83	-	4 803 333,62	45 246,21	4 848 579,83	-
Возврат авансов за мощность ДГМ	01.10.2024-31.10.2024	3 982 146,38	3 982 146,38	-	-	3 982 146,38	3 982 146,38	-
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.10.2024-31.10.2024	2 516 742,08	2 516 742,08	-	2 499 930,57	16 811,51	2 516 742,08	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2024-31.10.2024	1 400 508,56	1 400 508,56	-	1 400 508,56	-	1 400 508,56	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.10.2024-31.10.2024	119 720 733,45	119 720 733,45	-	119 720 733,45	-	119 720 733,45	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.10.2024-31.10.2024	64 911 105,22	64 911 105,22	-	64 911 105,22	-	64 911 105,22	-
Штраф за непоставку мощности КОМ МОД	01.10.2024-31.10.2024	20 318 997,10	20 318 997,10	-	20 318 997,10	-	20 318 997,10	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.10.2024-31.10.2024	17 931 784,11	17 931 784,11	-	17 931 784,11	-	17 931 784,11	-
Штраф за непоставку мощности ДГМ ВИЭ	01.10.2024-31.10.2024	7 175 427,65	7 175 427,65	-	7 175 427,65	-	7 175 427,65	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.10.2024-31.10.2024	1 034 706,80	1 034 706,80	-	1 034 706,80	-	1 034 706,80	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2024-31.10.2024	370 304,93	370 304,93	-	370 304,93	-	370 304,93	-
Штраф за неготовность (услуга агрегатора)	01.10.2024-31.10.2024	41 776,59	32 200,07	9 576,52	32 200,07	-	32 200,07	9 576,52
<b>ИТОГО</b>		<b>168 410 267 871,82</b>	<b>165 667 510 299,23</b>	<b>2 742 757 572,59</b>	<b>161 291 422 944,94</b>	<b>271 616 166,60</b>	<b>161 563 039 111,54</b>	<b>6 847 228 760,28</b>

**<sup>1</sup> Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:**

- конкурсные обязательства банкротов и обязательства/требования банкротов, находящиеся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства в соответствии с п.2.5.6 Регламента;
- обязательства по договорам, к которым заключены соглашения в соответствии с разделами 18 и 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;

**<sup>2</sup> Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:**

- исполнение встречных обязательств 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 субъектами оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение банкротами обязательств путем перечисления денежных средств субъектам оптового рынка, АО "СО ЕЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;