

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям)

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в декабре 2024 г.
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	4 916.75	5 834.61	7 161.43	8 905.65

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС

3 157.37

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч

1704,99

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт

860908,06

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час

0.0016870297

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт

104.883

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт

0

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт

46.008 ,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт

0.325

по третьей ценовой категории, МВт

45.003

по четвертой ценовой категории, МВт	<u>0.680</u>
по пятой ценовой категории, МВт	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт	<u>0</u>

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт 14.8320

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч 121.836,

в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч	<u>0</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>0</u>
для двух зон суток, МВт·ч	<u>121.836</u>
по ночной зоне суток, МВт·ч	<u>37.783</u>
по пиковой зоне суток, МВт·ч	<u>84.053</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 65 330.725

к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч 0

в т.ч. у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч 30 083.916,

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч	<u>121.836</u>
по третьей ценовой категории, МВт·ч	<u>29 487.501</u>

по четвертой ценовой категории, МВт·ч	<u>474.579</u>
по пятой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>
по шестой ценовой категории, МВт·ч	<u>0</u>

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями

потребителей, МВт·ч 9139,978

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч * 0

<*> В случае если величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик публикует также средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах.

II. Вторая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	3 043.66	3 961.52	5 288.34	7 032.56
Полупиковая	5 008.92	5 926.78	7 253.60	8 997.82
Пиковая	8 770.96	9 688.82	11 015.64	12 759.86

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	3 043.66	3 961.52	5 288.34	7 032.56
Дневная	6 977.13	7 894.99	9 221.81	10 966.03

12	7 021.92	6 964.17	6 930.37	6 924.17	6 986.52	7 095.68	7 333.17	7 517.89	7 748.84	7 749.42	7 749.49	7 748.95	7 750.11	7 753.01	7 751.88	7 750.17	7 753.80	7 748.44	7 733.52	7 725.31	7 620.46	7 519.38	7 246.92	7 077.36
13	6 913.80	6 805.64	6 784.44	6 792.59	6 852.06	6 996.49	7 276.48	7 514.25	7 606.28	7 606.13	7 605.34	7 608.05	7 619.82	7 621.74	7 614.27	7 607.35	7 610.24	7 606.04	7 608.77	7 598.53	7 565.15	7 422.50	7 197.78	7 061.08
14	7 003.69	6 898.95	6 854.08	6 853.74	6 888.93	6 969.08	7 098.85	7 293.67	7 502.75	7 601.31	7 601.46	7 601.92	7 602.67	7 602.22	7 601.90	7 603.27	7 605.79	7 601.22	7 596.40	7 595.24	7 519.91	7 423.61	7 248.17	7 080.41
15	7 044.54	6 948.75	6 909.09	6 879.46	6 907.61	6 943.66	7 064.89	7 236.79	7 408.08	7 562.85	7 616.37	7 621.65	7 621.54	7 621.17	7 622.34	7 628.78	7 636.92	7 632.07	7 619.74	7 619.56	7 611.29	7 486.31	7 309.24	7 108.78
16	7 002.53	6 950.93	6 909.74	6 907.62	6 964.90	7 184.32	7 384.65	7 619.44	7 719.19	7 724.00	7 722.47	7 722.67	7 726.51	7 728.39	7 726.27	7 720.55	7 721.90	7 719.39	7 715.66	7 712.95	7 632.02	7 541.08	7 215.61	7 039.63
17	6 992.11	6 887.22	6 848.60	6 858.08	6 950.65	7 138.45	7 325.04	7 588.85	7 659.82	7 661.73	7 658.01	7 660.09	7 662.52	7 664.22	7 663.71	7 659.83	7 664.23	7 658.32	7 652.68	7 647.19	7 598.00	7 485.87	7 205.57	7 029.78
18	6 992.24	6 855.44	6 812.98	6 773.48	6 913.61	7 059.81	7 291.08	7 572.22	7 691.62	7 694.52	7 695.29	7 693.26	7 697.52	7 699.55	7 697.44	7 693.12	7 697.96	7 692.64	7 689.73	7 678.57	7 643.43	7 530.45	7 241.21	7 069.15
19	6 959.09	6 835.57	6 829.27	6 837.13	6 961.00	7 087.36	7 326.29	7 617.88	7 707.51	7 712.85	7 711.89	7 711.42	7 711.58	7 713.02	7 712.56	7 708.22	7 715.27	7 707.07	7 701.58	7 698.75	7 655.37	7 553.29	7 037.82	6 947.38
20	7 038.71	6 977.44	6 956.09	6 945.93	6 993.93	7 224.95	7 398.47	7 623.00	7 634.87	7 634.02	7 631.94	7 638.63	7 640.15	7 640.31	7 636.70	7 635.77	7 642.86	7 635.60	7 630.65	7 627.43	7 609.45	7 586.10	7 323.81	7 270.40
21	7 098.31	7 032.75	6 969.38	6 955.38	6 969.56	7 126.35	7 234.78	7 412.69	7 646.46	7 850.76	7 854.15	7 853.62	7 854.14	7 854.80	7 854.90	7 856.58	7 864.87	7 857.75	7 851.06	7 848.94	7 698.02	7 584.55	7 329.02	7 238.34
22	7 140.33	7 047.65	6 955.99	6 948.98	6 964.59	7 103.87	7 204.01	7 287.19	7 535.72	7 695.74	7 709.89	7 710.18	7 709.16	7 709.17	7 710.60	7 716.12	7 719.19	7 716.61	7 708.74	7 707.62	7 684.78	7 598.31	7 370.36	7 283.20
23	7 090.03	6 989.21	6 954.84	6 953.61	7 016.87	7 283.60	7 482.10	7 753.88	7 834.21	7 835.79	7 835.34	7 834.40	7 836.40	7 836.84	7 837.43	7 835.16	7 837.42	7 836.89	7 829.55	7 816.17	7 644.49	7 592.41	7 349.49	7 196.85
24	7 012.63	6 954.39	6 925.13	6 928.94	6 999.26	7 190.71	7 356.80	7 663.26	7 720.85	7 719.95	7 718.54	7 717.86	7 721.42	7 724.71	7 724.99	7 725.24	7 726.31	7 721.98	7 715.49	7 709.85	7 624.55	7 444.56	7 290.02	7 101.43
25	6 987.36	6 888.53	6 848.25	6 855.02	6 992.09	7 109.16	7 299.37	7 539.20	7 658.20	7 658.23	7 655.08	7 657.47	7 659.54	7 668.40	7 668.10	7 679.51	7 686.44	7 663.94	7 654.44	7 647.64	7 593.81	7 471.81	7 197.69	7 043.21
26	6 947.94	6 840.65	6 820.74	6 823.37	6 956.97	7 096.16	7 293.90	7 541.86	7 600.13	7 600.10	7 597.27	7 598.99	7 601.58	7 601.84	7 602.74	7 609.41	7 611.87	7 600.96	7 595.92	7 592.22	7 520.06	7 356.07	7 179.30	7 026.73
27	7 047.80	6 993.71	6 983.74	6 972.77	7 050.19	7 225.92	7 427.41	7 716.15	7 718.74	7 716.61	7 714.68	7 700.71	7 719.45	7 721.35	7 722.68	7 721.84	7 724.43	7 718.34	7 697.15	7 688.14	7 630.30	7 553.88	7 316.30	7 124.89
28	7 108.73	7 041.48	7 011.39	7 004.42	7 048.61	7 204.43	7 412.62	7 645.96	7 715.45	7 713.97	7 713.06	7 698.85	7 713.88	7 715.83	7 719.47	7 721.76	7 727.55	7 723.26	7 696.33	7 691.38	7 687.85	7 611.51	7 386.32	7 234.08
29	7 163.42	7 064.93	7 023.16	6 989.98	7 029.64	7 063.40	7 145.54	7 386.91	7 577.89	7 736.37	7 737.57	7 737.14	7 737.86	7 739.26	7 739.13	7 745.70	7 759.39	7 743.35	7 733.83	7 735.11	7 730.80	7 603.92	7 358.49	7 117.36
30	7 069.46	7 002.27	6 938.74	6 932.40	6 953.19	6 998.16	7 103.46	7 257.78	7 446.10	7 644.83	7 657.69	7 657.46	7 657.51	7 658.65	7 658.68	7 663.22	7 666.96	7 664.51	7 654.16	7 654.06	7 626.21	7 438.77	7 275.72	7 059.84
31	7 034.27	6 926.21	6 886.09	6 868.04	6 886.07	6 945.02	6 966.69	7 105.93	7 305.06	7 422.66	7 476.89	7 483.91	7 483.90	7 485.13	7 482.51	7 488.54	7 490.31	7 488.15	7 479.57	7 478.82	7 459.08	7 367.54	7 183.04	7 055.91

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 860908,06 рублей/МВт в месяц без НДС

15	2500.72	2404.93	2365.27	2335.64	2363.79	2399.84	2521.07	2692.97	2864.26	3019.03	3072.55	3077.83	3077.72	3077.35	3078.52	3084.96	3093.10	3088.25	3075.92	3075.74	3067.47	2942.49	2765.42	2564.96
16	2458.71	2407.11	2365.92	2363.80	2421.08	2640.50	2840.83	3075.62	3175.37	3180.18	3178.65	3178.85	3182.69	3184.57	3182.45	3176.73	3178.08	3175.57	3171.84	3169.13	3088.20	2997.26	2671.79	2495.81
17	2448.29	2343.40	2304.78	2314.26	2406.83	2594.63	2781.22	3045.03	3116.00	3117.91	3114.19	3116.27	3118.70	3120.40	3119.89	3116.01	3120.41	3114.50	3108.86	3103.37	3054.18	2942.05	2661.75	2485.96
18	2448.42	2311.62	2269.16	2229.66	2369.79	2515.99	2747.26	3028.40	3147.80	3150.70	3151.47	3149.44	3153.70	3155.73	3153.62	3149.30	3154.14	3148.82	3145.91	3134.75	3099.61	2986.63	2697.39	2525.33
19	2415.27	2291.75	2285.45	2293.31	2417.18	2543.54	2782.47	3074.06	3163.69	3169.03	3168.07	3167.60	3167.76	3169.20	3168.74	3164.40	3171.45	3163.25	3157.76	3154.93	3111.55	3009.47	2494.00	2403.56
20	2494.89	2433.62	2412.27	2402.11	2450.11	2681.13	2854.65	3079.18	3091.05	3090.20	3088.12	3094.81	3096.33	3096.49	3092.88	3091.95	3099.04	3091.78	3086.83	3083.61	3065.63	3042.28	2779.99	2726.58
21	2554.49	2488.93	2425.56	2411.56	2425.74	2582.53	2690.96	2868.87	3102.64	3306.94	3310.33	3309.80	3310.32	3310.98	3311.08	3312.76	3321.05	3313.93	3307.24	3305.12	3154.20	3040.73	2785.20	2694.52
22	2596.51	2503.83	2412.17	2405.16	2420.77	2560.05	2660.19	2743.37	2991.90	3151.92	3166.07	3166.36	3165.34	3165.35	3166.78	3172.30	3175.37	3172.79	3164.92	3163.80	3140.96	3054.49	2826.54	2739.38
23	2546.21	2445.39	2411.02	2409.79	2473.05	2739.78	2938.28	3210.06	3290.39	3291.97	3291.52	3290.58	3292.58	3293.02	3293.61	3291.34	3293.60	3293.07	3285.73	3272.35	3100.67	3048.59	2805.67	2653.03
24	2468.81	2410.57	2381.31	2385.12	2455.44	2646.89	2812.98	3119.44	3177.03	3176.13	3174.72	3174.04	3177.60	3180.89	3181.17	3181.42	3182.49	3178.16	3171.67	3166.03	3080.73	2900.74	2746.20	2557.61
25	2443.54	2344.71	2304.43	2311.20	2448.27	2565.34	2755.55	2995.38	3114.38	3114.41	3111.26	3113.65	3115.72	3124.58	3124.28	3135.69	3142.62	3120.12	3110.62	3103.82	3049.99	2927.99	2653.87	2499.39
26	2404.12	2296.83	2276.92	2279.55	2413.15	2552.34	2750.08	2998.04	3056.31	3056.28	3053.45	3055.17	3057.76	3058.02	3058.92	3065.59	3068.05	3057.14	3052.10	3048.40	2976.24	2812.25	2635.48	2482.91
27	2503.98	2449.89	2439.92	2428.95	2506.37	2682.10	2883.59	3172.33	3174.92	3172.79	3170.86	3156.89	3175.63	3177.53	3178.86	3178.02	3180.61	3174.52	3153.33	3144.32	3086.48	3010.06	2772.48	2581.07
28	2564.91	2497.66	2467.57	2460.60	2504.79	2660.61	2868.80	3102.14	3171.63	3170.15	3169.24	3155.03	3170.06	3172.01	3175.65	3177.94	3183.73	3179.44	3152.51	3147.56	3144.03	3067.69	2842.50	2690.26
29	2619.60	2521.11	2479.34	2446.16	2485.82	2519.58	2601.72	2843.09	3034.07	3192.55	3193.75	3193.32	3194.04	3195.44	3195.31	3201.88	3215.57	3199.53	3190.01	3191.29	3186.98	3060.10	2814.67	2573.54
30	2525.64	2458.45	2394.92	2388.58	2409.37	2454.34	2559.64	2713.96	2902.28	3101.01	3113.87	3113.64	3113.69	3114.83	3114.86	3119.40	3123.14	3120.69	3110.34	3110.24	3082.39	2894.95	2731.90	2516.02
31	2490.45	2382.39	2342.27	2324.22	2342.25	2401.20	2422.87	2562.11	2761.24	2878.84	2933.07	2940.09	2940.08	2941.31	2938.69	2944.72	2946.49	2944.33	2935.75	2935.00	2915.26	2823.72	2639.22	2512.09

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 860908,06 рублей/МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 045 571.02	1 394 203.46	2 114 856.00	2 720 443.47

18	123.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47.69	314.55	403.48	310.33	226.27	
19	126.30	62.68	9.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.71	0.00	81.12	267.61	322.03	0.00	0.00	
20	29.66	0.00	1.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.49	60.20	275.30	327.79	302.41	273.32
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	64.05	0.00	240.57	25.12	0.00
22	0.00	69.55	26.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81.93	64.24	304.67	59.71	233.48	
23	89.11	258.13	275.75	45.60	83.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.58	0.40	0.00	0.31	16.37	3.11	114.51	159.55	239.36	166.77	278.33	336.54	221.30		
24	81.38	18.59	12.37	5.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.71	87.58	115.01	245.14	240.85	466.12	546.19	812.17	377.74		
25	153.90	39.38	4.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.68	44.59	59.78	55.68	254.23	305.14	320.38	342.22	330.72	412.12	372.91	299.14		
26	1.14	21.10	2.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.24	15.65	20.79	14.81	26.89	64.08	63.90	122.85	181.24	257.30	199.94	258.06	281.75		
27	22.39	18.31	36.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.52	13.71	0.00	11.67	0.00	0.00	0.12	1.08	5.49	34.91	140.81	268.04	249.21	8.52	128.25		
28	104.74	95.20	45.83	82.11	3.49	0.00	4.38	0.00	18.14	21.40	49.11	25.68	24.27	24.13	35.43	46.29	113.35	141.11	158.74	302.28	466.47	507.75	500.95	757.26		
29	177.77	196.09	91.54	113.80	55.83	23.17	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	38.52	20.07	0.00	0.00	0.00	2.17	3.65	0.15	32.03	56.88	391.86	183.82	110.83		
30	139.69	193.73	152.15	142.98	66.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
31	18.73	0.00	0.00	6.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44.31	278.63	371.03	433.21	461.98	697.65

	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	-0,11
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	163,18

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 860908,06 руб./МВт.мес без НДС

18	123.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47.69	314.55	403.48	310.33	226.27	
19	126.30	62.68	9.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.71	0.00	81.12	267.61	322.03	0.00	0.00	
20	29.66	0.00	1.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.49	60.20	275.30	327.79	302.41	273.32
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	64.05	0.00	240.57	25.12	0.00
22	0.00	69.55	26.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81.93	64.24	304.67	59.71	233.48
23	89.11	258.13	275.75	45.60	83.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.58	0.40	0.00	0.31	16.37	3.11	114.51	159.55	239.36	166.77	278.33	336.54	221.30		
24	81.38	18.59	12.37	5.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.71	87.58	115.01	245.14	240.85	466.12	546.19	812.17	377.74		
25	153.90	39.38	4.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.68	44.59	59.78	55.68	254.23	305.14	320.38	342.22	330.72	412.12	372.91	299.14		
26	1.14	21.10	2.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.24	15.65	20.79	14.81	26.89	64.08	63.90	122.85	181.24	257.30	199.94	258.06	281.75		
27	22.39	18.31	36.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.52	13.71	0.00	11.67	0.00	0.00	0.12	1.08	5.49	34.91	140.81	268.04	249.21	8.52	128.25		
28	104.74	95.20	45.83	82.11	3.49	0.00	4.38	0.00	18.14	21.40	49.11	25.68	24.27	24.13	35.43	46.29	113.35	141.11	158.74	302.28	466.47	507.75	500.95	757.26		
29	177.77	196.09	91.54	113.80	55.83	23.17	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	38.52	20.07	0.00	0.00	0.00	2.17	3.65	0.15	32.03	56.88	391.86	183.82	110.83		
30	139.69	193.73	152.15	142.98	66.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
31	18.73	0.00	0.00	6.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44.31	278.63	371.03	433.21	461.98	697.65

	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	-0,11
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период	163,18

2. Ставка за мощность, предельного уровня нерегулируемых цен - 860908,06 руб./МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 045 571.02	1 394 203.46	2 114 856.00	2 720 443.47

	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,	руб./МВт,ч,
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	1 758.28	2 676.14	4 002.96	5 747.18
Двухставочный тариф в т,ч,:				
мощность	1 045 571.02	1 394 203.46	2 114 856.00	2 720 443.47
электроэнергия	157.70	347.47	470.62	1 203.36

Сбытовая надбавка для сетевых организаций	727.13	727.13	727.13	727.13
Услуги по передаче одноставочный	1 753.47	2 671.33	3 998.15	5 742.37
Услуги по передаче двухставочный мощность	1 045 571.02	1 394 203.46	2 114 856.00	2 720 443.47
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия	152.89	342.66	465.81	1 198.55
Иные услуги	4.81	4.81	4.81	4.81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям	1.10	1.10	1.10	1.10
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям	549,59	549,59	549,59	549,59

Сбытовая надбавка* для прочих потребителей, руб./кВт*ч	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
	1.12766	0.43201	0.37589

* Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в виде фиксированной величины, в рублях на 1 кВт,ч, электрической энергии (мощности)

Дневная зона	5 217.75
Ночная зона	1 284.28
Полупиковая зона	3 249.54
Пиковая зона	7 011.58
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	860908,06

Сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, МВт•ч.	22 262.211
---	------------

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ
декабрь 2024
параметры за расчетный период
для совокупности ГТП РТОLESB1, РТОLESB2
участника оптового рынка ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
в субъекте РФ Самарская область

Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующей зоны суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	1284,26
Полупиковая зона	3249,54
Пиковая зона	7011,58
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1284,26
Дневная зона	5217,75
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1284,05
Полупиковая зона	1868,77
Пиковая зона	1911,67
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1284,05
Дневная зона	1891,22
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для соответствующей зоны суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по трем зонам суток:	
Ночная зона	1269,97
Полупиковая зона	1854,71
Пиковая зона	1897,6
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по двум зонам суток:	
Ночная зона	1269,97
Дневная зона	1877,16
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	860908,06
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	1704,99
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных торгов на сутки вперед, руб/МВтч	1690,65
Средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, руб/МВт	549,59
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	9139,978
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	57324,681
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-0,11
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	163,18
Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, руб.	
в том числе:	314306,11
расчетная стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности,	155356,46
расчетная стоимость услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по расчетной стоимости комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участника оптового рынка и коллизионной услуг по	128178,88
	30770,77

дата	час	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.12.2024	0	1414,01	0	45,61	1428,18
01.12.2024	1	1321,6	0	8,96	1335,77
01.12.2024	2	1270,24	26,65	0	1284,46
01.12.2024	3	1254,27	0	14,64	1268,47
01.12.2024	4	1285,55	77,91	0	1363,8
01.12.2024	5	1311,62	198,38	0	1325,94
01.12.2024	6	1375,61	181,69	0	1390,03
01.12.2024	7	1574,02	110,85	0	1588,68
01.12.2024	8	1717,67	266,99	0	1732,11
01.12.2024	9	1951,56	136,82	0	1965,72
01.12.2024	10	2017,89	106,52	0	2032,19
01.12.2024	11	2118,37	6,84	0,05	2132,53
01.12.2024	12	2119,03	98,76	0	2133,13
01.12.2024	13	2122,14	76,6	0	2136,25
01.12.2024	14	2126,47	106,77	0	2140,38
01.12.2024	15	2130,66	207,81	0	2144,97
01.12.2024	16	2126,56	243,42	0	2139,8
01.12.2024	17	2138,4	223,25	0	2151,84
01.12.2024	18	2115,66	471,53	0	2129,46
01.12.2024	19	2114,51	526,88	0	2128,75
01.12.2024	20	1992,41	325,89	0	2006,81
01.12.2024	21	1838,29	371,97	0	1852,55
01.12.2024	22	1599,53	474,88	0	1603,92
01.12.2024	23	1401,09	695,51	0	1415,32
02.12.2024	0	1325,8	14,95	0	1339,77
02.12.2024	1	1247,74	0	36,09	1261,64
02.12.2024	2	1218,2	0	51,36	1232,24
02.12.2024	3	1222,74	1,13	0,78	1236,65
02.12.2024	4	1290,21	219,84	0	1304,17
02.12.2024	5	1514,51	179,52	0	1528,25
02.12.2024	6	1722,46	269,92	0	1736,06
02.12.2024	7	1973,45	113,29	7	1987,25
02.12.2024	8	2053,8	53,26	0	2067,47
02.12.2024	9	2052,03	46,23	0	2065,43
02.12.2024	10	2050,97	66,15	0	2064,77
02.12.2024	11	2051,05	108,7	0	2064,71
02.12.2024	12	2052,18	114,41	0	2065,74
02.12.2024	13	2053,67	128,25	0	2067,16
02.12.2024	14	2055,96	90,39	0	2069,25
02.12.2024	15	2052,92	88,96	0	2076,52
02.12.2024	16	2073,99	137,1	0	2087,94
02.12.2024	17	2054,68	129,34	0	2068,67
02.12.2024	18	2045,25	1,29	3,76	2059,24
02.12.2024	19	2040,87	0	104,23	2054,74
02.12.2024	20	1942,04	0	200,19	1955,92
02.12.2024	21	1829,85	0	430,27	1843,71
02.12.2024	22	1593,06	0	380,19	1607,16
02.12.2024	23	1356,48	0	225,94	1370,55
03.12.2024	0	1279,95	0	22,41	1294,4
03.12.2024	1	1217,24	0	116,96	1231,6
03.12.2024	2	1180,1	0	52,66	1194,42
03.12.2024	3	1190,53	0	42,33	1204,88

29.12.2024	4	1287.77	0	55.83	1282.46
29.12.2024	5	1301.29	0	23.17	1316.22
29.12.2024	6	1383.19	62.84	0	1388.36
29.12.2024	7	1623.93	23.87	0	1639.73
29.12.2024	8	1814.98	69.48	0	1830.71
29.12.2024	9	1973.62	4.98	0.02	1989.19
29.12.2024	10	1974.92	5.62	0	1990.39
29.12.2024	11	1974.58	0	38.52	1999.96
29.12.2024	12	1975.37	0	20.07	1990.68
29.12.2024	13	1976.23	7.71	0	1992.08
29.12.2024	14	1976.09	45.65	0	1991.95
29.12.2024	15	1982.09	59.75	0	1998.52
29.12.2024	16	1995.58	109.69	2.17	2012.21
29.12.2024	17	1981.83	0	3.65	1996.17
29.12.2024	18	1971.68	1.16	0.15	1986.65
29.12.2024	19	1973.39	0	32.03	1987.93
29.12.2024	20	1988.91	0	56.96	1983.62
29.12.2024	21	1841.53	0	391.86	1856.74
29.12.2024	22	1695.82	0	183.82	1611.31
29.12.2024	23	1354.67	0	110.83	1370.18
30.12.2024	0	1307.39	0	138.69	1322.28
30.12.2024	1	1240.33	0	193.73	1255.09
30.12.2024	2	1176.64	0	152.15	1191.56
30.12.2024	3	1170.24	0	142.98	1185.22
30.12.2024	4	1191.24	0	86.65	1206.01
30.12.2024	5	1236.93	45.53	0	1250.96
30.12.2024	6	1342.78	32.32	0	1356.28
30.12.2024	7	1496.92	151.42	0	1510.6
30.12.2024	8	1684.85	229.97	0	1688.92
30.12.2024	9	1853.14	51.83	0	1897.65
30.12.2024	10	1895.98	82.49	0	1910.51
30.12.2024	11	1895.27	168.43	0	1910.28
30.12.2024	12	1895.24	200.3	0	1910.33
30.12.2024	13	1896.43	201.52	0	1911.47
30.12.2024	14	1896.52	193.19	0	1911.5
30.12.2024	15	1900.86	226.55	0	1916.04
30.12.2024	16	1904.39	240.07	0	1919.78
30.12.2024	17	1901.99	306.72	0	1917.33
30.12.2024	18	1891.89	277.1	0	1906.98
30.12.2024	19	1891.67	307.95	0	1906.98
30.12.2024	20	1863.96	169.42	0	1879.03
30.12.2024	21	1676.17	97.12	0	1691.59
30.12.2024	22	1513.28	92.85	0	1528.54
30.12.2024	23	1297.3	9.23	0	1312.96
31.12.2024	0	1272.43	0	18.73	1287.09
31.12.2024	1	1164.42	10.32	0	1179.03
31.12.2024	2	1124.3	31.17	0	1138.91
31.12.2024	3	1106.4	0	6.58	1120.86
31.12.2024	4	1124.77	17.87	0	1138.97
31.12.2024	5	1184.44	36.6	0	1197.64
31.12.2024	6	1206.75	79.05	0	1219.51
31.12.2024	7	1345.5	200.43	0	1358.75
31.12.2024	8	1543.75	185.27	0	1557.88
31.12.2024	9	1660.64	290.58	0	1675.48
31.12.2024	10	1714.64	197.84	0	1729.71
31.12.2024	11	1721.56	169.41	0	1736.73
31.12.2024	12	1720.95	181.1	0	1736.72
31.12.2024	13	1722.22	206.66	0	1737.95
31.12.2024	14	1719.43	213.46	0	1735.33
31.12.2024	15	1724.81	211.77	0	1741.36
31.12.2024	16	1726.36	146.79	0	1743.13
31.12.2024	17	1724.73	121.12	0	1740.97
31.12.2024	18	1716.61	0	44.31	1732.39
31.12.2024	19	1715.8	0	278.63	1731.64
31.12.2024	20	1696.56	0	371.03	1711.9
31.12.2024	21	1604.94	0	433.21	1620.36
31.12.2024	22	1420.29	0	461.98	1435.86
31.12.2024	23	1293.04	0	697.65	1308.73

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен (кроме приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является отрицательная величина, то КО публикует вместо отрицательной величины 0

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

в декабре 2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№	Субъект РФ	Наименование участника	Код ГТП	Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (три зоны суток)			Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (две зоны суток)	
				ночная зона суток	полупиковая зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
124	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0.00000026716	0.00160385303	0.00592387299	0.00000026716	0.00386397823
			PTOLESB2	0.00000026716	0.00160385303	0.00592387299	0.00000026716	0.00386397823

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен (кроме приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и приходящейся на единицу электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является отрицательная величина, то КО публикует вместо отрицательной величины 0

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных, подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

**Ежемесячный отчет по объему фактического пикового
потребления гарантирующих поставщиков на оптовом рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
Субъект РФ: Самарская область
Отчетный период: С 01.12.2024 по 31.12.2024
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.12.2024	104.883

**Ежемесячный отчет по фактическому объему потребления
электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом
рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)
Субъект РФ: Самарская область
Отчетный период: С 01.12.2024 по 31.12.2024
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Декабрь	65 330.725

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2024 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2024 год
объем потребления э/э, млн. кВтч	38.1366	35.0418	34.4456	28.2108	27.2696	26.4519	189.5563	28.1519	30.5693	28.8907	31.0567	33.3339	36.8970	188.8995	378.4558
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	33.2388	30.9412	29.9836	24.4556	23.4415	23.1287	165.1894	24.8427	27.0132	25.2480	26.7500	28.8079	32.0643	164.7261	329.9155
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	4.8978	4.1006	4.4620	3.7552	3.8281	3.3232	24.3669	3.3092	3.5561	3.6427	4.3067	4.5260	4.8327	24.1734	48.5403
<i>в том числе:</i>															
Население всего	9.2007	7.8048	7.9331	7.3223	8.8968	7.1952	48.3529	7.5116	8.4676	7.7235	7.2795	8.1809	9.1463	48.3094	96.6623
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	7.3329	6.2786	6.3017	5.8497	7.0933	5.6554	38.5116	5.9921	6.8622	6.0689	5.6392	6.4821	7.4114	38.4559	76.9675
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	1.8678	1.5262	1.6314	1.4726	1.8035	1.5398	9.8413	1.5195	1.6054	1.6546	1.6403	1.6988	1.7349	9.8535	19.6948

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	2024 год
объем потребления мощности, Мвт	100.8820	93.6870	91.7050	73.8360	68.5580	68.6990	82.8945	73.3320	79.1570	75.2450	82.4970	87.9820	97.2430	82.5760	82.7353
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	88.8460	83.5480	80.6260	64.6720	59.7030	60.9720	73.0612	65.6140	70.8190	66.7210	71.9100	76.8150	85.1910	72.8450	72.9531
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	12.0360	10.1390	11.0790	9.1640	8.8550	7.7270	9.8333	7.7180	8.3380	8.5240	10.5870	11.1670	12.0520	9.7310	9.7822
Население всего	14.9190	12.6560	12.8640	11.8740	14.4270	11.66700	13.0678	12.1810	13.7310	12.5240	11.8040	13.2660	14.8320	13.0563	13.0621
<i>в том числе:</i>															
ГТП РТОLESB2 (Тольятти)	11.8910	10.1810	10.2190	9.4860	11.5030	9.1710	10.4085	9.7170	11.1280	9.8410	9.1450	10.5120	12.0190	10.3937	10.4011
ГТП РТОLESB1 (Похвистнево)	3.0280	2.4750	2.6450	2.3880	2.9240	2.4960	2.6593	2.4640	2.6030	2.6830	2.6590	2.7540	2.8130	2.6627	2.6610