Расчет фактических предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии (мощности) для потребителей ОАО "Новосибирскэнергосбыт"

руппы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая среднев внешенная инеретулируемая цена на электрическую энертию(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 29.12.2014 г. № 507- 33	Плата за ниме услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса постанки электрической энергии потребителям, определяется согласно и. У(1) Правил определения и применения ПП нерегулируемых цен из электрическую энерги по электрическую энерги по	Сбытовая надбавка гарантирующего поставшика.		щностью энергопринимающих устройств е 150 кВт	An not become set		щностью энергопринимающих устройств от 10 670 кВт	A no recontener		т до 10 MBт	для потреовтеле		ощностью энергопринимающих устройств н нее 10 МВт
ровень напряжения	средневзвешенияя нерегулируемая цена на электрическую энергию(мощность) на оптовом рынке	передаче электрической энергии, утв. приказом ДТ НСО от 29.12.2014 г. № 507-	оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энертии потребителям, определяется согласно п. 9(1) Правил определения и применения ПП нерегулируемых цен на	надбавка гарантирующего											
RH			(мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 г. № 1179	исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ	уровень	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розинчных рынках	Расчет предельного уровня перетулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, неходя из Приказа ДТ НСО от 26.12.2014 г. № 497-ЭЭ	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровия перегулируем пен на розничных рынках
RH	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч	руб./МВтч
		662.45	2.00	71.25	2 305.85	2305.85 = 1569.26 + 662.45 + 71.25 + 2.89	Потребители,	рассчитывающиеся і	по I ценовой категории 2302.32 = 1569.26 + 662.45 + 67.72 + 2.89	42.04	2 227 54	2277.54 = 1569.26 + 662.45 + 42.94 + 2.89	22.40	2.250.00	2258 = 1569.26 + 662.45 + 23.4 + 2.89
CH-I	1569,26 1569.26	915.37	2,89	71,25 71.25	2 558 77	2505,85 = 1569,26 + 662,45 + 71,25 + 2,89 2558,77 = 1569,26 + 915,37 + 71,25 + 2,89	67,72 67.72	2 302,32	2502,32 = 1569,26 + 662,43 + 67,72 + 2,89 2555,24 = 1569,26 + 915,37 + 67,72 + 2,89	42,94 42,94	2 277,54	2530 46 = 1569 26 + 915 37 + 42 94 + 2 89	23,40	2 258,00	2510 92 = 1569 26 + 915 37 + 23,4 + 2,89 2510 92 = 1569 26 + 915 37 + 23,4 + 2,89
CH-II	1569,26	946,63	2,89	71,25	2 590,03	2590,03 = 1569,26 + 946,63 + 71,25 + 2,89	67,72	2 586,50	2586,5 = 1569,26 + 946,63 + 67,72 + 2,89	42,94	2 561,72	2561,72 = 1569,26 + 946,63 + 42,94 + 2,89	23,40	2 542,18	2542,18 = 1569,26 + 946,63 + 23,4 + 2,89
НН	1569,26	1 085,17	2,89	71,25	2 728,57	2728,57 = 1569,26 + 1085,17 + 71,25 + 2,89	67,72	2 725,04	2725,04 = 1569,26 + 1085,17 + 67,72 + 2,89	42,94	2 700,26	2700,26 = 1569,26 + 1085,17 + 42,94 + 2,89	23,40	2 680,72	2680,72 = 1569,26 + 1085,17 + 23,4 + 2,89
RH	1569.26	499.89	2.89	71.25	2 143.29	2143,29 = 1569,26 + 499,89 + 71,25 + 2,89	Потребители, по 67.72		епловых электростанций: 2139.76 = 1569.26 + 499.89 + 67.72 + 2.89	42.94	2 114.98	2114.98 = 1569.26 + 499.89 + 42.94 + 2.89	23.40	2 095.44	2095.44 = 1569.26 + 499.89 + 23.4 + 2.89
<u> </u>		***	***			•		етях (согласно п.2 П	равил определения и применения ГП нерегул					.,	
						В отношении величии непревышения с	вактических объемов п	отерь электрической эн	ергии над объемами потерь, учтенными в сводном	прогнозном балансе					
BH	1569,26	0,00	2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89
CH-I	1569,26	0,00	2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89
CH-II	1569,26	0,00	2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89
нн	1569,26	0,00	2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89	78,51	1 650,66	1650,66 = 1569,26 + 78,51 + 2,89
	1500.20	0.00	2.90	42.04	1 615.09	В отношении величин превышения ф	актических ооъемов по 42.04	1.615.00	ргии над объемами потерь, учтенными в сводном г 1615.09 = 1569.26 + 42.94 + 2.89	рогнозном балансе	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42.94	1 615,09	1615.09 = 1569.26 + 42.94 + 2.89
BH CH-I	1569,26 1569,26	0.00	2.89	42,94	1 615.09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89 1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89 1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89
CH-II	1569.26	0,00	2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89
нн	1569,26	0,00	2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89	42,94	1 615,09	1615,09 = 1569,26 + 42,94 + 2,89
									ю II ценовой категории						
				1			Цены, д	нфференцированные по	трем зонам суток:			T.	1		
ночная зона ВН	884.06	662,45	2,89	40,14	1 589,54	1589,54 = 884,06 + 662,45 + 40,14 + 2,89	38,15	1 587,55	1587,55 = 884,06 + 662,45 + 38,15 + 2,89	24,19	1 573,59	1573,59 = 884,06 + 662,45 + 24,19 + 2,89	13,18	1 562,58	1562,58 = 884,06 + 662,45 + 13,18 + 2,89
CH-I	884,06	915,37	2,89 2,89	40,14	1 842,46	1842,46 = 884,06 + 915,37 + 40,14 + 2,89	38,15	1 840,47	1840,47 = 884,06 + 915,37 + 38,15 + 2,89	24,19	1 826,51	1826,51 = 884,06 + 915,37 + 24,19 + 2,89	13,18	1 815,50	1815,5 = 884,06 + 915,37 + 13,18 + 2,89
CH-II	884.06 884.06	946,63 1 085 17	2,89	40,14 40.14	1 873,72 2 012 26	1873,72 = 884,06 + 946,63 + 40,14 + 2,89 2012,26 = 884,06 + 1085,17 + 40,14 + 2,89	38,15 38,15	1 871,73 2 010 27	1871,73 = 884,06 + 946,63 + 38,15 + 2,89 2010 27 = 884 06 + 1085 17 + 38 15 + 2 89	24,19 24.19	1 857,77	1857,77 = 884,06 + 946,63 + 24,19 + 2,89 1996 31 = 884,06 + 1085 17 + 24,19 + 2,89	13,18	1 846,76 1 985 30	1846,76 = 884,06 + 946,63 + 13,18 + 2,89 1985 3 = 884,06 + 1085,17 + 13,18 + 2,89
НН полупиковая зона	884,00	11,680.17	2,89	40,14	2 012,20	2012,26 = 884,06 + 1085,17 + 40,14 + 2,89	38,13	2 010,27	2010,27 = 884,06 + 1085,17 + 38,15 + 2,89	24,19	1 990,31	1996,31 = 884,06 + 1085,17 + 24,19 + 2,89	15,18	1 985,30	1985,5 = 884,06 + 1085,17 + 13,18 + 2,89
BH	1659,17	662,45 915,37	2,89 2,89	75,33	2 399,84	2399,84 = 1659,17 + 662,45 + 75,33 + 2,89	71,60	2 396,11	2396,11 = 1659,17 + 662,45 + 71,6 + 2,89	45,40	2 369,91	2369,91 = 1659,17 + 662,45 + 45,4 + 2,89	24,74 24,74	2 349,25	2349,25 = 1659,17 + 662,45 + 24,74 + 2,89
CH-I	1659,17	915,37 946.63		75,33 75,33	2 652,76	2652,76 = 1659,17 + 915,37 + 75,33 + 2,89 2684.02 = 1659.17 + 946.63 + 75.33 + 2.89	71,60	2 649,03	2649,03 = 1659,17 + 915,37 + 71,6 + 2,89	45,40	2 622,83	2622,83 = 1659,17 + 915,37 + 45,4 + 2,89 2654.09 = 1659.17 + 946.63 + 45.4 + 2.89		2 602,17	2602,17 = 1659,17 + 915,37 + 24,74 + 2,89 2633,43 = 1659,17 + 946,63 + 24,74 + 2,89
CH-II HH	1659.17 1659.17	946,63 1 085,17	2,89	75,33 75.33	2 684,02 2 822,56	2684,02 = 1659,17 + 946,63 + 75,33 + 2,89 2822 56 = 1659 17 + 1085 17 + 75 33 + 2,89	71,60 71.60	2 680,29 2 818,83	2680,29 = 1659,17 + 946,63 + 71,6 + 2,89 2818 83 = 1659 17 + 1085 17 + 71,6 + 2,89	45,40 45.40	2 654,09 2 792,63	2654,09 = 1659,17 + 946,63 + 45,4 + 2,89 2792,63 = 1659,17 + 1085,17 + 45,4 + 2,89	24,74 24,74	2 633,43 2 771.97	2633,43 = 1659,17 + 946,63 + 24,74 + 2,89 2771.97 = 1659,17 + 1085,17 + 24,74 + 2,89
пиковая зона	1007,17		-107										,		
BH	4140,08	662,45	2,89	187,97	4 993,39	4993,39 = 4140,08 + 662,45 + 187,97 + 2,89	178,67	4 984,09	4984,09 = 4140,08 + 662,45 + 178,67 + 2,89	113,29	4 918,71	4918,71 = 4140,08 + 662,45 + 113,29 + 2,89	61,73	4 867,15	4867,15 = 4140,08 + 662,45 + 61,73 + 2,89
CH-I	4140.08	915,37	2,89 2,89	187,97 187 97	5 246,31 5 277 57	5246,31 = 4140,08 + 915,37 + 187,97 + 2,89 5277,57 = 4140,08 + 946,63 + 187,97 + 2,89	178,67 178,67	5 237,01 5 268 27	5237,01 = 4140,08 + 915,37 + 178,67 + 2,89 5268,27 = 4140,08 + 946,63 + 178,67 + 2,89	113,29	5 171,63 5 202,89	5171,63 = 4140,08 + 915,37 + 113,29 + 2,89	61,73	5 120,07 5 151 33	5120,07 = 4140,08 + 915,37 + 61,73 + 2,89 5151,33 = 4140,08 + 946,63 + 61,73 + 2,89
CH-II HH	4140.08 4140.08	946,63 1 085,17	2.89	187,97	5 416.11	5277,57 = 4140,08 + 946,63 + 187,97 + 2,89 5416,11 = 4140,08 + 1085,17 + 187,97 + 2,89	178,67	5 406.81	5406.81 = 4140.08 + 1085.17 + 178.67 + 2.89	113,29 113,29	5 202,89	5202,89 = 4140,08 + 946,63 + 113,29 + 2,89 5341,43 = 4140,08 + 1085,17 + 113,29 + 2,89	61,73	5 289.87	5289.87 = 4140.08 + 946.63 + 61.73 + 2.89 5289.87 = 4140.08 + 1085.17 + 61.73 + 2.89
ны, дифференцированные п	ю двум зонам суток:														
ночная зона	004.00	662.45	2.90	40,14	1 589 54	1589.54 = 884.06 + 662.45 + 40.14 + 2.89	20.16	1 587 55	1587.55 = 884.06 + 662.45 + 38.15 + 2.89	24.10	1 573 59	1573,59 = 884,06 + 662,45 + 24,19 + 2,89	12.10	1 562 58	1562.58 = 884.06 + 662.45 + 13.18 + 2.89
BH CH-I	884.06 884,06	662,45 915,37	2,89 2,89	40,14	1 842,46	1842,46 = 884,06 + 915,37 + 40,14 + 2,89	38,15 38,15	1 840,47	1840,47 = 884,06 + 915,37 + 38,15 + 2,89	24,19 24,19	1 826,51	1826,51 = 884,06 + 915,37 + 24,19 + 2,89	13,18 13,18	1 815,50	1815,5 = 884,06 + 915,37 + 13,18 + 2,89
CH-II	884.06	946,63	2,89	40,14	1 873,72	1873,72 = 884,06 + 946,63 + 40,14 + 2,89	38,15	1 871,73	1871,73 = 884,06 + 946,63 + 38,15 + 2,89	24,19	1 857,77	1857,77 = 884,06 + 946,63 + 24,19 + 2,89	13,18	1 846,76	1846,76 = 884,06 + 946,63 + 13,18 + 2,89
НН диевная зона	884,06	1 085,17	2,89	40,14	2 012,26	2012,26 = 884,06 + 1085,17 + 40,14 + 2,89	38,15	2 010,27	2010,27 = 884,06 + 1085,17 + 38,15 + 2,89	24,19	1 996,31	1996,31 = 884,06 + 1085,17 + 24,19 + 2,89	13,18	1 985,30	1985,3 = 884,06 + 1085,17 + 13,18 + 2,89
дисинах зона	2741.79	662,45	2,89	124,48	3 531,61	3531,61 = 2741,79 + 662,45 + 124,48 + 2,89	118,32	3 525,45	3525,45 = 2741,79 + 662,45 + 118,32 + 2,89	75,02	3 482,15	3482,15 = 2741,79 + 662,45 + 75,02 + 2,89	40,88	3 448,01	3448,01 = 2741,79 + 662,45 + 40,88 + 2,89
CH-I	2741,79	915,37 946.63	2,89	124,48	3 784,53	3784,53 = 2741,79 + 915,37 + 124,48 + 2,89 3815,79 = 2741,79 + 946,63 + 124,48 + 2,89	118,32	3 778,37 3 809.63	3778,37 = 2741,79 + 915,37 + 118,32 + 2,89 3809,63 = 2741,79 + 946,63 + 118,32 + 2,89	75,02 75,02	3 735,07 3 766 33	3735,07 = 2741,79 + 915,37 + 75,02 + 2,89 3766 33 = 2741 79 + 946 63 + 75 02 + 2,89	40,88	3 700,93	3700,93 = 2741,79 + 915,37 + 40,88 + 2,89 3732,19 = 2741,79 + 946,63 + 40,88 + 2,89
CH-II HH	2741.79 2741.79	946,63	2,89	124,48 124.48	3 815,79 3 954 33	3815,79 = 2741,79 + 946,63 + 124,48 + 2,89 3954 33 = 2741 79 + 1085 17 + 124 48 + 2 89	118,32 118,32	3 809,63	3809,63 = 2/41,79 + 946,63 + 118,32 + 2,89 3948 17 = 2741 79 + 1085 17 + 118 32 + 2 89	75,02 75,02	3 /66,33	3/66,33 = 2/41,/9 + 946,63 + /5,02 + 2,89 3904 87 = 2741 79 + 1085 17 + 75 02 + 2 89	40,88 40.88	3 732,19 3 870,73	3/32,19 = 2/41,79 + 946,63 + 40,88 + 2,89 3870 73 = 2741 79 + 1085 17 + 40 88 + 2 89
	2/74///		-yex			7701 4,07	Потребители, по	дключенные к шинам т	епловых электростанций:	,			· value		
ночная зона							Цены, ді	ифференцированные по	трем зонам суток:			T			
BH	884.06	499,89	2,89	40,14	1 426,98	1426,98 = 884,06 + 499,89 + 40,14 + 2,89	38,15	1 424,99	1424,99 = 884,06 + 499,89 + 38,15 + 2,89	24,19	1 411,03	1411,03 = 884,06 + 499,89 + 24,19 + 2,89	13,18	1 400,02	1400,02 = 884,06 + 499,89 + 13,18 + 2,89
полупиковая зона ВН	1659.17	499,89	2,89	75,33	2 237,28	2237,28 = 1659,17 + 499,89 + 75,33 + 2,89	71,60	2 233,55	2233,55 = 1659,17 + 499,89 + 71,6 + 2,89	45,40	2 207,35	2207,35 = 1659,17 + 499,89 + 45,4 + 2,89	24,74	2 186,69	2186,69 = 1659,17 + 499,89 + 24,74 + 2,89
пиковая зона															
ВН ены, дифференцированные п	4140.08 по двум зонам суток:	499,89	2,89	187,97	4 830,83	4830,83 = 4140,08 + 499,89 + 187,97 + 2,89	178,67	4 821,53	4821,53 = 4140,08 + 499,89 + 178,67 + 2,89	113,29	4 756,15	4756,15 = 4140,08 + 499,89 + 113,29 + 2,89	61,73	4 704,59	4704,59 = 4140,08 + 499,89 + 61,73 + 2,89
ночная зона															
ВН лиевная зона	884,06	499,89	2,89	40,14	1 426,98	1426,98 = 884,06 + 499,89 + 40,14 + 2,89	38,15	1 424,99	1424,99 = 884,06 + 499,89 + 38,15 + 2,89	24,19	1 411,03	1411,03 = 884,06 + 499,89 + 24,19 + 2,89	13,18	1 400,02	1400,02 = 884,06 + 499,89 + 13,18 + 2,89
ВН	2741.79	499,89	2,89	124,48	3 369,05	3369,05 = 2741,79 + 499,89 + 124,48 + 2,89	118,32	3 362,89	3362,89 = 2741,79 + 499,89 + 118,32 + 2,89	75,02	3 319,59	3319,59 = 2741,79 + 499,89 + 75,02 + 2,89	40,88	3 285,45	3285,45 = 2741,79 + 499,89 + 40,88 + 2,89
			Справочно:				1								
			ом рынке, учитывающая расходы на г окончании расчетного периода на св			дящиеся на единицу электрической энергии за март Этч									
			1569.26				1								
вктическая средневзвешенная	нерегулируемая цена на элев	роэнергию с учетом мощнос		й с интегральным учето	м при наличии зонных сч	тчиков. (Определяется и публикуется коммерческим	1								
						юру о присоединении к торговой системе оптового									

884,06 1659,17

4140,08 884,06 2741,79

руб/МВтч

руб/МВтч

руб./МВтч

руб/МВтч

руб/МВтч

ночная зона

полупиковая зона

ночная зона

дневная зона

пиковая зона цифференцированная по двум зонам суток: