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

Май 2013 г.															
			Плата за иные услуги,	Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт						Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт			Для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт		
		_					150 до 670 кВт								
Группы потребителей/ Уровень напряжения	Фактическая средневвещенная нерегулируемая цена на электрическую энерг пио(мощность) на оптовом рынке	Плата за услуги по передаче электрической энергии, установлены Приказом ДТ НСО от 30.05.2012 г. №106-29 в ред. Приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. №845-	оказание которых виляется неотъемленой частью процесса поставки электрической энергии потребительи, определяется согласию п. 9(1) Правил определения и применения ПП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня перетулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835	цен на розничных	Расчет предельного уровня перегулируемых цен на розничных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-3/Э	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровин перетулируемых цен на розничных рынках
	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
лежного россии росси россии россии россии россии россии россии россии россии россии р															
ВН	1024,70	633,09	2,85	152,07	1 812,71	1812,71 = 1024,7 + 633,09 + 152,07 + 2,85	144,53	1 805,17	1805,17 = 1024,7 + 633,09 + 144,53 + 2,85	91,67	1 752,31	1752,31 = 1024,7 + 633,09 + 91,67 + 2,85	49,92	1 710,56	1710,56 = 1024,7 + 633,09 + 49,92 + 2,85
CH-I	1024,70	877,74	2,85	152,07	2 057,36	2057,36 = 1024,7 + 877,74 + 152,07 + 2,85	144,53	2 049,82	2049,82 = 1024,7 + 877,74 + 144,53 + 2,85	91,67	1 996,96	1996,96 = 1024,7 + 877,74 + 91,67 + 2,85	49,92	1 955,21	1955,21 = 1024,7 + 877,74 + 49,92 + 2,85
CH-II	1024,70	911,82	2,85	152,07	2 091,44	2091,44 = 1024,7 + 911,82 + 152,07 + 2,85	144,53	2 083,90	2083,9 = 1024,7 + 911,82 + 144,53 + 2,85	91,67	2 031,04	2031,04 = 1024,7 + 911,82 + 91,67 + 2,85	49,92	1 989,29	1989,29 = 1024,7 + 911,82 + 49,92 + 2,85
нн	1024,70	986,56	2,85	152,07	2 166,18	2166,18 = 1024,7 + 986,56 + 152,07 + 2,85	144,53	2 158,64	2158,64 = 1024,7 + 986,56 + 144,53 + 2,85	91,67	2 105,78	2105,78 = 1024,7 + 986,56 + 91,67 + 2,85	49,92	2 064,03	2064,03 = 1024,7 + 986,56 + 49,92 + 2,85
									епловых электростанций:						
BH	1024,70	480,09	2,85	152,07	1 659,71	1659,71 = 1024,7 + 480,09 + 152,07 + 2,85	144,53	1 652,17	1652,17 = 1024,7 + 480,09 + 144,53 + 2,85	91,67	1 599,31	1599,31 = 1024,7 + 480,09 + 91,67 + 2,85	49,92	1 557,56	1557,56 = 1024,7 + 480,09 + 49,92 + 2,85
В отношении величин непрев В Н	ышения фактических объе 1024.70	мов потерь электрической 0.00	й энергин над объемами потерь, учт 2.85	генными в сводном про 68.00	гиозном балансе 1 095 55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1.095.55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1 095.55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1 095.55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85
CH-I	1024,70	0.00	2.85	68.00	1 095 55	1095 55 = 1024 7 + 68 + 2.85	68.00	1 095 55	1095 55 = 1024 7 + 68 + 2.85	68.00	1.095.55	1095 55 = 1024 7 + 68 + 2.85	68.00	1.095.55	1095 55 = 1024 7 + 68 + 2.85
CH-II	1024,70	0.00	2.85	68,00	1 095,55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1 095,55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1 095,55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85	68.00	1 095,55	1095.55 = 1024.7 + 68 + 2.85
HH	1024,70	0,00	2,85	68,00	1 095,55	1095,55 = 1024,7 + 68 + 2,85	68,00	1 095,55	1095,55 = 1024,7 + 68 + 2,85	68,00	1 095,55	1095,55 = 1024,7 + 68 + 2,85	68,00	1 095,55	1095,55 = 1024,7 + 68 + 2,85
отношении величин превы	шения фактических объемо	в потерь электрической э	нергин над объемами потерь, учтег	иными в сволном проги	озном балансе					•			•		
RH	1024 70	0.00	2.85	91.67	1 119.22	1119.22 = 1024.7 + 91.67 + 2.85	91.67	1 119.22	1119.22 = 1024.7 + 91.67 + 2.85	91.67	1 119.22	1119.22 = 1024.7 + 91.67 + 2.85	91.67	1 119.22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85
CH-I	1024,70	0,00	2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85
CH-II	1024,70	0,00	2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85
НН	1024,70	0,00	2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85	91,67	1 119,22	1119,22 = 1024,7 + 91,67 + 2,85
			·			Эборонэнергосбыт" (согласно п.2 Правил опр	еделения и примене								
BH	1024,70	633,09	2,85	0,00	1 660,64	1660,64 = 1024,7 + 633,09 + 2,85	0,00	1 660,64	1660,64 = 1024,7 + 633,09 + 2,85	0,00	1 660,64	1660,64 = 1024,7 + 633,09 + 2,85	0,00	1 660,64	1660,64 = 1024,7 + 633,09 + 2,85
CH-I	1024,70	877,74	2,85	0,00	1 905,29	1905,29 = 1024,7 + 877,74 + 2,85	0,00	1 905,29	1905,29 = 1024,7 + 877,74 + 2,85	0,00	1 905,29	1905,29 = 1024,7 + 877,74 + 2,85	0,00	1 905,29	1905,29 = 1024,7 + 877,74 + 2,85
CH-II	1024,70	911,82	2,85	0,00	1 939,37	1939,37 = 1024,7 + 911,82 + 2,85	0,00	1 939,37	1939,37 = 1024,7 + 911,82 + 2,85	0,00	1 939,37	1939,37 = 1024,7 + 911,82 + 2,85	0,00	1 939,37	1939,37 = 1024,7 + 911,82 + 2,85
нн	1024,70	986,56	2,85	0,00	2 014,11	2014,11 = 1024,7 + 986,56 + 2,85	0,00	2 014,11	2014,11 = 1024,7 + 986,56 + 2,85	00,0	2 014,11	2014,11 = 1024,7 + 986,56 + 2,85	0,00	2 014,11	2014,11 = 1024,7 + 986,56 + 2,85
DU		480.09	2.85	0.00	1 507 64	1507 64 = 1024 7 + 480 09 + 2.85	Потребители, п	1 507 64	епловых электростанций: 1507.64 = 1024.7 + 480.09 + 2.85	0.00	1 507 64	1507 64 = 1024 7 + 480 09 + 2.85	0.00	1 507 64	1507 64 = 1024 7 + 480 09 + 2.85
RH	1024,70	480,09	2,85	0,00	1 507,64	1507,04 = 1024,7 + 480,09 + 2,85	0,00	1 307,64	1507,64 = 1024,7 + 480,09 + 2,85	0,00	1 307,64	1507,64 = 1024,7 + 480,09 + 2,85	0,00	1 30/,64	1507,04 = 1024,7 ± 480,09 ± 2,85
Потребители, рассчитывающиеся по II ценовой категории															
Цены, дифференцированные по трем зонам суток:															
ночная зона															
BH	732.48	633,09	2,85	108,70	1 477,12	1477,12 = 732,48 + 633,09 + 108,7 + 2,85	103,32	1 471,74	1471,74 = 732,48 + 633,09 + 103,32 + 2,85	65,53	1 433,95	1433,95 = 732,48 + 633,09 + 65,53 + 2,85	35,69	1 404,11	1404,11 = 732,48 + 633,09 + 35,69 + 2,85
CH-I	732,48	877,74 911.82	2,85	108,70 108.70	1 721,77	1721,77 = 732,48 + 877,74 + 108,7 + 2,85 1755 85 = 732,48 + 911 82 + 108,7 + 2,85	103,32 103.32	1 716,39 1 750.47	1716,39 = 732,48 + 877,74 + 103,32 + 2,85 1750,47 = 732,48 + 911,82 + 103,32 + 2,85	65,53	1 678,60 1 712.68	1678,6 = 732,48 + 877,74 + 65,53 + 2,85 1712,68 = 732,48 + 911,82 + 65,53 + 2,85	35,69 35,69	1 648,76 1 682,84	1648,76 = 732,48 + 877,74 + 35,69 + 2,85 1687,84 = 732,48 + 911,82 + 35,69 + 2,85
CH-II HH	732.48	911,82	2,85	108,70	1 /55,85	1/55,85 = /32,48 + 911,82 + 108,7 + 2,85 1830 59 = 732 48 + 986 56 + 108 7 + 2.85	103,32	1 750,47	1/50,47 = 732,48 + 911,82 + 103,32 + 2,85 1825 21 = 732 48 + 986 56 + 103 32 + 2.85	65.53	1 712,68	1712,68 = 732,48 + 911,82 + 65,53 + 2,85 1787 42 = 732 48 + 986 56 + 65 53 + 2.85	35,69	1 682,84	1682,84 = 732,48 + 911,82 + 35,69 + 2,85 1757 58 = 732 48 + 986 56 + 35 69 + 2 85
	1,72,40	,,	2,00								07,42		-3,07		

Группы потребителей/ Уровень напряжения	энергию(мощность) на оптовом рынке	от 30.05.2012 г. №106 ЭЭ в рел. Приказа ДТ НСО от 28.12.2012 г. №845- ЭЭ	оказание которых является неотъемлемой частью процеса поставки электрической энергии согласно в. 9(1) Правыз определения в применени ПП перегулируемых цен из электрическую энергию (мощность), утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1179	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-		Расчет предельного уровни перетулируемых цен на розничных рынках	ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835 Э/Э		Расчет предельного уровим перетулируемых цен на розпичных рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровна перетулируемых цен на розинчиых рынках	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, исходя из Приказа ДТ НСО от 27.12.2012 г. № 835-Э/Э	Предельный уровень нерегулируемых цен на розничных рынках	Расчет предельного уровня нерегулируемых цен на розинчных рынках
	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
полушиковая зона	1031.83	633.09	2.85	153.12	1 820.89	1820.89 = 1031.83 + 633.09 + 153.12 + 2.85	145.54	1 813.31	1813.31 = 1031.83 + 633.09 + 145.54 + 2.85	92.31	1 760.08	1760.08 = 1031.83 + 633.09 + 92.31 + 2.85	50.27	1 718.04	1718.04 = 1031.83 + 633.09 + 50.27 + 2.85
BH	1031.83	877.74	2,85	153,12	2 065,54	2065,54 = 1031,83 + 633,09 + 153,12 + 2,85 2065,54 = 1031,83 + 877,74 + 153,12 + 2,85	145,54	2 057,96	2057.96 = 1031.83 + 877.74 + 145.54 + 2.85	92,31	2 004,73	2004,73 = 1031,83 + 633,09 + 92,31 + 2,85 2004,73 = 1031,83 + 877,74 + 92,31 + 2,85	50,27	1 718,04	1718,04 = 1031,83 + 633,09 + 50,27 + 2,85 1962.69 = 1031.83 + 877.74 + 50.27 + 2.85
CH-I	1031.83	911.82	2,85	153,12	2 000,54	2099.62 = 1031.83 + 911.82 + 153.12 + 2.85	145,54	2 092.04	2092.04 = 1031.83 + 911.82 + 145.54 + 2.85	92.31	2 038.81	2038.81 = 1031.83 + 911.82 + 92.31 + 2.85	50,27	1 996,77	1996.77 = 1031.83 + 911.82 + 50.27 + 2.85
CH.II	1031.83	986.56	2,85	153,12	2 174.36	2099,62 = 1031,83 + 911,82 + 153,12 + 2,85 2174,36 = 1031,83 + 986,56 + 153,12 + 2,85	145,54	2 166 78	2166.78 = 1031,83 + 911,82 + 145,54 + 2,85 2166.78 = 1031,83 + 986,56 + 145,54 + 2,85	92,31	2 113,55	2038,81 = 1031,83 + 911,82 + 92,31 + 2,85	50,27	2 071.51	2071.51 = 1031.83 + 911.82 + 30.27 + 2.85 2071.51 = 1031.83 + 986.56 + 50.27 + 2.85
пиковая зона	1031.83	980,30	2,83	153,12	2 174,30	21/4,36 = 1031,83 + 980,36 + 133,12 + 2,83	143,34	2 100,78	2100,78 = 1031,83 + 980,30 + 143,34 + 2,83	92,31	2 113,33	2113,35 = 1031,83 + 980,36 + 92,31 + 2,85	30,27	20/1,51	20/1,51 = 1051,85 + 980,30 + 50,27 + 2,85
пиковая зона ВН	2355.81	633.09	2.85	349.60	3 341.35	3341 35 = 2355 81 + 633 09 + 349 6 + 2 85	332.29	3 324.04	3324.04 = 2355.81 + 633.09 + 332.29 + 2.85	210,75	3 202.50	3202.5 = 2355.81 + 633.09 + 210.75 + 2.85	114.78	3 106.53	3106.53 = 2355.81 + 633.09 + 114.78 + 2.85
	2355.81	877.74	2.85	349,60	3 586.00	3586 = 2355.81 + 877.74 + 349.6 + 2.85	332,29	3 568 69	3568.69 = 2355.81 + 877.74 + 332.29 + 2.85	210,75	3 447.15	3447.15 = 2355.81 + 877.74 + 210.75 + 2.85	114,78	3 351.18	3351.18 = 2355.81 + 877.74 + 114.78 + 2.85
CH-II	2355.81	911.82	2,85	349,60	3 620.08	3620.08 = 2355.81 + 911.82 + 349.6 + 2.85	332,29	3 602.77	3602.77 = 2355.81 + 911.82 + 332.29 + 2.85	210,75	3 481.23	3481.23 = 2355.81 + 911.82 + 210.75 + 2.85	114,78	3 385.26	3385.26 = 2355.81 + 911.82 + 114.78 + 2.85
HH HH	2355.81	986.56	2.85	349,60	3 694.82	3694.82 = 2355.81 + 986.56 + 349.6 + 2.85	332,29	3 677.51	3677.51 = 2355.81 + 986.56 + 332.29 + 2.85	210,75	3 555,97	3555.97 = 2355.81 + 986.56 + 210.75 + 2.85	114,78	3 460.00	3460 = 2355.81 + 986.56 + 114.78 + 2.85
Пены, лифференцированные		700,20	2,00	347,00	5 074,02	3074,02 - 2333,01 + 300,30 + 347,0 + 2,03	Juliana)	3017,01	3017,51 - 2535,01 1 700,50 1 352,27 1 2,03	210,75	3 333,71	3333,77 - 2333,01 + 700,30 + 210,73 + 2,03	114,70	3 400,00	3400 - 2,03,01 1 300,30 1 114,70 1 2,03
ночная зона	no gayar somea cyrox.									-					
BH	732.48	633.09	2.85	108.70	1 477.12	1477.12 = 732.48 + 633.09 + 108.7 + 2.85	103,32	1 471.74	1471.74 = 732.48 + 633.09 + 103.32 + 2.85	65,53	1 433,95	1433.95 = 732.48 + 633.09 + 65.53 + 2.85	35,69	1 404.11	1404.11 = 732.48 + 633.09 + 35.69 + 2.85
CH-I	732,48	877.74	2.85	108,70	1 721.77	1721 77 = 732 48 + 877 74 + 108 7 + 2 85	103,32	1 716.39	1716 39 = 732 48 + 877 74 + 103 32 + 2 85	65.53	1 678,60	1678 6 = 732 48 + 877 74 + 65 53 + 2 85	35.69	1 648.76	1648 76 = 732 48 + 877 74 + 35 69 + 2 85
CH-II	732.48	911.82	2.85	108,70	1 755,85	1755.85 = 732.48 + 911.82 + 108.7 + 2.85	103,32	1 750,47	1750.47 = 732.48 + 911.82 + 103.32 + 2.85	65,53	1 712.68	1712.68 = 732.48 + 911.82 + 65.53 + 2.85	35,69	1 682,84	1682.84 = 732.48 + 911.82 + 35.69 + 2.85
HH	732.48	986.56	2.85	108,70	1 830,59	1830,59 = 732,48 + 986,56 + 108,7 + 2.85	103,32	1 825.21	1825.21 = 732.48 + 986.56 + 103.32 + 2.85	65,53	1 787.42	1787.42 = 732.48 + 986.56 + 65.53 + 2.85	35,69	1 757,58	1757,58 = 732,48 + 986,56 + 35,69 + 2,85
диевная зона															
BH	1544.11	633,09	2,85	229,15	2 409,20	2409,2 = 1544,11 + 633,09 + 229,15 + 2,85	217,80	2 397,85	2397,85 = 1544,11 + 633,09 + 217,8 + 2,85	138,14	2 318,19	2318,19 = 1544,11 + 633,09 + 138,14 + 2,85	75,23	2 255,28	2255,28 = 1544,11 + 633,09 + 75,23 + 2,85
CH-I	1544.11	877,74	2,85	229,15	2 653,85	2653,85 = 1544,11 + 877,74 + 229,15 + 2,85	217,80	2 642,50	2642,5 = 1544,11 + 877,74 + 217,8 + 2,85	138,14	2 562,84	2562,84 = 1544,11 + 877,74 + 138,14 + 2,85	75,23	2 499,93	2499,93 = 1544,11 + 877,74 + 75,23 + 2,85
CH-II	1544.11	911,82	2,85	229,15	2 687,93	2687,93 = 1544,11 + 911,82 + 229,15 + 2,85	217,80	2 676,58	2676,58 = 1544,11 + 911,82 + 217,8 + 2,85	138,14	2 596,92	2596,92 = 1544,11 + 911,82 + 138,14 + 2,85	75,23	2 534,01	2534,01 = 1544,11 + 911,82 + 75,23 + 2,85
HH	1544.11	986,56	2,85	229,15	2 762,67	2762,67 = 1544,11 + 986,56 + 229,15 + 2,85	217,80	2 751,32	2751,32 = 1544,11 + 986,56 + 217,8 + 2,85	138,14	2 671,66	2671,66 = 1544,11 + 986,56 + 138,14 + 2,85	75,23	2 608,75	2608,75 = 1544,11 + 986,56 + 75,23 + 2,85
							Потребители, по	аключенные к шинам т	тепловых электростанций:						
Испы, дифференцированные во тром зонам суток:															
ночная зона															
BH	732.48	480,09	2,85	108,70	1 324,12	1324,12 = 732,48 + 480,09 + 108,7 + 2,85	103,32	1 318,74	1318,74 = 732,48 + 480,09 + 103,32 + 2,85	65,53	1 280,95	1280,95 = 732,48 + 480,09 + 65,53 + 2,85	35,69	1 251,11	1251,11 = 732,48 + 480,09 + 35,69 + 2,85
полупиковая зона			l							l					
RH	1031.83	480,09	2,85	153,12	1 667,89	1667,89 = 1031,83 + 480,09 + 153,12 + 2,85	145,54	1 660,31	1660,31 = 1031,83 + 480,09 + 145,54 + 2,85	92,31	1 607,08	1607,08 = 1031,83 + 480,09 + 92,31 + 2,85	50,27	1 565,04	1565,04 = 1031,83 + 480,09 + 50,27 + 2,85
пиковая зона		480.09	2.85	349 60	3 188 35	3188 35 = 2355 81 + 480 09 + 349 6 + 2 85	332.29	3 171 04	3171 04 = 2355 81 + 480 09 + 332 29 + 2.85	210.75	3.049.50	3049 5 = 2355 81 + 480 09 + 210 75 + 2 85	114.78	2 953 53	2052 52 2255 01 - 400 00 - 114 20 - 7 7
BH	2355,81	480,09	2,85	349,60	3 188,35	3188,33 = 2333,81 + 480,09 + 349,6 + 2,85	332,29	3 1/1,04	31/1,04 = 2333,81 + 480,09 + 332,29 + 2,85	210,75	3 049,50	3049,5 = 2355,81 + 480,09 + 210,75 + 2,85	114,/8	2 953,53	2953,53 = 2355,81 + 480,09 + 114,78 + 2,85
Цены, дифференцированные по двум зонам сток:															
ночная зона		480.09	2.85	108 70	1 324 12	1324 12 = 732 48 + 480 09 + 108 7 + 2 85	103.32	1 318 74	1318 74 = 732 48 + 480 09 + 103 32 + 2 85	65.53	1 280 95	1280 95 = 732 48 + 480 09 + 65 53 + 2 85	35.69	1 251 11	1251 11 = 732 48 + 480 09 + 35 69 + 2 85
BH	732.48	480,09	2,85	108,70	1 324,12	1324,12 = 732,48 + 480,09 + 108,7 + 2,85	103,32	1.518,74	1518,74 = 752,48 + 480,09 + 103,32 + 2,85	05,53	1 280,95	1280,95 = 732,48 + 480,09 + 65,53 + 2,85	35,69	1 251,11	1251,11 = 752,48 + 480,09 + 35,69 + 2,85
лиевная зона	1544 11	480.09	2.85	229.15	2 256 20	2256 2 = 1544 11 + 480 09 + 229 15 + 2.85	217.80	2 244 85	2244 85 = 1544 11 + 480 09 + 217 8 + 2 85	138 14	2 165 19	2165.19 = 1544.11 + 480.09 + 138.14 + 2.85	75.23	2 102 28	2102 28 = 1544 11 + 480 09 + 75 23 + 2 85
RH	1544.11	480,09	2,85	229,15	2 256,20	2230,2 = 1344,11 + 480,09 + 229,15 + 2,85	217,80	∠ ∠44,85	2244,85 = 1544,11 + 480,09 + 217,8 + 2,85	138,14	∠ 105,19	2105,19 = 1544,11 + 480,09 + 138,14 + 2,85	15,23	2 102,28	2102,28 = 1544,11 + 480,09 + 75,23 + 2,85

Справочно:

Фактическая средневзвешенная перегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рыпке, учитывающая расходы на приобретение мощности на оптовом рынке, приходящиеся на единицу электрической энергии за май 2013 г. (Определяется и публикуется гарантирующим поставщиком не поздвес 15 дней по оконушниц расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет), руб ЛИВтч

## 1024.7

Вистиская средениямиющим верегулирован вые ва электронертно с учетов мищьости на отголом ранке для инсультацей с интеграциона учетов при паличим зопила, остигном, Образовается в прбинкуете консерсским оправления ОУАТС" на полателе 10 дней по опителния расчетного периода на своем официальном сайте а сети Интернет. Рассчитавлется согласно Приложению №16 в Договору о присоединения к торговой инститем согласного ранке).

доприререницированная по грем зонам сугок.									
ночная зона	руб./МВтч	732,48							
полупиковая зона	руб./МВтч	1031,83							
пиковая зона	руб./МВтч	2355,81							
дифференцированная по двум зонам суток:									
ночная зона	руб./МВтч	732,48							
диевная зона	руб/МВтч	1544.11							