

Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, предоставляемые Коммерческим оператором ГП (ЭСО, ЭСК)

Наименование участника	ОАО "Янтарьэнергобыт"	
Код участника	YANTSBYT	
код(-ы) ГТП	PYANTARE	
Расчетный период	август 2017 года	
Величины в месячном разрезе:		
Ценовые параметры:		
Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю (руб./МВт.ч.)	$P_{иу}$	2,99776822
Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$P_{м}^{СВРЦЭ_опт}$	1 008,70267307
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (руб./МВт.)	$P_{м}^{СВРЦМ_опт} = P_{м}^{СВРЦМ}$	496 156,70273935600
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$P_{м}^{СВРЦМ}$	
	- ночная зона $P_{м,з-ночь}^{СВРЦМ}$	1 007,94212502
	- полупиковая зона $P_{м,з-полушпик}$	1 782,52874698
	- пиковая зона $P_{м,з-пик}$	2 324,86501088
	- дневная зона $P_{м,з-день}$	2 061,49539666
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$P_{м}^{факт_обязатс}$	-0,13471415
Объемные параметры:		
Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.ч.	$V_{ГП(ЭСК),м}^{факт}$	285 674,061
Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.	$N_{ГП(ЭСК),м}^{пик}$	449,112
Коэффициенты:		
Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, 1/час	$A_{м,з}$	
	- ночная зона $A_{м,з-ночь}$	0,0000000000000000
	- полупиковая зона $A_{м,з-полушпик}$	0,00155918312814852
	- пиковая зона $A_{м,з-пик}$	0,00265207126111371
	- дневная зона $A_{м,з-день}$	0,0021234247617421

Величины в часовом разрезе:

Дата	Час	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода	руб./МВт.ч.	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставяемого в час расчетного периода объема электрической энергии	руб./МВт.ч.	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час расчетного периода	руб./МВт.ч.	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода	руб./МВт.ч.
		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.	
		$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦМ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦМ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦМ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦМ_опт}$
		$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=1,1$	$k_{повыш}=1,25$	$k_{повыш}=1,5$	$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=0,45$	$k_{повыш}=0,35$	$k_{повыш}=0,25$
01.08.2017	1	1 027,41897459	999,86071195	0,00000000	100,67190110	251,67975276	503,35950552	654,36735718	755,03925828
01.08.2017	2	1 006,85172026	999,38289502	0,00000000	100,68444731	251,71111828	503,42223656	654,44890752	755,13335483
01.08.2017	3	1 006,45696902	999,00295038	0,00000000	100,69179048	251,72947621	503,45895242	654,49663814	755,18842862
01.08.2017	4	1 006,29240888	998,76421366	0,00000000	100,698551498	251,73878745	503,47757490	654,52084736	755,21636234
01.08.2017	5	986,81023413	998,65677897	0,00000000	100,69721550	251,74303876	503,48607751	654,53190076	755,22911627
01.08.2017	6	987,13862731	998,38159474	0,00000000	100,70085817	251,75214542	503,50429084	654,55557809	755,25643626
01.08.2017	7	1 004,64256167	998,59518556	0,00000000	100,69945011	251,74862527	503,49725053	654,54642569	755,24587590
01.08.2017	8	1 005,78137078	999,26854941	0,00000000	100,68971423	251,72428557	503,44857115	654,48314249	755,17285672
01.08.2017	9	1 006,28245819	999,82015644	0,00000000	100,67713183	251,69282957	503,38565914	654,40135688	755,07848871
01.08.2017	10	1 006,55581701	1 000,23881005	0,00000000	100,68259679	251,65649199	503,31298397	653,64428237	754,96947596
01.08.2017	11	1 019,73218257	1 001,04151094	0,00000000	100,69059141	251,72647853	503,45295707	654,48884418	755,17943560
01.08.2017	12	1 009,15991982	1 001,17477941	0,00000000	100,68965061	251,72412654	503,44825307	654,48272899	755,17237961
01.08.2017	13	1 008,07913070	1 001,19063382	0,00000000	100,68946713	251,72366781	503,44733563	654,48206919	755,17100344
01.08.2017	14	1 007,99102670	1 001,10443945	0,00000000	100,68994142	251,72485355	503,44970111	654,48467782	755,17456066
01.08.2017	15	1 008,02511422	1 001,13030593	0,00000000	100,68929286	251,72323215	503,44646429	654,48040358	755,16969644
01.08.2017	16	1 007,87605131	1 001,05136796	0,00000000	100,68947570	251,72368924	503,44737848	654,48159202	755,17106771
01.08.2017	17	1 007,96952099	1 001,05963855	0,00000000	100,68939009	251,72347523	503,44695045	654,48103559	755,17042568

31.08.2017	10	1 014.88946771	1 004.62554551	0,00000000	100,69368125	251,73420312	503,46840624	0,00000000	553,81524686	654,50892811	755,20260935
31.08.2017	11	1 012.98830452	1 004.64041145	0,00000000	100,69130230	251,72825576	503,45651152	0,00000000	553,80216267	654,49346497	755,18476727
31.08.2017	12	1 011.57912249	1 004.64536599	0,00000000	100,69036960	251,72592401	503,45184801	0,00000000	553,79703281	654,48740241	755,17777202
31.08.2017	13	1 011.48850271	1 004.65081404	0,00000000	100,69043685	251,72609213	503,45218426	0,00000000	553,79740269	654,48783954	755,17827639
31.08.2017	14	1 011.51388676	1 004.64647433	0,00000000	100,69128837	251,72822092	503,45644184	0,00000000	553,80208602	654,49337439	755,18466276
31.08.2017	15	1 011.48047968	1 004.65756725	0,00000000	100,69094606	251,72736515	503,45473030	0,00000000	553,80020333	654,49114939	755,18209545
31.08.2017	16	1 011.28689226	1 004.65306468	0,00000000	100,69119372	251,72798431	503,45596862	0,00000000	553,80156548	654,49275920	755,18395292
31.08.2017	17	1 011.40134992	1 004.65477877	0,00000000	100,69144583	251,72861458	503,45722917	0,00000000	553,80295208	654,49439791	755,18584375
31.08.2017	18	1 011.19599936	1 004.66505974	0,00000000	100,69290301	251,73225752	503,46451504	0,00000000	553,81036654	654,50386955	755,19677256
31.08.2017	19	1 011.17442870	1 004.66706876	0,00000000	100,69389783	251,73474456	503,46948913	0,00000000	553,81643804	654,51033586	755,20423389
31.08.2017	20	1 011.39153277	1 004.68787616	0,00000000	100,69494393	251,73735982	503,47471965	0,00000000	553,82219161	654,51713554	755,21207947
31.08.2017	21	1 011.08184201	1 004.70551825	0,00000000	100,69480306	251,73700764	503,47401528	0,00000000	553,82141681	654,51621986	755,21102292
31.08.2017	22	1 011.01897439	1 004.67328472	0,00000000	100,68933016	251,72332539	503,44665078	0,00000000	553,79131585	654,48064601	755,16997616
31.08.2017	23	1 012.17276730	1 004.66808217	0,00000000	100,69080660	251,72701649	503,45403299	0,00000000	553,79943628	654,49024288	755,18104948
31.08.2017	24	1 012.46225877	1 004.74886155	0,00000000	100,70059811	251,75149528	503,50299057	0,00000000	553,85328962	654,55388773	755,25444858