Предельные уровни фактических нерегулируемых цен на электроэнергию (мощность),
поставляемую потребителям ОАО "Самараэнерго" за Ноябрь 2011 года (по зонам суток)

Группы потребителей	Тариф, дифференцированный по 3 зонам суток												Тариф, дифференцированный по 3 зонам суток			
	Ночь				Полупик				Пик				Ночь			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Единицы измерения	руб./МВт.ч				руб./МВт.ч				руб./МВт.ч				руб./МВт.ч			
Прочие потребители	1 430,213	1 912,863	2 606,313	3 506,893	2 068,703	2 551,353	3 244,803	4 145,383	3 560,903	4 043,553	4 737,003	5 637,583	1 278,853	1 750,743	2 192,153	3 034,833
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	697,100	697,100	697,100	697,100	1 335,590	1 335,590	1 335,590	1 335,590	2 827,790	2 827,790	2 827,790	2 827,790	697,100	697,100	697,100	697,100
стоимость услуг по передаче	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Бюджетные потребители	1 430,213	1 912,863	2 606,313	3 506,893	2 068,703	2 551,353	3 244,803	4 145,383	3 560,903	4 043,553	4 737,003	5 637,583	1 278,853	1 750,743	2 192,153	3 034,833
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	697,100	697,100	697,100	697,100	1 335,590	1 335,590	1 335,590	1 335,590	2 827,790	2 827,790	2 827,790	2 827,790	697,100	697,100	697,100	697,100
стоимость услуг по передаче	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239

Группы потребителей	для потребителей, подключенных к сетям РСК через энергетические установки производителей электроэнергии								Тариф, дифференцированный по 2 зонам суток								Тариф, диффе
	Полупик				Пик				Ночь				День				
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН
Единицы измерения	руб./МВт.ч				руб./МВт.ч				руб./МВт.ч				руб./МВт.ч				
Прочие потребители	1 917,343	2 389,233	2 830,643	3 673,323	3 409,543	3 881,433	4 322,843	5 165,523	1 430,213	1 912,863	2 606,313	3 506,893	2 633,743	3 116,393	3 809,843	4 710,423	1 278,853
в том числе:																	
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 335,590	1 335,590	1 335,590	1 335,590	2 827,790	2 827,790	2 827,790	2 827,790	697,100	697,100	697,100	697,100	1 900,630	1 900,630	1 900,630	1 900,630	697,100
стоимость услуг по передаче	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	519,640
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Бюджетные потребители	1 917,343	2 389,233	2 830,643	3 673,323	3 409,543	3 881,433	4 322,843	5 165,523	1 430,213	1 912,863	2 606,313	3 506,893	2 633,743	3 116,393	3 809,843	4 710,423	1 278,853
в том числе:																	
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 335,590	1 335,590	1 335,590	1 335,590	2 827,790	2 827,790	2 827,790	2 827,790	697,100	697,100	697,100	697,100	1 900,630	1 900,630	1 900,630	1 900,630	697,100
стоимость услуг по передаче	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680	519,640
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239

Группы потребителей	ренцированный по 2 зонам суток для потребителей, подключенных к сетям РСК через энергетические установки производителей электроэнергии						
	Ночь			День			
	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Единицы измерения	руб./МВт.ч			руб./МВт.ч			
Прочие потребители	1 750,743	2 192,153	3 034,833	2 482,383	2 954,273	3 395,683	4 238,363
в том числе:							
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	697,100	697,100	697,100	1 900,630	1 900,630	1 900,630	1 900,630
стоимость услуг по передаче	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Бюджетные потребители	1 750,743	2 192,153	3 034,833	2 482,383	2 954,273	3 395,683	4 238,363
в том числе:							
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	697,100	697,100	697,100	1 900,630	1 900,630	1 900,630	1 900,630
стоимость услуг по передаче	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620
сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго"	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000	59,000
стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка)	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ)	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239