Предельные уровни фактических нерегулируемых цен (дифференцированные по ЧЧИ) на электроэнергию (мощность) поставляемую одноставочным потребителям ОАО "Самараэнерго" за Ноябрь 2011 года

Группы потребителей	Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИ															
	от 7001 и выше				от 6501 до 7000 часов				от 6001 до 6500 часов				от 5501 до 6000 часов			
	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	2 014,043	2 496,693	3 190,143	4 090,723	2 056,823	2 539,473	3 232,923	4 133,503	2 090,943	2 573,593	3 267,043	4 167,623	2 131,083	2 613,733	3 307,183	4 207,763
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 397,970
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	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680
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	2 014,043	2 496,693	3 190,143	4 090,723	2 056,823	2 539,473	3 232,923	4 133,503	2 090,943	2 573,593	3 267,043	4 167,623	2 131,083	2 613,733	3 307,183	4 207,763
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 397,970
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	671,000	1 153,650	1 847,100	2 747,680
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	от 5001 до 5500 часов				от 4501 до 5000 часов				менее 4500 часов				от 7001 и выше			
	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	2 178,903	2 661,553	3 355,003	4 255,583	2 236,573	2 719,223	3 412,673	4 313,253	2 308,193	2 790,843	3 484,293	4 384,873	1 862,683	2 334,573	2 775,983	3 618,663
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 280,930
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	2 178,903	2 661,553	3 355,003	4 255,583	2 236,573	2 719,223	3 412,673	4 313,253	2 308,193	2 790,843	3 484,293	4 384,873	1 862,683	2 334,573	2 775,983	3 618,663
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 280,930	1 280,930	1 280,930	1 280,930
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	Одноставочный тариф для потребителей, подключенных к сетям РСК через энергетические установки производителей электроэнергии, дифференцированный по ЧЧИ															
	от 6501 до 7000 часов				от 6001 до 6500 часов				от 5501 до 6000 часов				от 5001 до 5500 часов			
	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	1 905,463	2 377,353	2 818,763	3 661,443	1 939,583	2 411,473	2 852,883	3 695,563	1 979,723	2 451,613	2 893,023	3 735,703	2 027,543	2 499,433	2 940,843	3 783,523
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 445,790
стоимость услуг по передаче	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	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	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	1 905,463	2 377,353	2 818,763	3 661,443	1 939,583	2 411,473	2 852,883	3 695,563	1 979,723	2 451,613	2 893,023	3 735,703	2 027,543	2 499,433	2 940,843	3 783,523
в том числе:																
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 323,710	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 357,830	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 397,970	1 445,790	1 445,790	1 445,790	1 445,790
стоимость услуг по передаче	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	991,530	1 432,940	2 275,620	519,640	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	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								
	от 4501 до 5000 часов				менее 4500 часов			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Единицы измерения	руб./МВт.ч				руб./МВт.ч			
Прочие потребители	2 085,213	2 557,103	2 998,513	3 841,193	2 156,833	2 628,723	3 070,133	3 912,813
в том числе:								
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 575,080
стоимость услуг по передаче	519,640	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	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
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
Бюджетные потребители	2 085,213	2 557,103	2 998,513	3 841,193	2 156,833	2 628,723	3 070,133	3 912,813
в том числе:								
средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 503,460	1 575,080	1 575,080	1 575,080	1 575,080
стоимость услуг по передаче	519,640	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	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
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