

Информация о единых козловых тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Забайкальского края на 2025-2034 гг., о величине перекрестного субсидирования и ставках перекрестного субсидирования

№ п/п	Период действия тарифов	Двухставный тариф								Одноставный тариф				Величина перекрестного субсидирования уточнена в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт*мес				ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях руб./МВтч				ставка за содержание электрических сетей руб./МВт*мес				
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1.1.	1 полугодие	844 707,38	1 181 611,29	1 574 030,80	1 750 231,40	204,68	289,48	522,38	1 210,25	1,35693	2,12453	2,85040	3,54448	1 152 031,00
	ставка перекрестного субсидирования									-0,19	0,53	0,83	0,23	
1.2.	2 полугодие	988 307,63	1 382 485,21	1 841 616,04	2 047 770,74	239,48	338,69	611,18	1 415,99	1,87861	2,48870	3,33497	4,14353	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,18	-0,03	0,46	0,20	
		2026 год												
2.1.	1 полугодие	988 307,63	1 382 485,21	1 841 616,04	2 047 770,74	239,48	338,69	611,18	1 415,99	1,87861	2,48870	3,33497	4,14353	1 146 218,41
	ставка перекрестного субсидирования									-0,11	0,71	1,03	0,23	
2.2.	2 полугодие	1 146 436,86	1 603 682,84	2 136 274,60	2 375 414,06	277,79	392,88	708,97	1 642,55	1,84163	2,83341	3,86836	4,80650	
	ставка перекрестного субсидирования									0,11	0,09	0,62	-0,04	
		2027 год												
3.1.	1 полугодие	1 146 436,86	1 603 682,84	2 136 274,60	2 375 414,06	277,79	392,88	708,97	1 642,55	1,84163	2,83341	3,86836	4,80650	1 347 687,29
	ставка перекрестного субсидирования									-0,06	0,50	1,27	0,20	
3.2.	2 полугодие	1 329 866,75	1 860 272,10	2 478 078,54	2 755 480,31	322,24	455,74	822,41	1 905,36	2,13629	3,34476	4,48753	5,57554	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,12	0,10	0,72	-0,04	
		2028 год												
4.1.	1 полугодие	1 329 866,75	1 860 272,10	2 478 078,54	2 755 480,31	322,24	455,74	822,41	1 905,36	2,13629	3,34476	4,48753	5,57554	1 590 666,18
	ставка перекрестного субсидирования									0,02	1,17	1,54	0,36	
4.2.	2 полугодие	1 542 645,43	2 157 915,63	2 874 571,10	3 196 357,15	373,80	528,66	954,00	2 310,22	2,47809	3,87992	5,20554	6,46762	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,15	0,10	0,82	-0,05	
		2029 год												
5.1.	1 полугодие	1 542 645,43	2 157 915,63	2 874 571,10	3 196 357,15	373,80	528,66	954,00	2 310,22	2,47809	3,87992	5,20554	6,46762	1 882 016,04
	ставка перекрестного субсидирования									0,11	1,37	1,86	0,44	
5.2.	2 полугодие	1 789 468,70	2 503 182,13	3 334 502,48	3 707 774,30	433,60	613,25	1 106,63	2 563,85	2,87459	4,50071	6,03842	7,50244	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,19	0,09	0,93	-0,07	
		2030 год												
6.1.	1 полугодие	1 789 468,70	2 503 182,13	3 334 502,48	3 707 774,30	433,60	613,25	1 106,63	2 563,85	2,87459	4,50071	6,03842	7,50244	2 342 515,64
	ставка перекрестного субсидирования									0,34	1,69	2,25	0,47	
6.2.	2 полугодие	2 075 783,70	2 903 691,28	3 868 022,88	4 301 018,19	502,98	711,37	1 283,70	2 974,07	3,33452	5,22082	7,00457	8,70283	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,47	-0,26	0,76	-0,26	
		2031 год												
7.1.	1 полугодие	2 075 783,70	2 903 691,28	3 868 022,88	4 301 018,19	502,98	711,37	1 283,70	2 974,07	3,33452	5,22082	7,00457	8,70283	2 475 006,94
	ставка перекрестного субсидирования									0,37	2,05	2,70	0,57	
7.2.	2 полугодие	2 248 073,74	3 144 697,65	4 189 068,78	4 658 002,70	544,73	770,41	1 390,24	3 220,92	3,61128	5,65415	7,58595	9,42517	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,39	-0,12	0,96	-0,24	
		2032 год												
8.1.	1 полугодие	2 248 073,74	3 144 697,65	4 189 068,78	4 658 002,70	544,73	770,41	1 390,24	3 220,92	3,61128	5,65415	7,58595	9,42517	2 644 949,31
	ставка перекрестного субсидирования									0,43	2,25	2,95	0,63	
8.2.	2 полугодие	2 360 477,43	3 301 932,83	4 398 522,22	4 890 902,83	571,96	808,93	1 459,76	3 381,96	3,79185	5,93685	7,96525	9,89643	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,47	-0,21	0,93	-0,27	
		2033 год												
9.1.	1 полугодие	2 360 477,43	3 301 932,83	4 398 522,22	4 890 902,83	571,96	808,93	1 459,76	3 381,96	3,79185	5,93685	7,96525	9,89643	2 944 846,44
	ставка перекрестного субсидирования									0,45	2,36	3,10	0,66	
9.2.	2 полугодие	2 478 501,30	3 467 029,16	4 618 448,33	5 135 447,97	600,56	849,38	1 532,74	3 551,06	3,98144	6,23370	8,36351	10,39125	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,73	-0,55	0,69	-0,39	
		2034 год												
10.1.	1 полугодие	2 478 501,30	3 467 029,16	4 618 448,33	5 135 447,97	600,56	849,38	1 532,74	3 551,06	3,98144	6,23370	8,36351	10,39125	3 069 684,87
	ставка перекрестного субсидирования									0,48	2,48	3,25	0,69	
10.2.	2 полугодие	2 602 426,37	3 640 380,62	4 849 170,74	5 392 220,37	630,59	891,85	1 609,38	3 738,61	4,18051	6,54538	8,78169	10,91081	
	ставка перекрестного субсидирования									-0,77	-0,59	0,72	-0,41	

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН) на 2025-2029 годы

Показатель	2025		2026		2027		2028		2029	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для Забайкальского края	282 975,72	307 028,66	307 028,66	330 055,81	330 055,81	354 809,99	354 809,99	381 420,74	381 420,74	
ставка перекрестного субсидирования по Забайкальскому краю	420	420	420	420	420	420	420	420	420	
коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по Забайкальскому краю	65%	72%	72%	79%	79%	86%	86%	93%	93%	
ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для Забайкальского края потребителю услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	2 599,79	2 599,79	2 703,78	2 703,78	2 811,93	2 811,93	2 924,41	2 924,41	3 041,39	
норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	5,56%	
Отпуск электроэнергии потребителям, Т.ауч	1 407 333,58	1 445 592,32	1 407 333,58	1 445 592,32	1 407 333,58	1 445 592,32	1 407 333,58	1 445 592,32	1 407 333,58	
Отпуск мощности потребителям, мвт	376,19	381,59	376,19	381,59	376,19	381,59	376,19	381,59	376,19	
Ставка на содержание электрических сетей	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot (S_{\text{лс}}^{\text{лс}} + S_{\text{лс}}^{\text{лс}} \cdot K) \cdot \gamma_{\text{лс}}^{\text{лс}}$
	374 631,75	381 279,54	380 353,48	385 743,07	385 049,43	391 935,43	391 472,40	399 983,46	399 751,95	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{эск}}^{\text{ооа}} \cdot \text{НТПЭ}$
	144,55	144,55	150,33	150,33	156,34	156,34	162,60	162,60	169,10	