

**РЕГИОНАЛЬНАЯ
ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

(РТК Ставропольского края)

Мира ул., д. 337, Ставрополь, 355035
Тел. (8652) 24-34-39; факс 24-34-53
E-mail: info@rtk.stavregion.ru
www.tarif26.ru
ОКПО 57128790 ИНН 2635105024
КПП 263401001 ОГРН 1072635017575

Федеральная
антимонопольная служба

ул. Садовая-Кудринская,
д. 11, Д-242, ГСП-3
г. Москва, 125993

12.07.2024 № РТК-02-05/1825

На № _____ от _____

Заявление

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, просим установить предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год в следующих размерах:

Вид тарифа	с 01.01.2025 по 30.06.2025				с 01.07.2025 по 31.12.2025			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, руб./кВтч								
минимальный	2,64467	2,64467	2,64467	2,64467	2,80335	2,80335	2,80335	2,80335
Рост, %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
максимальный	3,06762	3,06762	3,06762	3,06762	3,25168	3,25168	3,25168	3,25168
Рост, %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
Прочие потребители								
Одноставочный тариф, руб./кВтч								
Минимальный	1,72406	2,27863	3,16071	5,10692	1,82750	2,41535	3,35035	5,41334
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
Максимальный	1,72406	2,27863	3,16071	5,10692	1,97272	2,58051	3,56272	5,75820
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					114,42%	113,25%	112,72%	112,75%
Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.								
Минимальный	973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25	1 031 997,13	1 089 959,32	1 440 410,78	1 837 420,17
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
Максимальный	973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25	1 119 619,53	1 182 503,04	1 562 709,80	1 993 427,54
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					115,0%	115,0%	115,0%	115,0%

Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч								
Минимальный	110,45	443,47	800,99	1 275,2	117,08	470,08	849,05	1 351,71
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%
Максимальный	110,45	443,47	800,99	1 275,2	117,08	470,08	849,05	1 351,71
Рост к утвержденным на 2 полугодие 2024 г., %					106,0%	106,0%	106,0%	106,0%

Предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на первое полугодие 2025 года по всем ставкам по каждому уровню напряжения определены на уровне, равном ставкам, установленным на второе полугодие 2024 года, что соответствует требованиям п. 11 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на второе полугодие 2025 года предлагаются к установлению:

- по ставкам на содержание сетей по уровням напряжения ВН, СН1, СН2, НН с ростом 106,0 процентов;
- по ставкам на потери по уровням напряжения ВН, СН1, СН2 и НН с ростом 106,0 процентов;
- по ставкам в одноставочном выражении по уровням напряжения ВН, СН1, СН2, НН с ростом 106,0 процентов.

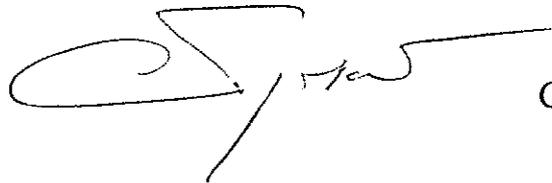
Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на второе полугодие 2025 года предлагаются к установлению:

- по ставкам на содержание сетей по уровням напряжения ВН, СН1, СН2, НН с ростом 115,0 процентов;
- по ставкам на потери по уровням напряжения ВН, СН1, СН2 и НН с ростом 106,0 процентов;
- по ставкам в одноставочном выражении по уровням напряжения со следующим ростом: ВН – 114,42 процента, СН1 – 113,25 процента, СН2 – 112,72 процента, НН – 112,75 процента.

- Приложения:
1. Расчет предельных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год (МАКСИМУМ) на 1 л. в 1 экз.
 2. Расчет предельных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год (МИНИМУМ) на 1 л. в 1 экз.
 3. Пояснительная записка к расчету на 5 л. в 1 экз.

4. Объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению и приравненных к нему потребителей в 2025 году на 1 л. в 1 экз.
5. Расчет величины полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг по передаче, учтенной при формировании предельных уровней единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год на 1 л. в 1 экз.
6. Свод затрат на содержание распределительных сетей (без услуг ПАО «ФСК-Россети») на 2025 год для расчета предельных МАКСИМАЛЬНЫХ уровней тарифов на услуги по передаче на 1 л. в экз.
7. Свод затрат на содержание распределительных сетей (без услуг ПАО «ФСК-Россети») на 2025 год для расчета предельных МИНИМАЛЬНЫХ уровней тарифов на услуги по передаче на 1 л. в 1 экз.
8. Свод затрат на содержание распределительных сетей (без услуг ПАО «ФСК») на 2025 год на 2 л. в 1 экз.
9. Копии приказов министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 14 л. в 1 экз.
10. Сводный расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций Ставропольского края за 2023 год (по п. 87 Основ ценообразования) на 1 л. в 1 экз.
11. Расчет расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год на 2 л. в 1 экз.
12. Сводный расчет экономии расходов на оплату потерь территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2025 год (в соответствии с п. 34 Основ ценообразования) на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель
председателя комиссии



С.Г.Губский

Расчет ПРЕДЕЛЬНЫХ единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год (МАКСИМУМ)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2025 год					II полугодие 2025 год					В целом 2025 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4					5					6				
	Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии																
1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	1 088 121,22	189 157,97	363 188,57	1 048 231,05	1 474 988,39	1 226 385,71	217 312,62	418 835,97	1 163 454,32	1 705 358,93	1 157 721,49	203 344,43	391 305,65	1 106 030,44	1 589 861,47
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	7 112 552,56	1 334 201,24	850 884,36	3 968 492,43	958 974,54	8 125 606,41	1 556 736,80	1 012 193,97	4 314 519,28	1 242 156,36	15 238 158,97	2 890 938,04	1 863 078,33	8 283 011,71	2 201 130,90
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	1 089,42	206,10	26,17	298,45	558,71	1 104,28	220,81	28,81	301,28	553,37	1 096,85	213,45	27,49	299,86	556,04
1.3	Переток на низший уровень напряжения	МВт		969,47	785,72	633,68			973,12	801,82	633,15		971,29	793,77	633,41		
1.3.1	СН1	МВт		809,15					824,63				816,89				
1.3.2	СН2	МВт		160,32	785,67				148,49	801,77			154,41	793,72			
1.3.3	НН	МВт			0,06	633,68				0,06	633,15			0,06	633,41		
2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	871,63	110,4500	443,47	800,99	1 275,20	908,79	117,08	470,08	849,05	1 351,71	890,36	113,79	457,04	825,12	1 313,34
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	3 091 120,83	421 087,55	843 450,13	1 210 827,62	615 755,53	3 273 919,58	452 489,00	938 687,41	1 256 885,50	625 857,67	6 365 040,42	873 576,55	1 782 137,54	2 467 713,12	1 241 613,21
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	3 546,35	746,09	87,98	1 031,19	1 681,09	3 602,49	799,38	96,87	1 040,98	1 665,26	7 148,84	1 545,48	184,85	2 072,17	3 346,35
2.3	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		3 066,38	2 441,09	1 906,44			3 065,40	2 552,20	1 912,84		6 131,78	4 993,30	3 819,28		
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		2 518,03					2 618,64				5 136,67				
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		548,35	2 438,99				446,76	2 550,10			995,11	4 989,09			
2.3.3	НН	млн.кВт.ч			2,10	1 906,44				2,10	1 912,84			4,21	3 819,28		
3	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	2 877,23	423,96	1 091,66	2 621,27	4 216,49	3 164,34	477,25	1 217,58	2 869,41	4 751,86	3 021,92	450,81	1 155,41	2 745,77	4 483,46
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	1 089,424	206,096	26,168	298,447	558,713	1 104,276	220,814	28,815	301,281	553,366	1 096,850	213,45	27,49	299,86	556,04
5	Заявленная мощность населения	МВт	426,691	0,000	0,000	0,000	426,691	423,111	0,000	0,000	0,000	423,111	0,00	0,00	0,00	424,90	
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	3 546,351	746,095	87,975	1 031,190	1 681,092	3 602,493	799,382	96,872	1 040,982	1 665,257	7 148,844	1 545,48	184,85	2 072,17	3 346,35
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	1 322,742	0,000	0,000	0,000	1 322,742	1 311,705	0,000	0,000	0,000	1 311,705	2 634,448	0,00	0,00	0,00	2 634,45
	Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"																
8	Экономически обоснованный тариф для населения	руб/МВт.ч		4 130,02	4 130,02	4 130,02	4 130,02		4 652,25	4 652,25	4 652,25	4 652,25		4 390,42	4 390,42	4 390,42	4 390,42
9	Утвержденный тариф для населения	руб/МВт.ч					2 742,444					2 918,364		2 830,04	2 830,04	2 830,04	2 830,04
10	Сумма перекрестного субсидирования по населению	тыс.руб	1 835 399,99	0,00	0,00	0,00	1 835 399,99	2 274 345,74	0,00	0,00	0,00	2 274 345,74	4 109 745,73	0,00	0,00	0,00	4 109 745,73
	Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"																
11	Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	1 835 399,99	969 997,89	104 423,84	556 270,11	204 708,15	2 274 345,74	1 195 454,55	132 029,38	721 727,70	225 134,11	4 109 745,73	2 165 452,44	236 453,22	1 277 997,81	429 842,26
12	Сумма перекрестки по мощности	тыс.руб	1 835 399,99	969 997,89	104 423,84	556 270,11	204 708,15	2 274 345,74	1 195 454,55	132 029,38	721 727,70	225 134,11	4 109 745,73	2 165 452,44	236 453,22	1 277 997,81	429 842,26
13	Сумма перекрестки по энергии	тыс.руб	0,00					0,00					0,00				
14	Ставка перекрестки	руб/МВт.мес	461 573,54	784 424,23	665 074,94	310 647,04	258 426,86	556 484,44	902 306,91	763 667,07	399 255,48	288 068,61	509 679,86	845 397,74	716 743,62	355 160,59	273 147,88
15	Ставка перекрестки	руб/МВт.ч	825,42	1 300,10	1 186,97	539,45	571,25	992,82	1 495,47	1 362,93	693,31	636,78	910,36	1 401,15	1 279,19	616,74	603,79
16	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	1 549 694,76	973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25	1 782 870,16	1 119 619,53	1 182 503,04	1 562 709,80	1 993 427,54	1 667 401,35	115,00%	115,00%	115,00%	115,00%
17	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	871,63	110,45	443,47	800,99	1 275,20	908,79	117,08	470,08	849,05	1 351,71	890,36	106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
18	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	3 642,90	1 724,06	2 278,63	3 160,71	5 106,92	4 089,61	1 972,72	2 580,51	3 562,72	5 758,20	3 868,59	114,42%	113,25%	112,72%	112,75%
19	Объем условных единиц	у.е.	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04
20	Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	28,05	43,35	28,73	28,73	17,43	32,05	50,58	34,18	31,23	22,58	60,10	93,93	62,90	59,96	40,00

Тарифы, к утверждению	
Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	руб/МВт.ч
Одноставочный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч

тарифы к утверждению			
973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25
110,45	443,47	800,99	1 275,20
1 724,06	2 278,63	3 160,71	5 106,92

тарифы к утверждению			
1 119 619,53	1 182 503,04	1 562 709,80	1 993 427,54
117,08	470,08	849,05	1 351,71
1 972,72	2 580,51	3 562,72	5 758,20

рост тарифов			
115,00%	115,00%	115,00%	115,00%
106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
114,42%	113,25%	112,72%	112,75%

Расчет ПРЕДЕЛЬНЫХ единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по распределительным сетям Ставропольского края на 2025 год (МИНИМУМ)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2025 год					II полугодие 2025 год					В целом 2025 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4					5					6				
	Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии								114,9%	115,3%	111,0%	105,9%					
1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	1 088 121,22	189 157,97	363 188,57	1 048 231,05	1 474 988,39	1 154 680,80	217 312,62	418 835,97	1 163 454,32	1 562 267,33	1 121 626,32	203 344,43	391 305,65	1 106 030,44	1 518 659,70
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	7 112 552,56	1 334 201,24	850 884,36	3 968 492,43	958 974,54	7 650 514,55	1 556 736,80	1 012 193,97	4 314 519,28	767 064,50	14 763 067,12	2 890 938,04	1 863 078,33	8 283 011,71	1 726 039,04
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	1 089,42	206,10	26,17	298,45	558,71	1 104,28	220,81	28,81	301,28	553,37	1 096,85	213,45	27,49	299,86	556,04
1.3	Переток на низший уровень напряжения	МВт		969,47	785,72	633,68			973,12	801,82	633,15		971,29	793,77	633,41		
1.3.1	СН1	МВт		809,15					824,63				816,89				
1.3.2	СН2	МВт		160,32	785,67				148,49	801,77			154,41	793,72			
1.3.3	НН	МВт			0,06	633,68				0,06	633,15			0,06	633,41		
2	Ставка за оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	руб/МВт.ч	871,63	110,4500	443,47	800,99	1 275,20	908,79	117,08	470,08	849,05	1 351,71	890,36	113,79	457,04	825,12	1 313,34
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	3 091 120,83	421 087,55	843 450,13	1 210 827,62	615 755,53	3 273 919,58	452 489,00	938 687,41	1 256 885,50	625 857,67	6 365 040,42	873 576,55	1 782 137,54	2 467 713,12	1 241 613,21
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	3 546,35	746,09	87,98	1 031,19	1 681,09	3 602,49	799,38	96,87	1 040,98	1 665,26	7 148,84	1 545,48	184,85	2 072,17	3 346,35
2.3	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		3 066,38	2 441,09	1 906,44			3 065,40	2 552,20	1 912,84		6 131,78	4 993,30	3 819,28		
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		2 518,03					2 618,64				5 136,67				
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		548,35	2 438,99				446,76	2 550,10			995,11	4 989,09			
2.3.3	НН	млн.кВт.ч		2,10	1 906,44					2,10	1 912,84			4,21	3 819,28		
3	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	2 877,23	423,96	1 091,66	2 621,27	4 216,49	3 032,47	477,25	1 217,58	2 869,41	4 466,56	2 955,46	450,81	1 155,41	2 745,77	4 341,48
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	1 089,424	206,096	26,168	298,447	558,713	1 104,276	220,814	28,815	301,281	553,366	1 096,850	213,45	27,49	299,86	556,04
5	Заявленная мощность населения	МВт	426,691	0,000	0,000	0,000	426,691	423,111	0,000	0,000	0,000	423,111	424,90	0,000	0,000	0,000	424,90
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	3 546,351	746,095	87,975	1 031,190	1 681,092	3 602,493	799,382	96,872	1 040,982	1 665,257	7 148,844	1 545,48	184,85	2 072,17	3 346,35
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	1 322,742	0,000	0,000	0,000	1 322,742	1 311,705	0,000	0,000	0,000	1 311,705	2 634,448	0,000	0,000	0,000	2 634,45
	Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"																
8	Экономически обоснованный тариф для населения	руб/МВт.ч		4 130,02	4 130,02	4 130,02	4 130,02		4 375,31	4 375,31	4 375,31	4 375,31		4 252,62	4 252,62	4 252,62	4 252,62
9	Утвержденный тариф для населения	руб/МВт.ч					2 742,444					2 918,364		2 830,04	2 830,04	2 830,04	2 830,04
10	Сумма перекрестного субсидирования по населению	тыс.руб	1 835 399,99	0,00	0,00	0,00	1 835 399,99	1 911 084,20	0,00	0,00	0,00	1 911 084,20	3 746 484,19	0,00	0,00	0,00	3 746 484,19
	Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"																
11	Сумма перекрестного субсидирования	тыс.руб	1 835 399,99	969 997,89	104 423,84	556 270,11	204 708,15	1 911 084,20	1 079 364,78	116 029,62	500 649,73	215 040,06	3 746 484,19	2 049 362,68	220 453,46	1 056 919,84	419 748,21
12	Сумма перекрестки по мощности	тыс.руб	1 835 399,99	969 997,89	104 423,84	556 270,11	204 708,15	1 911 084,20	1 079 364,78	116 029,62	500 649,73	215 040,06	3 746 484,19	2 049 362,68	220 453,46	1 056 919,84	419 748,21
13	Сумма перекрестки по энергии	тыс.руб	0,00					0,00				0,00					
14	Ставка перекрестки	руб/МВт.мес	461 573,54	784 424,23	665 074,94	310 647,04	258 426,86	467 602,00	814 684,51	671 123,35	276 956,46	275 152,84	464 629,11	800 076,02	668 244,70	293 722,16	266 733,50
15	Ставка перекрестки	руб/МВт.ч	825,42	1 300,10	1 186,97	539,45	571,25	834,25	1 350,25	1 197,77	480,94	608,23	829,90	1 326,04	1 192,63	510,05	589,62
16	ИТОГО ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.мес	1 549 694,76	973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25	1 622 282,81	1 031 997,13	1 089 959,32	1 440 410,78	1 837 420,17	1 586 255,43	106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
17	ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	руб/МВт.ч	871,63	110,45	443,47	800,99	1 275,20	908,79	117,08	470,08	849,05	1 351,71	890,36	106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
18	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	3 642,90	1 724,06	2 278,63	3 160,71	5 106,92	3 803,10	1 827,50	2 415,35	3 350,35	5 413,34	3 723,65	106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
19	Объем условных единиц	у.е.	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04	253 551,79	30 777,22	29 617,53	138 135,02	55 022,04
20	Стоимость обслуживания единицы сети	тыс.руб.	28,05	43,35	28,73	28,73	17,43	30,17	50,58	34,18	31,23	13,94	58,23	93,93	62,90	59,96	31,37

Тарифы, к утверждению	
Ставка на содержание (прочие потребители)	руб/МВт.мес
Ставка на оплату технологического расхода (потеря) электрической энергии (прочие потребители)	руб/МВт.ч
Одноставочный тариф (прочие потребители)	руб/МВт.ч

тарифы к утверждению			
973 582,20	1 028 263,51	1 358 878,09	1 733 415,25
110,45	443,47	800,99	1 275,20
1 724,06	2 278,63	3 160,71	5 106,92

тарифы к утверждению			
1 031 997,13	1 089 959,32	1 440 410,78	1 837 420,17
117,08	470,08	849,05	1 351,71
1 827,50	2 415,35	3 350,35	5 413,34

рост тарифов			
106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
106,00%	106,00%	106,00%	106,00%
106,00%	106,00%	106,00%	106,00%