



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «30» сентября 2026 г. № 281
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2025 № 934
«Об установлении тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Кемеровской
области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2026 год»**

Во исполнение предписаний ФАС России от 02.09.2026, Региональная энергетическая комиссия Кузбасса Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а п о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2025 № 934 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2026 год», следующие изменения:

Таблицы № 1, 2, 3 приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от «30» сентября 2026 г. № 881

«Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от «30» декабря 2025 г. № 934

Таблица 1

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения									
			1 полугодие с 01.01.2026 по 30.09.2026					2 полугодие с 01.10.2026 по 31.12.2026				
			Всего	ВН	СН1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Двухставочный тариф											
1.1	ставка за содержание электрических	руб./МВт· мес.	X	1 200 619,70	1 356 463,66	1 532 709,87	1 811 968,10	X	1 209 844,00	1 381 331,00	1 541 298,23	1 872 569,28
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт· ч	X	129,03	194,11	360,83	961,86	X	155,09	234,10	435,16	1 174,43
2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	2,32245	2,79571	3,27134	5,53681	X	2,34029	2,84696	3,28967	5,72199

[illegible]

Таблица 2

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения									
			1 полугодие с 01.01.2026 по 30.09.2026					2 полугодие с 01.10.2026 по 31.12.2026				
			Всего	ВН	СН1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Двухставочный тариф											
1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	X	459 288,10	997 664,93	1 530 546,82	1 793 485,56	X	555 465,98	746 304,72	1 504 603,57	1 738 050,82
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт·ч	X	129,03	194,11	360,83	961,86	X	155,09	234,10	435,16	1 174,43
2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	0,78056	1,81664	3,01457	3,97583	X	0,90256	1,40538	3,03356	4,04393

Таблица 3

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении
(расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год**

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области-Кузбасса	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	1 157 364,20	40 255,13	570 941,43	126,9824
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	1 131 141,97 ¹	0,00	164 493,46	34,7180
3	АО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	458 602,98	0,00	51 719,24	11,7011
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	5 967 538,78 ²	-3 478,73	922 502,85	207,0220
5	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	14 571 403,10 ³	760 600,97	2 937 938,43	662,7922
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	20 504,90 ⁴	0,00	5 477,48	1,1982

1	2	3	4	5	6
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	412 840,46 ⁵	0,00	100 073,43	22,6000
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	168 438,29 ⁶	3 939,00	61 244,80	18,6240
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	680 250,83 ⁷	2 141,60	82 456,50	20,5110
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	1 904 686, 17 ⁸	373 392,39	1 189 889,24	264,7076
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	829 116,42	17 674,45	242 841,45	60,0237
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	90 321,95 ⁹	12 333,61	207 087,44	49,6893
ВСЕГО		27 392 210,04	1 206 858,42	6 536 666,15	1 480,5695

Примечание:

1. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95209/26)
2. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 10.09.2026 № СП/95734/26)
3. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95194/26)
4. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95206/26)
5. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95204/26)
6. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95203/26)
7. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95198/26)
8. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95200/26)
9. Предписание ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95195/26)

».