



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

15.07.2026 № 83-Н

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.05.2024 № 89-Н «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2023–2027 годы»

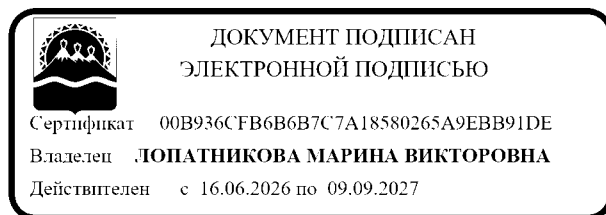
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, приказом ФАС России от 09.06.2026 № 431/26 «Об отказе в согласовании решения Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края об установлении на 2026 год цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей Камчатского края на уровне выше максимального уровня, установленного приказом ФАС России от 10.10.2025 № 789/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», постановлением Правительства Камчатского края от 07.04.2023 № 204-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.07.2026 № 47, во исполнение решения Камчатского краевого суда от 09.09.2025 года по административному делу № 3а-10/2025

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в приложения 3, 5 и 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.05.2024 № 89-Н «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2023–2027 годы» изменения, изложив их согласно приложениям 1–3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Руководитель



М.В. Лопатникова

«Приложение 3 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 29.05.2024 № 89-Н

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

[illegible]

1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня										
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 1 Приложения 3

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций
Центрального энергоузла Камчатского края на 2024 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2024 – 30.06.2024)			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч				
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,73725	2,33591	3,29531	6,75725
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие (01.07.2024 – 31.12.2024)			
1.2.1	Двухставочный тариф					

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.				
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч				
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,87715	3,74015	4,31015	5,74968

N 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 в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	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 ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «Камчатскэнерго»	4 483 249	242 745	1 626 311	174,160
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	499 773 *	2 364	181 389	18,990
3	АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	184 528	141	165 297	2,792
4	ООО «28-Электросеть»	7 382		1 981	0,207
5	ООО «41 Электрическая сеть»	93 257	25 539	14 995	1,553
6	ООО «Алеир»	152		349	0,037
7	ООО «РСО Силуэт»	16 554		1 565	0,168
8	АО «СВРЦ»	23		0	0,000
9	ООО «Терминал Сероглазка»	94		3 926	0,406
10	МУП «ТЭСК»	75 007	53	12 467	1,302
11	АО «ПКМТП»	5 255		235	0,024
12	ООО «Марлин»	32 772		3 561	0,379
13	ООО «МК Транс»	101	368	8 214	0,820
14	ООО «Камчатская энергетическая компания»	15 066		1 917	0,197
15	ООО «Электролиния»	2 110		205	0,021
16	ООО «Свободный порт Камчатка»	842		986	0,102
17	ООО «Океан-Газ»	32 034		1 602	0,167

ВСЕГО	5 448 201	271 210	2 025 000	201,325
-------	-----------	---------	-----------	---------

* по результатам исполнения решения Камчатского краевого суда от 21.10.2023 по делу № 3а-24/2023, сумма в размере 21 929 тыс. руб. за 2024 год подлежит учету в составе необходимой валовой выручки на 2025 год.

Примечание: тарифы на 2024 годы оставлены на уровне сформированных в рамках тарифных решений, отмененных решением Камчатского краевого суда от 21.10.2023 по делу № 3а-24/2023 по административному исковому заявлению филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», оставленным Апелляционным определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 28.02.2024 без изменений.

».

«Приложение 5 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 29.05.2024 № 89-Н

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой прочим потребителям на 2025 год

[illegible]

	перекрестного субсидирования											
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.										

Таблица 1 Приложения 5

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций
Центрального энергоузла Камчатского края на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие (01.01.2025 – 30.06.2025)			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч				

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,87715	3,74015	4,31015	5,74969
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие (01.07.2025 – 31.12.2025)			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.				
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч				
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,98715	3,58816	4,22153	5,72153

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	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 ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ПАО «Камчатскэнерго»	2 898 964	596 633	2 116 876	177,032
2	АО «Оборонэнерго»	701 343	4 006	246 735	19,258
3	АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	74 412	37	37 387	2,915
4	ООО «28-Электросеть»	10 309		1 965	0,154
5	ООО «41 Электрическая сеть»	8 940	25 539	30 756	1,995
6	ООО «Алеир»	509		458	0,036
7	ООО «РСО Силуэт»	16 916		2 975	0,233
8	ООО «Терминал Сероглазка»	77		4 168	0,326
9	МУП «ТЭСК»	164 785		17 396	1,365
10	АО «ПКМТП»	4 029		638	0,050
11	ООО «Марлин»	49 920		3 130	0,247

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	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 ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
12	ООО «МК Транс»	7		552	0,044
13	ООО «Камчатская энергетическая компания»	1 596		3 559	0,231
14	ООО «Электролиния»	2 189		174	0,012
15	ООО «Таргетэн»	41 889		3 644	0,238
16	ООО «Океан-Газ»	86 705		10 149	0,800
ВСЕГО		4 062 590	626 215	2 480 562	204,936

».

«Приложение 6 к постановлению
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края
от 29.05.2024 № 89-Н

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой прочим потребителям на 2026 год

[illegible]

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч									
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.									

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций
Центрального энергоузла Камчатского края на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	01.01.2026 – 30.09.2026				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч				

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,98715	3,58816	4,22153	5,72153
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		01.10.2026 – 31.12.2026			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.				
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч				
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	1,13740	9,45258	10,31328	11,94614

Таблица 4

**Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
ПАО «Камчатскэнерго» (Центральный энергоузел) на 2026 год**

№	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 в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	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 ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	4 457 552	882 811	2 563 420	188,407
2	АО «Оборонэнерго»	818 569	11 507	263 348	19,372
3	ООО «41 Электрическая сеть»	97 653	33 958	42 800	2,579
4	АО «ТЭСК»	136 439		19 624	1,440
5	ООО «Океан-Газ»	224 676		26 362	1,935
ВСЕГО		5 734 889	928 276	2 915 554	213,733

Примечание: по результатам исполнения решения Камчатского краевого суда от 09.09.2025 года по делу № 3а-10/2025, с учетом приказа ФАС России от 09.06.2026 № 431/26, сумма в размере 173 800,977 тыс. руб. (без учета индекса Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) подлежит учету в составе необходимой валовой выручки на 2027 год.

».