

Tarifas y Mercado Eléctrico

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - Osinergmin
Gerencia de Regulación de Tarifas

Boletín mensual
Año 22 - N.º 01 - Enero 2024

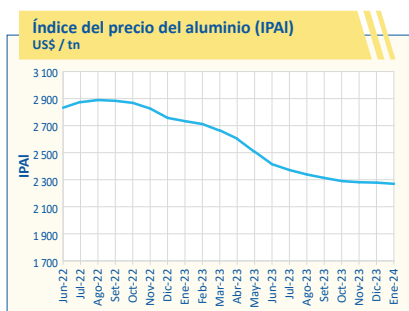
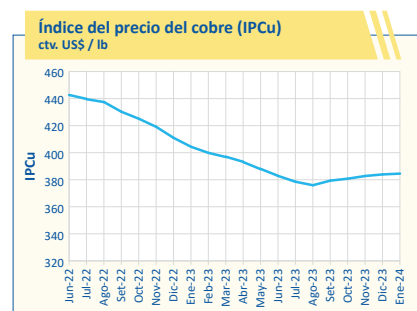
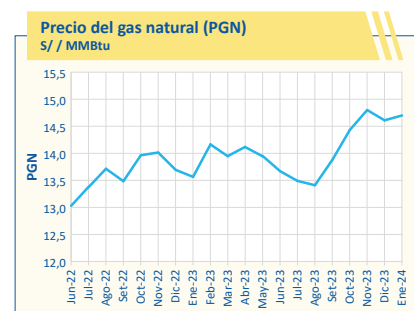
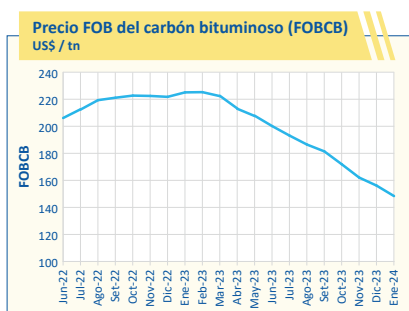
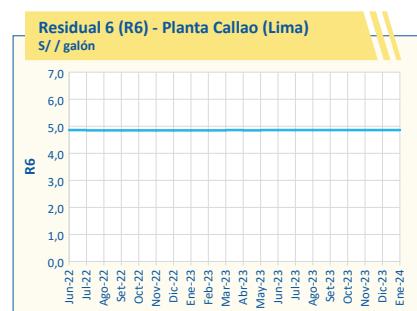
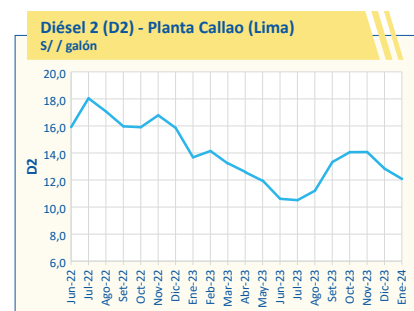
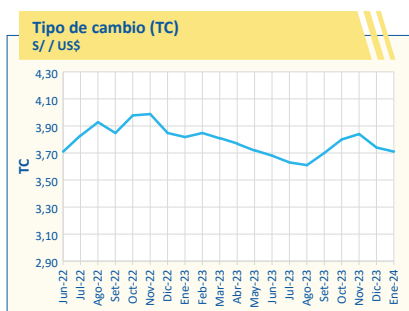
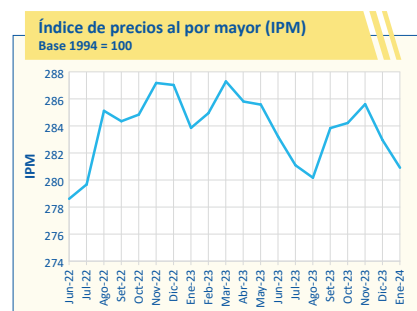
Tarifas de Electricidad

Actualización de las tarifas de electricidad

Las tarifas de electricidad se actualizan, según corresponda, por:

- Variación de indicadores macroeconómicos y precios de los combustibles.
 - Los indicadores macroeconómicos que se consideran son: El índice de precios al por mayor, el tipo de cambio, el precio del cobre y el precio del aluminio.
 - Los precios de los combustibles que se utilizan para el cálculo del reajuste de la tarifa eléctrica son: diésel 2, residual 6, carbón bituminoso y gas natural.
- Actualización de los contratos suscritos al amparo de las licitaciones de largo plazo en el marco de la Ley N.º 28832.
- Incorporación de nuevas inversiones en infraestructura, como generación con energías renovables, nuevas líneas de transmisión, generación de emergencia, reserva fría, entre otros conceptos.

Evolución de los Indicadores Macroeconómicos y Precios de los Combustibles



Fuentes:
Índice de Precios al Por Mayor:
INEI
Tipo de Cambio:
Superintendencia de Banca y Seguros
Petróleo Diésel 2:
Precio Referencia OSINERGMIN y Petróleos del Perú
Petróleo Residual 6:
Precio Referencia OSINERGMIN y Petróleos del Perú
Precio FOB del Carbón Bituminoso:
Revista International Coal Report
Precio del Gas Natural:
Comunicado por OSINERGMIN
Índice del Precio del Cobre:
Nota Semanal del BCR
Índice del Precio del Aluminio:
Revista Platt's Metals Week

Notas:
El IPCu y el IPAl corresponden a promedios móviles (12 meses) de dos meses anteriores.
El resto de indicadores corresponden al último día hábil del mes anterior.

Reajuste de las Tarifas de Electricidad (al 04 de enero de 2024)

Al 04 de enero de 2024, con respecto al 04 de diciembre de 2023, las tarifas del servicio público de electricidad serán actualizadas.

1. En el **Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)**, las tarifas del servicio público de electricidad tendrán un reajuste promedio de 0,06% para los usuarios residenciales y 0,08% para los usuarios comerciales e industriales.

A continuación, se presenta la desagregación del reajuste por actividad:

Actividad	SEIN		Razón que motiva la actualización
	Residenciales	Comerciales e Industriales	
Transmisión	0,061%	0,084%	Puesta en Operación Comercial de la Subestación Valle del Chira de 220/60/22,9 kV que afecta al peaje del Área de Demanda 1 (sistemas eléctricos de la empresa Electronoroeste).
MCTER	0,004%	0,000%	Recálculo de los cargos ajustados por la variación del peaje secundario del Área de Demanda 1 que afecta a las empresas Electro Oriente, Electro Puno, Electro Sur Este, Electro Ucayali y Electrocentro.
Total	0,065%	0,084%	

El reajuste responde a la entrada en operación comercial de la Subestación Valle del Chira de 220/60/22,9 kV el 15 de diciembre de 2023. El ingreso de esta nueva subestación incrementará la confiabilidad de operación del sistema eléctrico Sullana.

El impacto en las concesiones de distribución se muestra en el siguiente cuadro:

Empresa	BT5B-Residencial	Comercial (BT)	Industrial (MT)
Enel Distribución	0,00%	0,00%	0,00%
Electro Dunas	0,00%	0,00%	0,00%
Electro Oriente	0,01%	0,00%	0,00%
Electro Puno	0,01%	0,00%	0,00%
Electro Sur Este	0,01%	0,00%	0,00%
Electro Ucayali	0,01%	0,00%	0,00%
Electrocentro	0,01%	0,00%	0,00%
Electronoroeste	0,79%	0,85%	1,16%
Electronorte	0,00%	0,00%	0,00%
Electrosur	0,00%	0,00%	0,00%
Hidrandina	0,00%	0,00%	0,00%
Luz del Sur	0,00%	0,00%	0,00%
Seal	0,00%	0,00%	0,00%

2. En los **Sistemas Aislados**, las tarifas del servicio público de electricidad tendrán un reajuste promedio de -2,56% para los usuarios residenciales y -3,51% para los usuarios comerciales e industriales.

El reajuste responde a las fórmulas de actualización de los Precios en Barra Efectivos, por la variación del IPM y precios de los combustibles (Diésel y Residual).

Variable	04/12/2023	04/01/2024	Variación
IPM	282,954272	280,912632	-0,72%
Diésel 2 (S/ / gl)-Aislados	15,97	14,80	-7,33%
Residual 6 (S/ / gl) - Aislados	9,22	9,16	-0,65%

El impacto en las concesiones de distribución se muestra en el siguiente cuadro:

Empresa	BT5B-Residencial	Comercial (BT)	Industrial (MT)
Adinelsa	0,01%	-0,32%	-0,42%
Chavimochic	-0,45%	-0,48%	-0,74%
Enel Distribución	-0,59%	-0,58%	-0,78%
Eilhicha	0,01%	-0,44%	-0,59%
Electro Oriente	-1,88%	-1,85%	-2,65%
Electro Puno	-1,34%	-1,44%	-2,33%
Electro Ucayali	-5,15%	-5,10%	-7,18%
Hidrandina	-0,53%	-0,54%	-0,80%
Seal	-13,18%	-12,85%	-18,39%

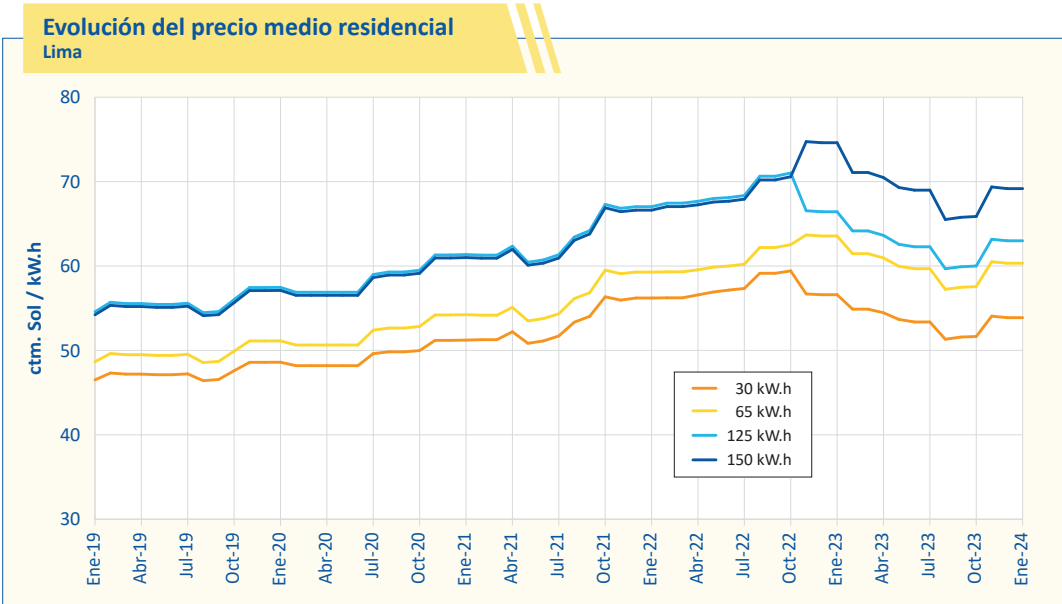
A continuación, se presenta la contribución de los indicadores al impacto tarifario total considerando la actividad de generación:

Indicador	Contribución al impacto	
	Residencial	Comercial e Industrial
IPM	-0,75%	-1,03%
Diésel 2	-1,73%	-2,37%
Residual 6	-0,08%	-0,11%
Total	-2,56%	-3,51%

Los cargos ajustados del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial (MCTER) creado por Ley 30468 han contribuido a mantener la estabilidad de las tarifas eléctricas a nivel residencial. El cargo fijo ajustado y el cargo de energía ajustado son: 3,83 S//mes y 78,40 ctm. S//kW.h respectivamente.

Evolución de las Tarifas Eléctricas Residenciales - Lima

Con respecto a la evolución de la tarifa eléctrica residencial en Lima para los usuarios con consumos mensuales de 30 kW.h, 65 kW.h, 125 kW.h y 150 kW.h, la misma se encuentra en alrededor de 69,17 céntimos de Sol por KW.h¹, como se puede apreciar en el siguiente gráfico:

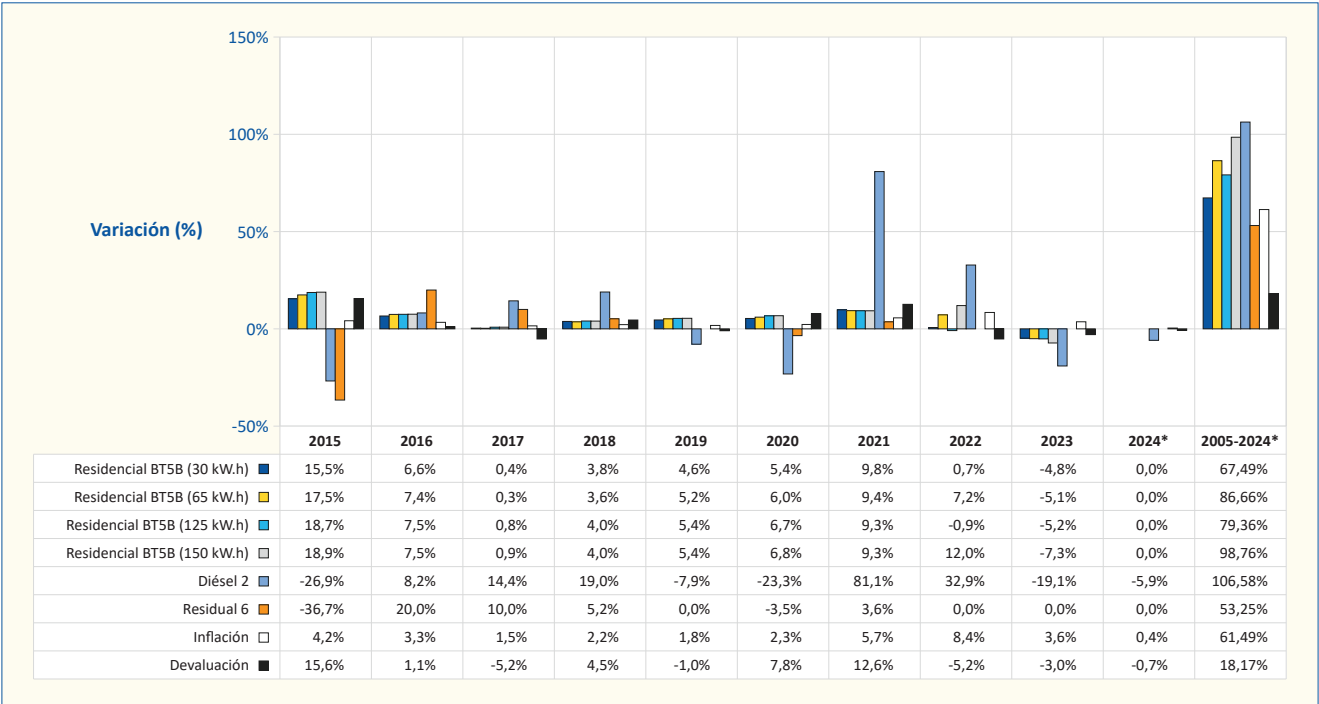


1 Este precio de largo plazo de 69,17 céntimos de Sol por kW.h para un consumo de 150 kW.h de un cliente residencial se traduce en un pago mensual esperado de S/ 103,755 aproximadamente.

Variación Anual Comparada de las Tarifas Eléctricas Residenciales

Con respecto a la variación anual de las tarifas eléctricas residenciales en Lima durante el periodo 2005 – enero 2024, en el siguiente gráfico se puede comparar la variación anual de la tarifa eléctrica con respecto a los principales indicadores que influyen en su reajuste.

Entre los principales indicadores tenemos los Precios de Combustibles (Diésel 2 y Residual 6) y la Devaluación (variación anual del tipo de cambio). Asimismo, se presenta el indicador de Inflación anual (variación de precios de todos los bienes y servicios de la economía), el cual recoge el efecto de las variaciones del precio del servicio público de electricidad, al ser uno de los componentes de la canasta básica de consumo a nivel nacional.



(*) Tarifas de electricidad de enero 2024 e indicadores disponibles al 31.12.2023
Fuente: SBS, BCRP, INEI, Petroperú, OSINERGMIN
Elaboración: GRT

Mercado Eléctrico

Evolución

Los siguientes cuadros muestran la evolución del mercado eléctrico en el período 2003-2023*.

Clientes

Nivel de Tensión	Número de Clientes																					
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023(*)	
Libre																						
MAT	37	37	36	38	44	45	43	49	51	52	58	65	66	63	64	70	66	69	66	76	77	
AT	37	33	36	36	37	36	41	40	44	46	59	57	49	95	97	133	179	183	164	171	174	
MT	175	174	171	170	176	179	182	169	164	163	161	149	197	614	633	1 642	2 005	2 300	2 626	2 881	2 958	
BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3		-1	
Total Libre	249	244	243	244	257	260	266	258	259	261	278	271	312	772	794	1 845	2 250	2 552	2 859	3 128	3 208	
Regulado																						
MAT								0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
AT	12	19	18	22	25	24	22	23	22	22	19	16	18	16	16	10	9	8	5	5	5	
MT	7 595	8 116	8 721	9 451	10 310	11 410	12 382	13 324	14 406	15 884	16 940	17 847	18 628	18 612	19 227	19 047	19 290	19 236	19 435	19 575	20 107	
BT	3 725 248	3 858 470	3 974 590	4 162 151	4 355 963	4 616 263	4 875 624	5 152 041	5 481 835	5 812 277	6 128 879	6 420 771	6 727 224	6 973 434	7 203 895	7 416 897	7 664 644	7 864 219	8 439 683	8 722 659	8 959 986	
Residencial	3 434 672	3 543 392	3 642 865	3 814 504	3 994 885	4 237 512	4 492 697	4 767 212	5 093 720	5 397 843	5 694 338	5 965 699	6 245 394	6 434 378	6 647 024	6 864 478	7 112 355	7 211 296	7 860 512	8 107 892	8 328 492	
No residencial	290 576	315 078	331 725	347 647	361 078	378 751	382 927	384 829	388 115	414 434	434 541	455 072	481 830	539 056	556 871	552 419	552 289	652 923	579 171	614 767	631 494	
Total Regulado	3 732 855	3 866 605	3 983 329	4 171 624	4 366 298	4 627 697	4 888 028	5 165 388	5 496 264	5 828 184	6 145 839	6 438 635	6 745 871	6 992 063	7 223 138	7 435 955	7 683 944	7 883 464	8 459 124	8 742 240	8 980 098	
TOTAL	3 733 104	3 866 849	3 983 572	4 171 868	4 366 555	4 627 957	4 888 294	5 165 646	5 496 523	5 828 445	6 146 117	6 438 906	6 746 183	6 992 835	7 223 932	7 437 800	7 686 194	7 886 016	8 461 983	8 745 368	8 983 306	

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Ventas a usuarios finales

Nivel de Tensión	Venta a usuarios finales (GW.h)																				
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023(*)
Libre																					
MAT	4 636	4 655	4 808	5 300	6 360	7 063	7 144	8 294	8 367	8 812	9 490	10 553	12 359	15 228	15 764	15 433	15 768	14 430	15 823	16 580	17 267
AT	1 614	1 795	1 847	1 970	1 990	2 065	1 630	1 421	1 798	2 070	2 931	2 597	2 495	2 844	2 944	2 798	2 854	2 369	3 253	4 023	4 189
MT	2 602	2 847	2 895	2 838	3 021	3 308	3 184	3 420	3 739	3 779	3 420	3 276	3 410	4 289	4 440	8 299	9 512	8 798	10 446	11 010	11 466
BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			2		0
Total Libre	8 852	9 296	9 550	10 109	11 370	12 437	11 958	13 136	13 904	14 661	15 841	16 426	18 264	22 362	23 148	26 530	28 133	25 597	29 523	31 613	32 922
Regulado																					
MAT							0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2
AT	6	25	48	57	74	71	56	62	67	73	47	48	30	32	33	20	24	7	3	3	3
MT	2 813	3 118	3 474	3 927	4 470	4 982	5 248	5 834	6 583	7 062	7 436	7 910	8 203	7 244	6 790	4 886	4 417	3 589	3 608	3 534	3 680
BT	6 792	7 215	7 621	8 187	8 802	9 514	9 900	10 534	11 238	11 824	12 393	12 862	13 258	13 572	14 049	14 205	14 711	14 315	14 815	15 159	15 787
Residencial	4 422	4 665	4 926	5 305	5 760	6 251	6 578	7 038	7 533	7 953	8 368	8 682	8 930	9 124	9 445	9 531	9 833	10 050	10 324	10 320	10 747
No residencial	2 370	2 550	2 695	2 882	3 042	3 262	3 323	3 496	3 704	3 872	4 025	4 181	4 328	4 448	4 605	4 674	4 878	4 264	4 491	4 839	5 040
Total Regulado	9 611	10 359	11 143	12 170	13 346	14 566	15 204	16 431	17 888	18 961	19 878	20 823	21 494	20 850	20 874	19 113	19 154	17 911	18 427	18 697	19 472
TOTAL	18 463	19 655	20 693	22 279	24 717	27 003	27 162	29 567	31 792	33 621	35 719	37 248	39 758	43 211	44 023	45 643	47 286	43 508	47 950	50 310	52 394

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Facturación a usuarios finales

Nivel de Tensión	Facturación a usuarios finales (Millones US\$)																				
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023(*)
Libre																					
MAT	215	265	284	312	368	487	415	466	495	586	663	790	849	1 019	1 052	1 010	1 024	922	965	1 151	1 243
AT	69	77	78	88	88	118	89	86	113	148	191	192	170	191	197	183	193	158	206	280	302
MT	125	145	167	167	162	214	193	219	254	281	273	285	271	300	309	659	769	697	766	926	1 000
BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Libre	408	486	528	567	618	820	697	771	862	1 015	1 127	1 268	1 290	1 510	1 559	1 852	1 986	1 777	1 937	2 357	2 545
Regulado																				0	0
MAT							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AT	0	1	3	3	4	4	4	4	4	6	4	4	3	3	3	2	2	1	0	0	0
MT	164	184	226	244	271	319	370	432	510	612	667	797	779	725	700	549	518	418	405	457	493
BT	655	713	818	875	937	1 069	1 179	1 310	1 451	1 680	1 803	2 083	1 981	2 090	2 157	2 375	2 559	2 428	2 449	2 829	3 055
Residencial	427	462	530	563	610	700	780	871	968	1 125	1 214	1 397	1 326	1 389	1 433	1 574	1 687	1 678	1 693	1 902	2 054
No residencial	227	251	288	311	326	370	399	439	482	555	589	686	655	701	723	801	872	750	756	927	1 001
Total Regulado	818	898	1 047	1 122	1 212	1 392	1 553	1 746	1 965	2 297	2 474	2 884	2 764	2 818	2 860	2 926	3 079	2 846	2 855	3 287	3 549
TOTAL	1 226	1 384	1 576	1 689	1 831	2 212	2 250	2 517	2 827	3 313	3 602	4 152	4 054	4 329	4 419	4 778	5 065	4 623	4 792	5 643	6 094

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Situación por Empresa

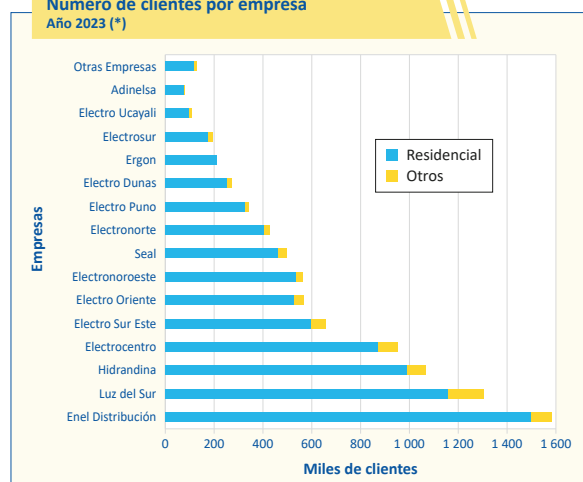
Los cuadros siguientes resumen la situación comercial del año 2023:

Clientes

Empresas	Miles de Clientes (*)												Part. (%)
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Enel Distribución	1 542,0	1 545,8	1 548,6	1 553,3	1 557,2	1 560,8	1 563,8	1 565,8	1 569,1	1 572,1	1 575,6	1 581,9	17,6
Luz del Sur	1 267,8	1 270,1	1 273,5	1 276,6	1 280,3	1 283,3	1 286,6	1 290,6	1 294,0	1 296,7	1 299,7	1 304,9	14,5
Hidrandina	987,9	989,8	996,8	1 037,4	1 030,4	1 027,5	1 030,8	1 030,6	1 032,4	1 035,3	1 061,3	1 065,6	11,9
Electrocentro	927,4	930,3	933,1	935,4	937,3	939,6	941,7	942,7	943,3	946,7	949,6	953,4	10,6
Electro Sur Este	640,0	640,8	641,7	643,1	644,3	645,8	647,1	648,9	650,7	652,3	654,1	656,7	7,3
Electro Oriente	551,6	564,2	565,9	567,1	568,7	570,0	571,4	573,1	575,1	563,0	564,5	566,7	6,3
Electronoroeste	557,2	559,3	561,0	562,2	563,3	562,8	562,0	562,5	561,4	561,4	561,6	563,8	6,3
Seal	487,0	487,6	488,5	489,7	490,5	491,6	492,4	493,4	494,3	495,5	496,3	498,3	5,5
Electronorte	453,7	454,9	456,4	457,3	459,1	459,4	460,8	461,4	462,0	426,0	425,9	427,6	4,8
Electro Puno	336,8	336,8	337,0	337,5	338,5	339,2	340,0	340,6	341,0	340,5	341,1	342,4	3,8
Electro Dunas	265,0	265,7	266,4	266,7	265,7	267,2	268,0	269,0	270,0	270,7	271,3	272,4	3,0
Ergon	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	209,0	2,3
Electrosur	188,8	189,2	189,7	189,8	190,3	190,6	190,9	191,4	191,8	192,3	192,9	193,7	2,2
Electro Ucayali	107,5	107,5	107,7	107,6	107,7	107,8	107,9	108,0	108,0	108,1	108,1	108,6	1,2
Adinelsa	76,1	76,5	77,4	77,6	78,1	78,3	78,5	78,7	78,9	79,1	79,2	79,6	0,9
Otras Empresas	124,8	126,2	127,3	127,6	126,8	127,2	123,8	124,2	122,2	126,3	126,8	127,3	1,4
TOTAL 2023	8 718,5	8 749,9	8 776,2	8 834,0	8 843,2	8 856,2	8 873,0	8 888,4	8 901,8	8 916,1	8 951,4	8 983,3	100,0
TOTAL 2022	8 493,5	8 517,9	8 543,0	8 565,0	8 585,3	8 605,8	8 629,3	8 647,4	8 666,1	8 679,9	8 714,3	8 745,4	-
% Crecimiento Anual	2,6%	2,7%	2,7%	3,1%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	-
% Mercado Diciembre	97,1%	97,4%	97,7%	98,3%	98,4%	98,6%	98,8%	98,9%	99,1%	99,3%	99,6%	100,0%	-

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Número de clientes por empresa Año 2023 (*)



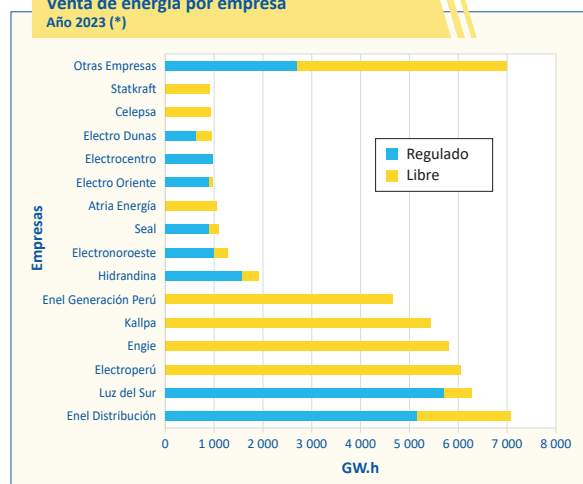
(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Ventas a usuarios finales

Empresas	Venta de energía (GW.h) (*)												Part. (%)
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Enel Distribución	587,8	597,2	622,2	635,4	599,7	573,4	559,0	572,4	588,0	572,0	587,9	592,6	13,5
Luz del Sur	506,9	545,6	540,4	557,8	521,7	510,4	495,9	514,8	509,6	512,6	527,7	531,9	12,0
Electroperú	506,4	465,7	511,4	500,9	521,1	515,4	493,7	523,5	504,2	536,8	481,1	485,0	11,5
Engie	467,6	433,1	512,7	507,4	517,8	474,4	503,9	496,4	489,7	468,7	468,7	472,5	11,1
Kallpa	476,3	414,8	497,8	459,2	469,6	450,4	430,9	465,6	436,9	447,1	440,7	444,3	10,4
Enel Generación Perú	365,2	316,5	385,0	345,5	359,3	412,2	411,4	378,6	414,6	433,4	419,7	4 657,8	8,9
Hidrandina	158,6	149,3	164,2	164,2	163,7	156,4	158,5	159,7	155,2	162,2	159,8	161,1	3,7
Electronoroeste	115,7	112,7	114,0	104,2	106,0	101,7	100,5	103,2	100,8	109,9	109,5	110,4	2,5
Seal	89,7	82,3	93,0	93,0	91,0	90,4	92,6	93,4	91,6	96,3	93,8	94,6	2,1
Atria Energía	89,4	85,9	93,9	86,5	88,9	83,4	83,5	89,6	87,8	90,4	92,0	92,7	2,0
Electro Oriente	77,6	74,3	79,4	75,6	81,8	77,6	82,1	87,6	87,0	88,4	85,7	86,4	1,9
Electrocentro	78,1	71,1	79,7	78,4	81,8	79,2	83,3	85,1	83,1	87,0	83,9	84,6	1,9
Electro Dunas	84,9	79,8	79,9	77,2	73,8	69,7	71,6	74,7	77,9	81,2	83,1	83,7	1,8
Celepsa	83,1	76,2	79,6	66,9	78,1	78,1	72,2	79,0	77,0	80,9	77,3	77,9	1,8
Statkraft	77,6	74,2	84,5	80,7	83,2	74,6	73,4	76,6	74,7	73,9	64,0	64,5	1,7
Otras Empresas	585,0	550,0	592,9	570,4	601,8	588,5	589,8	576,3	571,6	590,1	584,9	589,6	13,3
TOTAL 2023	4 350,1	4 128,7	4 530,6	4 403,3	4 439,1	4 335,7	4 302,5	4 376,3	4 349,7	4 430,8	4 356,4	4 391,3	52 394,4
TOTAL 2022	4 165,2	3 952,9	4 205,9	4 027,8	4 150,8	4 124,7	4 189,5	4 189,4	4 231,1	4 317,8	4 315,6	4 439,2	50 309,9
% Crecimiento Anual	4,4%	4,4%	7,7%	9,3%	6,9%	5,1%	2,7%	4,5%	2,8%	2,6%	0,9%	-1,1%	-
% Mercado Anual	8,3%	16,1%	24,5%	32,5%	40,8%	49,0%	57,3%	65,6%	74,0%	82,6%	91,2%	100,0%	-

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Venta de energía por empresa Año 2023 (*)



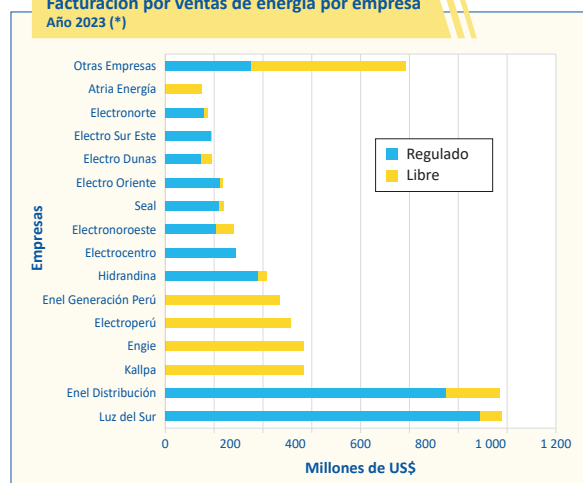
(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Facturación a usuarios finales

Empresas	Facturación por venta de energía (Millones de dólares) (*)												Part. (%)
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Luz del Sur	89,3	94,3	92,7	93,8	86,4	83,6	81,8	81,7	80,0	80,0	83,5	84,4	1 031,5
Enel Distribución	91,7	91,8	91,7	95,9	88,3	83,4	81,6	81,1	82,0	80,2	82,8	79,0	1 029,6
Kallpa	40,2	34,6	37,7	35,6	35,1	34,4	34,8	36,3	33,9	34,4	33,4	34,8	425,2
Engie	36,4	33,6	36,7	36,6	38,0	34,1	36,6	35,1	34,8	33,6	33,6	35,9	425,1
Electroperú	34,2	32,8	31,7	32,1	31,9	31,6	30,9	30,8	31,7	33,0	30,4	33,3	384,4
Enel Generación Perú	28,0	24,8	27,9	25,7	25,9	29,1	31,7	28,2	30,7	31,3	32,5	34,9	350,6
Hidrandina	27,8	25,7	27,4	27,3	27,2	25,8	26,2	25,3	24,4	25,4	24,7	25,7	312,9
Electrocentro	19,0	17,2	18,2	17,9	18,3	17,8	18,4	18,3	17,8	18,6	17,9	18,1	217,5
Electronoroeste	18,9	18,4	18,1	17,4	17,5	17,3	17,2	17,0	16,9	16,7	16,3	16,2	208,8
Seal	16,2	14,5	15,8	15,6	15,0	14,6	15,2	14,7	14,4	15,1	15,0	15,4	181,6
Electro Oriente	15,1	14,2	14,9	14,3	15,2	14,3	14,7	15,3	15,2	15,7	14,4	14,4	177,6
Electro Dunas	13,9	12,8	12,4	12,1	11,4	10,9	11,1	11,0	11,4	12,0	12,1	12,7	143,8
Electro Sur Este	11,8	11,4	11,2	11,6	12,0	12,0	11,9	12,0	12,0	12,0	12,5	12,6	143,0
Electronorte	11,9	11,3	11,7	11,4	11,4	10,7	10,9	10,4	10,0	10,3	9,7	9,8	129,6
Atria Energía	9,4	9,4	9,3	9,2	9,1	8,6	8,8	9,2	9,4	9,3	11,1	10,9	113,6
Otras Empresas	66,4	62,8	63,9	61,6	74,5	61,1	58,9	57,7	58,1	59,0	58,0	58,4	740,6
TOTAL 2023	530,4	509,6	521,4	518,1	517,2	489,3	490,8	484,0	482,7	521,4	512,6	516,7	6 094,2
TOTAL 2022	450,5	436,5	457,8	448,6	454,0	455,5	462,9	472,7	485,2	493,9	505,1	522,9	5 643,5
% Crecimiento Anual	17,7%	16,7%	14,4%	15,5%	13,9%	7,4%	6,0%	2,4%	-0,5%	5,6%	1,5%	-1,2%	-
% Mercado Anual	8,7%	17,1%	25,6%	34,1%	42,6%	50,6%	58,7%	66,6%	74,6%	83,1%	91,5%	100,0%	-

(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.

Facturación por ventas de energía por empresa Año 2023 (*)



(*) Cifras históricas hasta noviembre de 2023 y proyectadas desde diciembre de 2023.