

SUBSECTOR ELECTRICIDAD



En el mes de enero del 2004, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 1 976,8 GWh, cifra que supera en 3,1% a la registrada en el mismo mes del 2003.

Ello se explica, básicamente, por el incremento que experimentó la generación para el mercado eléctrico (4,1%), que actualmente representa un 93,9% (1 856,9 GWh) del total generado; en tanto que la generación para uso propio da cuenta del restante 6,1% (119,9 GWh).

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2004 GWh

SISTEMAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2004	2003	%	2004	2003	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 831,6	1 754,5	4,4	1 831,6	1 754,5	4,4
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 821,8	1 744,4	4,4	1 821,8	1 744,4	4,4
GENERACION PARA USO PROPIO	9,9	10,1	-2,0	9,9	10,1	-2,0
AISLADOS	145,1	163,5	-11,2	145,1	163,5	-11,2
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	35,1	38,6	-9,1	35,1	38,6	-9,1
GENERACION PARA USO PROPIO	110,0	124,9	-11,9	110,0	124,9	-11,9
TOTAL	1 976,8	1 918,0	3,1	1 976,8	1 918,0	3,1
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 856,9	1 783,0	4,1	1 856,9	1 783,0	4,1
GENERACION PARA USO PROPIO	119,9	134,9	-11,2	119,9	134,9	-11,2

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio

La energía eléctrica de origen hidráulico (1 856,9 GWh) representó en enero el 79,9% del total generado —resultado que es 6,3% menor que el correspondiente a similar período del 2003—, como consecuencia de la menor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (-5,6%).

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2004
GWh

SISTEMAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2004	2003	%	2004	2003	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 546,7	1 639,7	-5,7	1 546,7	1 639,7	-5,7
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 539,6	1 631,3	-5,6	1 539,6	1 631,3	-5,6
GENERACION PARA USO PROPIO	7,1	8,4	-15,1	7,1	8,4	-15,1
AISLADOS	33,3	45,7	-27,1	33,3	45,7	-27,1
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	13,3	14,5	-8,4	13,3	14,5	-8,4
GENERACION PARA USO PROPIO	20,0	31,2	-35,8	20,0	31,2	-35,8
TOTAL	1 580,0	1 685,4	-6,3	1 580,0	1 685,4	-6,3
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 552,9	1 645,8	-5,6	1 552,9	1 645,8	-5,6
GENERACION PARA USO PROPIO	27,1	39,6	-31,4	27,1	39,6	-31,4

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio

La energía eléctrica de origen térmico (396,7 GWh) representó, por su parte, el 20,1% de lo generado en el presente mes; resultado que es 70,6% superior al de enero del 2003. En este caso, el 121,7% de aumento en la generación para mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del mayor nivel obtenido.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2004
GWh

SISTEMAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2004	2003	%	2004	2003	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	284,9	114,8	148,2	284,9	114,8	148,2
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	282,1	113,1	149,5	282,1	113,1	149,5
GENERACION PARA USO PROPIO	2,7	1,7	62,7	2,7	1,7	62,7
AISLADOS	111,8	117,7	-5,0	111,8	117,7	-5,0
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	21,8	24,0	-9,1	21,8	24,0	-9,1
GENERACION PARA USO PROPIO	90,0	93,7	-3,9	90,0	93,7	-3,9
TOTAL	396,7	232,5	70,6	396,7	232,5	70,6
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	304,0	137,1	121,7	304,0	137,1	121,7
GENERACION PARA USO PROPIO	92,7	95,4	-2,8	92,7	95,4	-2,8

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas. de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas. de Generación para Uso Propio

Si tomamos en consideración a toda la generación para mercado eléctrico y la generación para uso propio, Electroperú es la que aporta el mayor volumen de

19,8%, Egenor con 11,0%, Enersur con 6,4%, Egasa con 4,5%, San Gabán con 4,1%, Electroandes con 4,1%, Egemsa con 3,1%, Termoselva con 2,5%, y EEPSA con 2,1%; mientras que las demás responden por el restante 13,4%.

**PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO AÑO 2004
GWh**

EMPRESAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2004	2003	%	2004	2003	%
ELECTROPERU	573,3	578,2	-0,8	573,3	578,2	-0,8
EDEGEL	390,8	449,7	-13,1	390,8	449,7	-13,1
EGENOR	217,1	205,4	5,7	217,1	205,4	5,7
ENERSUR	125,8	69,0	82,4	125,8	69,0	82,4
ELECTROANDES	80,6	89,9	-10,4	80,6	89,9	-10,4
EGASA	87,9	74,5	18,1	87,9	74,5	18,1
SAN GABAN	81,6	76,3	7,0	81,6	76,3	7,0
TERMOSELVA	50,2	34,2	47,1	50,2	34,2	47,1
EGEMSA	61,7	60,6	1,8	61,7	60,6	1,8
CAHUA	32,2	31,2	3,3	32,2	31,2	3,3
ELECTRO ORIENTE	25,1	25,0	0,7	25,1	25,0	0,7
EEPSA	40,6	3,9	942,3	40,6	3,9	942,3
C.N.P. ENERGIA	21,7	28,4	-23,7	21,7	28,4	-23,7
EGESUR	10,7	11,6	-7,5	10,7	11,6	-7,5
ELECTRO UCAYALI	8,0	0,1	8 416,2	8,0	0,1	8 416,2
OTRAS	49,5	45,1	9,7	49,5	45,1	9,7
TOTAL	1 856,9	1 783,0	4,1	1 856,9	1 783,0	4,1

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico

**VENTA DE ELECTRICIDAD: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2003
GWh**

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB TOTAL	CLIENTES LIBRES MAT. ALTA y MED.TENSION	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSION	%	BAJA TENSION	%			
TOTAL	2 818,6	29	6 790,8	71	9 609,4	8 856,3	18 465,6
ENERO	228,7	28	573,9	72	802,7	726,6	1 529,3
FEBRERO	229,5	29	557,6	71	787,2	684,8	1 472,0
MARZO	233,0	29	575,4	71	808,5	758,7	1 567,2
ABRIL	241,1	30	558,0	70	799,1	728,3	1 527,4
MAYO	237,0	30	560,6	70	797,6	746,8	1 544,3
JUNIO	229,9	29	550,7	71	780,6	729,1	1 509,8
JULIO	229,7	29	562,6	71	792,3	737,4	1 529,7
AGOSTO	225,4	29	559,7	71	785,1	747,6	1 532,7
SEPTIEMBRE	230,5	29	563,7	71	794,2	721,2	1 515,4
OCTUBRE	241,6	29	581,7	71	823,3	775,4	1 598,8
NOVIEMBRE	248,0	30	571,9	70	820,0	749,9	1 569,8
DICIEMBRE	243,9	30	575,0	70	818,9	750,5	1 569,4

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE

FACTURACION : EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2003
Miles de S/.

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB	CLIENTES LIBRES	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSIÓN	%	BAJA TENSIÓN	%	TOTAL	MAT, ALTA y MED. TENSION	
TOTAL	570 354,8	20	2 248 080,9	80	2 818 435,7	1 420 859,8	4 239 295,5
ENERO	46 692,9	20	192 513,3	80	239 206,2	114 179,6	353 385,8
FEBRERO	47 061,5	20	185 608,4	80	232 669,9	110 855,6	343 525,5
MARZO	48 262,6	20	191 573,2	80	239 835,8	119 453,5	359 289,4
ABRIL	49 280,4	21	186 579,9	79	235 860,3	117 208,3	353 068,6
MAYO	49 036,9	21	186 621,3	79	235 658,3	120 276,2	355 934,5
JUNIO	47 673,7	21	182 450,5	79	230 124,3	116 650,7	346 775,0
JULIO	47 197,1	20	184 477,9	80	231 675,0	118 671,0	350 346,0
AGOSTO	45 993,6	20	181 845,7	80	227 839,3	117 473,0	345 312,4
SETIEMBRE	46 637,7	20	187 378,2	80	234 015,9	116 375,0	350 390,9
OCTUBRE	47 927,1	20	192 754,7	80	240 681,8	123 115,1	363 796,8
NOVIEMBRE	47 621,0	20	188 383,2	80	236 004,2	123 196,6	359 200,8
DICIEMBRE	46 970,1	20	187 894,6	80	234 864,7	123 405,1	358 269,8

1/ : Cifras preliminares
Fuente : MEM-DGE