

SUBSECTOR ELECTRICIDAD



En abril del 2009, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 2 681,0 GWh, cifra mayor en 0,7% a la registrada en el mismo mes del 2008.

Ello se explica, básicamente, por el incremento que experimentó la generación para el uso propio (22,0%), que actualmente representa un 6,3% (169,8 GWh) del total generado; en tanto que la generación para mercado eléctrico da cuenta del restante 93,7% (2 511,2 GWh).

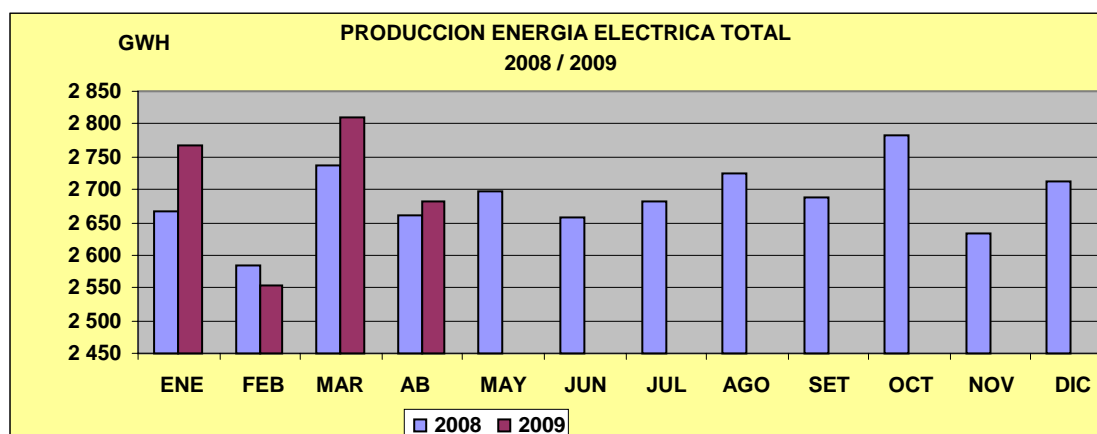
En cuanto a la producción acumulada total (10 813,1 GWh), ésta creció 1,5% en comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	ABRIL 2009	ABRIL 2008	VAR %	ENE/ABR 2009	ENE/ABR 2008	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	2 494,2	2 484,9	0,4	10 032,2	9 936,7	1,0
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 456,7	2 467,0	-0,4	9 925,9	9 866,0	0,6
GENERACION PARA USO PROPIO	37,5	17,9	109,6	106,3	70,7	50,4
AISLADOS	186,8	177,0	5,6	780,9	713,4	9,5
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	54,6	55,7	-2,1	220,4	218,5	0,8
GENERACION PARA USO PROPIO	132,2	121,2	9,1	560,5	494,9	13,3
TOTAL	2 681,0	2 661,9	0,7	10 813,1	10 650,1	1,5
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 511,2	2 522,8	-0,5	10 146,3	10 084,6	0,6
GENERACION PARA USO PROPIO	169,8	139,1	22,0	666,8	565,6	17,9

1/ : Cifras preliminares

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



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: ABRIL 2009

GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	TOTAL
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	2 456,68	37,54	61,09	125,73	2 517,77	163,26	2 681,03
AMAZONAS	0,00	0,00	4,13	0,06	4,13	0,06	4,19
ANCASH	139,16	0,00	1,86	7,43	141,01	7,43	148,44
APURIMAC	3,85	0,00	0,03	1,56	3,88	1,56	5,45
AREQUIPA	64,00	0,00	0,81	5,06	64,80	5,06	69,86
AYACUCHO	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05	0,00	1,05
CAJAMARCA	100,71	0,00	5,28	0,72	105,99	0,72	106,71
CALLAO	244,12	28,35	0,00	0,00	244,12	28,35	272,46
CUSCO	63,56	0,20	0,53	6,04	64,09	6,24	70,33
HUANCAVELICA	613,07	0,23	0,02	0,70	613,09	0,93	614,02
HUANUCO	0,00	0,00	0,11	2,85	0,11	2,85	2,96
ICA	2,99	0,11	0,02	7,05	3,01	7,16	10,16
JUNIN	224,31	7,31	1,81	0,00	226,12	7,31	233,43
LA LIBERTAD	2,66	0,00	0,49	4,18	3,15	4,18	7,33
LAMBAYEQUE	1,11	0,00	6,52	0,00	7,62	0,00	7,62
LIMA	657,61	1,33	2,24	13,16	659,85	14,50	674,35
LORETO	0,00	0,00	20,18	52,63	20,18	52,63	72,81
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,73	0,00	0,73	0,00	0,73
MOQUEGUA	67,71	0,00	0,14	4,94	67,85	4,94	72,78
PASCO	80,15	0,00	0,41	9,96	80,56	9,96	90,52
PIURA	52,74	0,01	0,28	6,83	53,02	6,83	59,86
PUNO	79,43	0,00	0,63	0,85	80,06	0,85	80,91
SAN MARTIN	0,00	0,00	12,91	0,00	12,91	0,00	12,91
TACNA	7,59	0,00	0,00	0,01	7,59	0,01	7,60
TUMBES	1,32	0,00	0,03	1,07	1,35	1,07	2,42
UCAYALI	50,58	0,00	0,89	0,62	51,47	0,62	52,09

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR REGIONES: ABRIL 2009
GWh

REGIONES	ABRIL	ABRIL	VAR	ENE/ABR	ENE/ABR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 681,03	2 415,34	11,0	10 813,10	9 700,98	11,5
AMAZONAS	4,19	4,09	2,4	17,19	15,71	9,4
ANCASH	148,44	178,71	-16,9	634,42	701,96	-9,6
APURIMAC	5,45	3,35	62,6	19,94	12,73	56,6
AREQUIPA	69,86	96,89	-27,9	293,49	402,76	-27,1
AYACUCHO	1,05	1,30	-18,9	4,35	4,70	-7,3
CAJAMARCA	106,71	91,96	16,0	403,79	362,03	11,5
CALLAO	272,46	186,25	46,3	1 055,94	659,71	60,1
CUSCO	70,33	66,25	6,2	275,48	259,56	6,1
HUANCAVELICA	614,02	559,47	9,7	2 392,13	2 330,42	2,6
HUANUCO	2,96	3,12	-5,0	12,30	12,52	-1,8
ICA	10,16	5,71	78,0	50,16	25,81	94,4
JUNIN	233,43	315,75	-26,1	973,44	1 172,13	-17,0
LA LIBERTAD	7,33	8,67	-15,5	37,29	50,14	-25,6
LAMBAYEQUE	7,62	6,58	15,9	31,41	29,60	6,1
LIMA	674,35	516,80	30,5	2 682,91	2 152,87	24,6
LORETO	72,81	62,16	17,1	289,18	249,42	15,9
MADE DE DIOS	0,73	2,43	-69,8	4,65	9,25	-49,7
MOQUEGUA	72,78	59,72	21,9	364,12	295,57	23,2
PASCO	90,52	8,53	961,1	379,78	34,95	986,8
PIURA	59,86	48,16	24,3	199,01	225,22	-11,6
PUNO	80,91	80,20	0,9	325,52	320,78	1,5
SAN MARTIN	12,91	10,57	22,2	51,28	42,46	20,8
TACNA	7,60	9,28	-18,0	32,11	23,90	34,4
TUMBES	2,42	1,84	31,8	10,47	7,19	45,5
UCAYALI	52,09	87,56	-40,5	272,74	299,59	-9,0

La energía eléctrica de origen hidráulico (1 829,3 GWh) representó en abril el 68,2% del total generado —resultado que es 1,3% mayor que el correspondiente a similar período del 2008—, como consecuencia de la mayor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (1,3%).

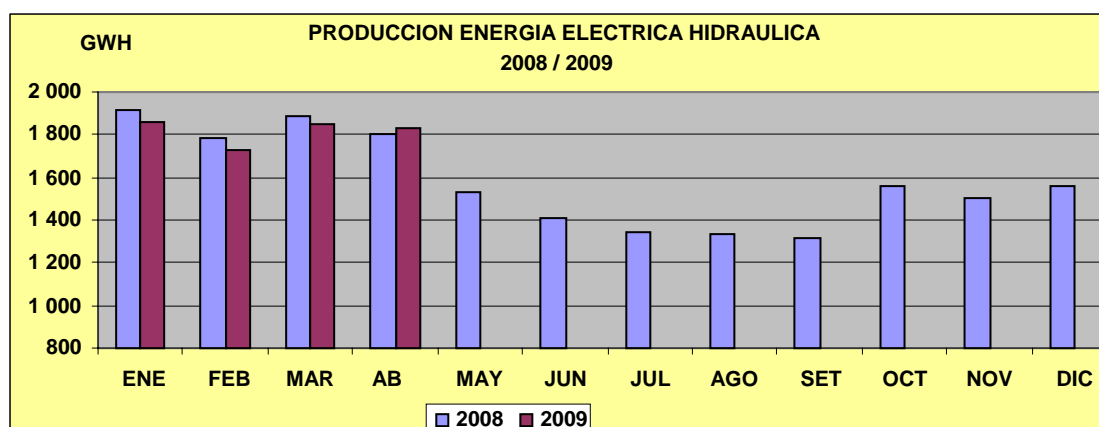
En lo que se refiere a la producción acumulada hidráulica (7 265,8 GWh), ésta es menor en 1,8%, por comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	ABRIL 2009	ABRIL 2008	VAR %	ENE/ABR 2009	ENE/ABR 2008	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 778,7	1 757,6	1,2	7 045,1	7 185,0	-1,9
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 771,2	1 749,3	1,3	7 017,3	7 152,4	-1,9
GENERACION PARA USO PROPIO	7,5	8,3	-8,8	27,8	32,6	-14,7
AISLADOS	50,5	49,1	3,0	220,7	215,5	2,4
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	22,7	22,4	1,6	91,2	87,3	4,5
GENERACION PARA USO PROPIO	27,8	26,7	4,2	129,4	128,2	1,0
TOTAL	1 829,3	1 806,6	1,3	7 265,8	7 400,5	-1,8
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 793,9	1 771,7	1,3	7 108,5	7 239,7	-1,8
GENERACION PARA USO PROPIO	35,3	34,9	1,2	157,3	160,8	-2,2

1/ : Cifras preliminares

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



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: ABRIL 2009 GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO ELECTRICO	USO PROPIO	MERCADO ELECTRICO	USO PROPIO	MERCADO ELECTRICO	USO PROPIO	TOTAL
	TOTAL	1 771,18	7,54	22,74	27,79	1 793,92	35,33
AMAZONAS	0,00	0,00	4,10	0,00	4,10	0,00	4,10
ANCASH	138,50	0,00	1,75	0,04	140,24	0,04	140,28
APURIMAC	3,85	0,00	0,00	0,00	3,85	0,00	3,85
AREQUIPA	58,04	0,00	0,60	1,32	58,64	1,32	59,96
AYACUCHO	0,00	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
CAJAMARCA	100,71	0,00	5,01	0,52	105,72	0,52	106,24
CALLAO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUSCO	63,56	0,00	0,53	0,21	64,09	0,21	64,29
HUANCAVELICA	613,07	0,23	0,00	0,70	613,07	0,93	614,00
HUANUCO	0,00	0,00	0,10	2,70	0,10	2,70	2,79
ICA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JUNIN	224,31	7,31	1,78	0,00	226,09	7,31	233,40
LA LIBERTAD	2,52	0,00	0,40	0,93	2,92	0,93	3,84
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LIMA	379,73	0,00	0,56	7,40	380,29	7,40	387,69
LORETO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MOQUEGUA	0,00	0,00	0,14	4,05	0,14	4,05	4,19
PASCO	80,15	0,00	0,37	9,94	80,52	9,94	90,46
PIURA	19,98	0,00	0,21	0,00	20,19	0,00	20,19
PUNO	79,15	0,00	0,38	0,00	79,53	0,00	79,53
SAN MARTIN	0,00	0,00	5,59	0,00	5,59	0,00	5,59
TACNA	7,59	0,00	0,00	0,00	7,59	0,00	7,59
TUMBES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UCAYALI	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	0,00	0,22

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR REGIONES: ABRIL 2009
GWh

REGIONES	ABRIL 2009	ABRIL 2008	VAR %	ENE/ABR 2009	ENE/ABR 2008	VAR. %
TOTAL	1 829,25	1 805,63	1,3	7 265,76	7 181,58	1,2
AMAZONAS	4,10	4,02	1,9	16,45	15,41	6,8
ANCASH	140,28	169,92	-17,4	600,28	668,35	-10,2
APURIMAC	3,85	3,31	16,5	14,71	12,53	17,4
AREQUIPA	59,96	86,64	-30,8	257,63	370,09	-30,4
AYACUCHO	1,03	1,23	-16,8	4,26	4,49	-5,3
CAJAMARCA	106,24	91,59	16,0	401,52	360,64	11,3
CALLAO	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
CUSCO	64,29	63,38	1,5	249,75	246,72	1,2
HUANCAVELICA	614,00	559,20	9,8	2 392,06	2 329,36	2,7
HUANUCO	2,79	2,92	-4,4	11,66	11,79	-1,1
ICA	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
JUNIN	233,40	315,58	-26,0	973,28	1 171,48	-16,9
LA LIBERTAD	3,84	5,37	-28,5	15,64	16,46	-5,0
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
LIMA	387,69	379,94	2,0	1 484,14	1 517,47	-2,2
LORETO	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
MOQUEGUA	4,19	4,25	-1,6	16,83	16,33	3,1
PASCO	90,46	8,50	963,7	379,52	34,85	989,1
PIURA	20,19	17,46	15,6	75,21	51,44	46,2
PUNO	79,53	78,88	0,8	320,21	315,85	1,4
SAN MARTIN	5,59	4,18	33,5	19,69	14,04	40,2
TACNA	7,59	9,11	-16,7	32,06	23,70	35,3
TUMBES	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
UCAYALI	0,22	0,14	64,9	0,86	0,57	49,4

La energía eléctrica de origen térmico (851,8 GWh) representó en abril, por su parte, el 31,8% de lo generado en el presente mes; resultado que es 0,4% inferior al de abril del

2008. En este caso, el 4,5% de disminución en la generación para mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del menor nivel obtenido.

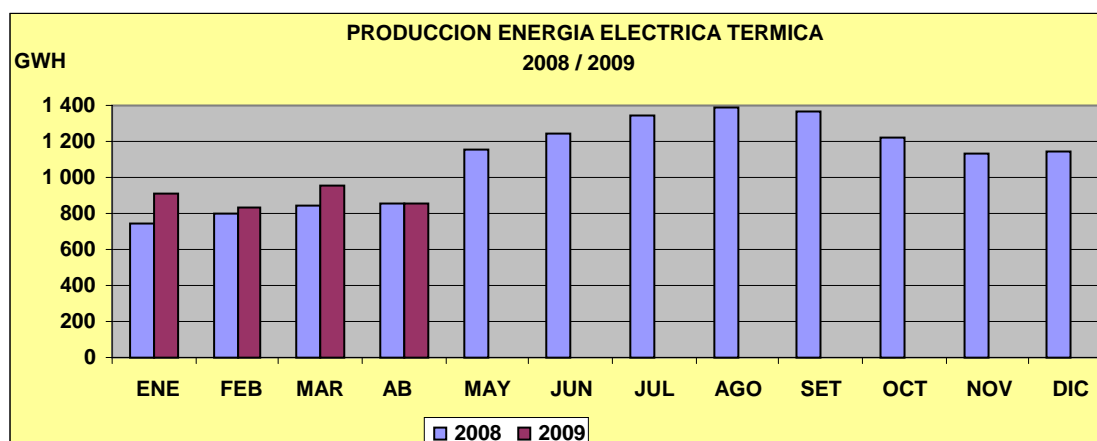
En cuanto a la producción acumulada térmica (3 547,3 GWh), ésta es superior en 9,2% respecto de los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	ABRIL 2009	ABRIL 2008	VAR %	ENE/ABR 2009	ENE/ABR 2008	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	715,5	727,4	-1,6	2 987,1	2 751,7	8,6
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	685,5	717,7	-4,5	2 908,7	2 713,6	7,2
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	30,0	9,7	210,8	78,5	38,1	106,1
AISLADOS	136,3	127,9	6,5	560,2	497,9	12,5
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	31,8	33,4	-4,6	129,1	131,2	-1,6
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	104,5	94,5	10,5	431,1	366,7	17,6
TOTAL	851,8	855,3	-0,4	3 547,3	3 249,6	9,2
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	717,3	751,1	-4,5	3 037,8	2 844,8	6,8
GENERACION PARA USO PROPIO	134,5	104,2	29,0	509,6	404,7	25,9

1/ : Cifras preliminares

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



PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR REGIONES SEGÚN SISTEMAS: ABRIL 2009 GWh

SISTEMA	SISTEMAS AISLADOS	TOTAL
---------	-------------------	-------

REGIONES	INTERCON. NACIONAL						TOTAL
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	685,50	30,00	38,34	97,94	723,84	127,93	851,78
AMAZONAS	0,00	0,00	0,03	0,06	0,03	0,06	0,09
ANCASH	0,66	0,00	0,11	7,39	0,77	7,39	8,16
APURIMAC	0,00	0,00	0,03	1,56	0,03	1,56	1,59
AREQUIPA	5,96	0,00	0,20	3,74	6,16	3,74	9,90
AYACUCHO	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,03
CAJAMARCA	0,00	0,00	0,27	0,20	0,27	0,20	0,47
CALLAO	244,12	28,35	0,00	0,00	244,12	28,35	272,46
CUSCO	0,00	0,20	0,00	5,84	0,00	6,04	6,04
HUANCAVELICA	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,02
HUANUCO	0,00	0,00	0,01	0,16	0,01	0,16	0,17
ICA	2,99	0,11	0,02	7,05	3,01	7,16	10,16
JUNIN	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,03
LA LIBERTAD	0,13	0,00	0,10	3,26	0,23	3,26	3,49
LAMBAYEQUE	1,11	0,00	6,52	0,00	7,62	0,00	7,62
LIMA	277,88	1,33	1,68	5,76	279,56	7,10	286,66
LORETO	0,00	0,00	20,18	52,63	20,18	52,63	72,81
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,73	0,00	0,73	0,00	0,73
MOQUEGUA	67,71	0,00	0,00	0,88	67,71	0,88	68,60
PASCO	0,00	0,00	0,05	0,02	0,05	0,02	0,06
PIURA	32,76	0,01	0,07	6,83	32,84	6,83	39,67
PUNO	0,28	0,00	0,25	0,85	0,53	0,85	1,38
SAN MARTIN	0,00	0,00	7,33	0,00	7,33	0,00	7,33
TACNA	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01
TUMBES	1,32	0,00	0,03	1,07	1,35	1,07	2,42
UCAYALI	50,58	0,00	0,67	0,62	51,25	0,62	51,87

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR REGIONES AÑO 2009
GWh

REGIONES	ABRIL	ABRIL	VAR	ENE/ABR	ENE/ABR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	851,78	609,71	39,7	3 547,34	2 519,40	40,8
MAZONAS	0,09	0,06	37,0	0,73	0,30	143,2
ANCASH	8,16	8,79	-7,1	34,14	33,61	1,6
APURIMAC	1,59	0,04	3 535,8	5,23	0,20	2 467,9
AREQUIPA	9,90	10,25	-3,4	35,87	32,67	9,8
AYACUCHO	0,03	0,07	-59,6	0,10	0,20	-51,8
CAJAMARCA	0,47	0,37	28,0	2,27	1,38	64,3
CALLAO	272,46	186,25	46,3	1 055,94	659,71	60,1
CUSCO	6,04	2,88	109,6	25,72	12,84	100,3
HUANCAVELICA	0,02	0,27	-94,2	0,07	1,06	-93,0
HUANUCO	0,17	0,20	-13,4	0,64	0,73	-12,1
ICA	10,16	5,71	78,0	50,16	25,81	94,4
JUNIN	0,03	0,17	-79,4	0,16	0,65	-75,3
LA LIBERTAD	3,49	3,30	5,7	21,65	33,68	-35,7
LAMBAYEQUE	7,62	6,58	15,9	31,41	29,60	6,1
LIMA	286,66	136,86	109,4	1 198,77	635,40	88,7
LORETO	72,81	62,16	17,1	289,18	249,42	15,9
MADE DE DIOS	0,73	2,43	-69,8	4,65	9,25	-49,7
MOQUEGUA	68,60	55,47	23,7	347,29	279,24	24,4
PASCO	0,06	0,03	129,5	0,26	0,10	155,9
PIURA	39,67	30,70	29,2	123,80	173,78	-28,8
PUNO	1,38	1,32	4,0	5,32	4,93	7,9
SAN MARTIN	7,33	6,39	14,7	31,58	28,41	11,2
TACNA	0,01	0,16	-91,7	0,05	0,21	-73,7
TUMBES	2,42	1,84	31,8	10,47	7,19	45,5
UCAYALI	51,87	87,42	-40,7	271,88	299,02	-9,1

Si tomamos en consideración a toda la generación para mercado eléctrico y la generación para uso propio, en el mes de abril, Edegel es la que aporta el mayor volumen de energía eléctrica (28,1%) a la producción total nacional. Le siguen: Electroperú con el 22,8%,

Enersur con 11,6%, Egenor con 7,8%, Electroandes con 3,7%, San Gabán con 2,9%, Kallpa Generación con 2,4%, Egemsa con 2,4%, Egasa con 2,3%, Cahua con 2,2%, Termoselva con 1,8%, EEPSA con 1,2% y Minera Corona con 0,5%; mientras que las demás responden por el restante 10,3%.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO AÑO 2009
GWh

EMPRESAS	ABRIL	ABRIL	VAR	ENE/ABR	ENE/ABR	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 511,2	2 522,8	-0,5	10 146,3	10 084,6	0,6
EDEGEL	754,0	700,8	7,6	3 074,6	2 811,7	9,4
ELECTROPERU	612,3	593,4	3,2	2 385,7	2 438,0	-2,1
ENERSUR	310,5	356,6	-12,9	1 324,1	1 357,4	-2,5
EGENOR	209,9	246,6	-14,9	873,2	965,7	-9,6
ELECTROANDES	99,9	88,4	12,9	395,0	363,0	8,8
TERMOSELVA	49,5	83,2	-40,5	259,4	291,8	-11,1
EGASA	61,1	67,2	-9,1	256,6	325,2	-21,1
SAN GABAN	78,1	78,1	0,0	315,2	313,6	0,5
EGEMSA	62,9	60,6	3,7	244,1	240,4	1,5
CAHUA	58,6	62,2	-5,7	184,9	216,1	-14,4
EEPSA	31,7	32,6	-2,9	90,3	156,9	-42,5
KALLPA GENERACION	64,5	31,2	106,4	262,8	122,7	114,1
SHOUGESA	3,0	7,4	-59,7	20,4	36,2	-43,5
MINERA CORONA	13,5	13,5	0,1	55,0	53,5	2,7
EGESUR	7,6	9,2	-17,3	32,1	36,8	-12,8
ELECTRICA SANTA ROSA	1,9	1,8	4,4	7,5	7,2	4,0
OTROS	92,5	89,9	2,9	365,4	348,4	4,9

1/ : Cifras preliminares

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

Las ventas de electricidad en abril del año 2009 fueron de 2 283,4 GWh, cifra mayor en 2,3% en comparación a la de abril del 2008, (2 233,1 GWh). Corresponde a los clientes regulados 1 284,4 GWh, cifra mayor en 5,6% a la del año 2008 (1 216,3 GWh), en cuanto a las ventas a cliente libres 999,0 GWh, fue menor en 1,7% en relación al año 2008 (1 016,8 GWh).

VENTA DE ELECTRICIDAD: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2009 (GWh)

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB TOTAL	CLIENTES LIBRES MAT. ALTA y MED.TENSION	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSION	%	BAJA TENSION	%			
TOTAL	1 743,5	35	3 305,8	65	5 049,3	3 984,3	9 033,6
ENERO	427,3	34	836,6	66	1263,9	1 018,2	2 282,0
FEBRERO	433,4	35	809,4	65	1242,9	937,3	2 180,2
MARZO	438,5	35	819,7	65	1258,2	1 029,8	2 288,0
ABRIL	444,3	35	840,1	65	1284,4	999,0	2 283,4

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE

La facturación por ventas de electricidad en abril del año 2009 fue de 569 880,0 miles de nuevos soles, cifra mayor en 12,2% en comparación a la de abril del 2008, (507 923,5 miles de nuevos soles), corresponde a los clientes regulados 402 483,8 miles de nuevos soles,

cifra mayor en 17,3% a la del año 2008 (343 035,3 miles de nuevos soles), la facturación por ventas a cliente libres 167 396,2 miles de nuevos soles, fue mayor en 1,5% en relación a la del año 2008 (164 888,2 miles de nuevos soles).

**FACTURACION: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2009
Miles de S/.**

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB	CLIENTES LIBRES	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSIÓN	%	BAJA TENSIÓN	%	TOTAL	MAT, ALTA y MED. TENSION	
TOTAL	375 767,9	24	1 190 793,1	76	1 566 561,0	701 998,7	2 268 559,6
ENERO	89 579,5	23	298 349,2	77	387 928,7	180 708,7	568 637,4
FEBRERO	92 582,9	24	287 378,9	76	379 961,9	176 160,4	556 122,2
MARZO	96 228,3	24	299 958,2	76	396 186,6	177 733,4	573 919,9
ABRIL	97 377,1	24	305 106,7	76	402 483,8	167 396,2	569 880,0

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE