



SUBSECTOR ELECTRICIDAD

En febrero del 2009, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 2 551,5 GWh, cifra menor en 1,3% a la registrada en el mismo mes del 2008.

Ello se explica, básicamente, por el decremento que experimentó la generación para el mercado eléctrico (-1,8%), que actualmente representa un 94,1% (2 400,0 GWh) del total generado; en tanto que la generación para uso propio da cuenta del restante 5,9% (151,4 GWh).

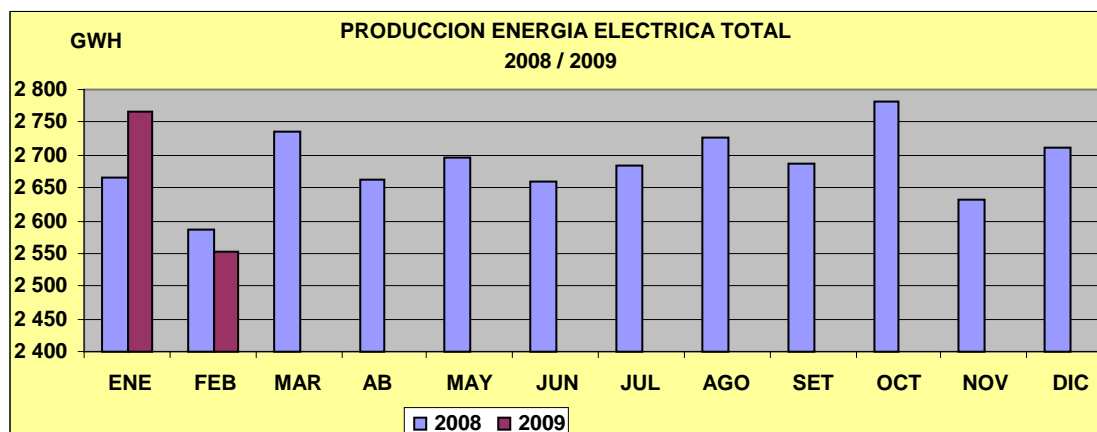
En cuanto a la producción acumulada total (5 316,4 GWh), ésta creció 1,2% en comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	2 366,2	2 408,2	-1,7	4 929,8	4 886,0	0,9
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 348,4	2 391,6	-1,8	4 895,7	4 851,5	0,9
GENERACION PARA USO PROPIO	17,8	16,6	7,2	34,1	34,6	-1,3
AISLADOS	185,3	177,4	4,4	386,6	364,9	5,9
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	51,7	52,6	-1,7	108,6	107,3	1,2
GENERACION PARA USO PROPIO	133,6	124,9	7,0	278,0	257,6	7,9
TOTAL	2 551,5	2 585,6	-1,3	5 316,4	5 250,9	1,2
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	2 400,0	2 444,1	-1,8	5 004,3	4 958,8	0,9
GENERACION PARA USO PROPIO	151,4	141,5	7,0	312,1	292,1	6,8

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: FEBRERO 2009

GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	TOTAL
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	2 348,37	17,81	56,29	129,01	2 404,66	146,81	2 551,48
AMAZONAS	0,00	0,00	3,74	0,22	3,74	0,22	3,96
ANCASH	139,31	0,00	2,26	7,43	141,56	7,43	148,99
APURIMAC	3,73	0,00	0,03	1,30	3,76	1,30	5,06
AREQUIPA	53,20	0,04	0,76	5,87	53,96	5,90	59,86
AYACUCHO	0,00	0,00	1,08	0,00	1,08	0,00	1,08
CAJAMARCA	91,21	0,00	5,23	0,84	96,44	0,84	97,28
CALLAO	214,76	8,37	0,00	0,00	214,76	8,37	223,13
CUSCO	57,32	0,04	0,47	6,08	57,79	6,12	63,91
HUANCAVELICA	571,19	0,33	0,02	0,73	571,20	1,05	572,26
HUANUCO	0,00	0,00	0,11	2,99	0,11	2,99	3,10
ICA	12,37	0,00	0,02	7,10	12,38	7,10	19,49
JUNIN	221,14	5,65	1,40	6,04	222,54	11,69	234,22
LA LIBERTAD	2,07	0,00	0,82	6,88	2,89	6,88	9,76
LAMBAYEQUE	1,23	0,00	4,62	0,00	5,85	0,00	5,85
LIMA	601,31	3,40	2,22	11,63	603,53	15,03	618,56
LORETO	0,00	0,00	18,17	47,82	18,17	47,82	65,99
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,93	0,00	0,93	0,00	0,93
MOQUEGUA	99,83	0,00	0,14	5,47	99,97	5,47	105,44
PASCO	85,71	0,00	0,39	9,24	86,10	9,24	95,34
PIURA	36,08	0,00	0,28	6,82	36,37	6,82	43,18
PUNO	75,59	0,00	0,63	0,85	76,22	0,85	77,07
SAN MARTIN	0,00	0,00	12,08	0,00	12,08	0,00	12,08
TACNA	7,96	0,00	0,00	0,01	7,96	0,01	7,98
TUMBES	1,62	0,00	0,03	1,07	1,65	1,07	2,72
UCAYALI	72,75	0,00	0,87	0,61	73,62	0,61	74,23

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR REGIONES: FEBRERO 2009

GWh

REGIONES	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 551,48	2 276,45	12,1	5 316,41	4 736,53	12,2
AMAZONAS	3,96	3,63	9,0	8,37	7,52	11,4
ANCASH	148,99	167,76	-11,2	329,63	334,24	-1,4
APURIMAC	5,06	3,22	57,3	9,63	6,37	51,2
AREQUIPA	59,86	86,49	-30,8	130,07	192,14	-32,3
AYACUCHO	1,08	1,19	-9,2	2,20	2,12	3,6
CAJAMARCA	97,28	82,56	17,8	192,57	179,47	7,3
CALLAO	223,13	148,14	50,6	479,11	303,79	57,7
CUSCO	63,91	60,01	6,5	133,86	126,57	5,8
HUANCAVELICA	572,26	586,60	-2,4	1 206,47	1 224,02	-1,4
HUANUCO	3,10	2,96	5,1	6,21	6,14	1,3
ICA	19,49	5,89	230,6	28,86	11,10	160,1
JUNIN	234,22	252,59	-7,3	479,46	564,04	-15,0
LA LIBERTAD	9,76	14,18	-31,1	18,92	27,91	-32,2
LAMBAYEQUE	5,85	7,31	-19,9	11,09	14,53	-23,6
LIMA	618,56	492,36	25,6	1 291,08	1 042,17	23,9
LORETO	65,99	58,87	12,1	140,90	123,53	14,1
MADE DE DIOS	0,93	2,32	-60,0	3,21	4,68	-31,3
MOQUEGUA	105,44	81,50	29,4	200,36	138,94	44,2
PASCO	95,34	8,73	991,5	193,28	18,24	959,5
PIURA	43,18	58,93	-26,7	92,19	110,35	-16,5
PUNO	77,07	75,46	2,1	160,50	157,60	1,8
SAN MARTIN	12,08	10,02	20,5	25,07	20,91	19,9
TACNA	7,98	3,22	148,0	17,01	5,99	184,1
TUMBES	2,72	2,05	32,6	4,63	3,65	27,0
UCAYALI	74,23	60,47	22,8	151,69	110,53	37,2

La energía eléctrica de origen hidráulico (1 717,1 GWh) representó en febrero el 67,3% del total generado —resultado que es 4,0% menor que el correspondiente a similar período del 2008—, como consecuencia de la menor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (-3,6%).

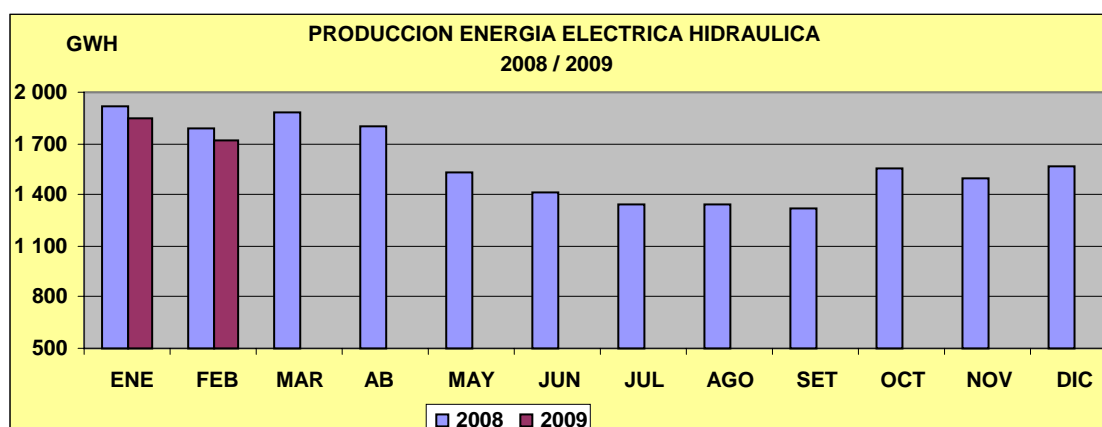
En lo que se refiere a la producción acumulada hidráulica (3 570,2 GWh), ésta es menor en 3,6%, por comparación con los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 662,8	1 732,8	-4,0	3 458,5	3 591,3	-3,7
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 662,5	1 725,5	-3,7	3 457,9	3 575,4	-3,3
GENERACION PARA USO PROPIO	0,3	7,3	-95,5	0,7	15,8	-95,9
AISLADOS	54,3	56,1	-3,2	111,7	114,1	-2,1
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	21,7	21,2	2,4	44,9	42,3	6,2
GENERACION PARA USO PROPIO	32,5	34,8	-6,6	66,8	71,8	-7,0
TOTAL	1 717,1	1 788,9	-4,0	3 570,2	3 705,4	-3,6
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 684,2	1 746,8	-3,6	3 502,8	3 617,8	-3,2
GENERACION PARA USO PROPIO	32,9	42,1	-22,0	67,4	87,6	-23,0

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: FEBRERO 2009 GWh

REGIONES	SISTEMA INTERCON. NACIONAL		SISTEMAS AISLADOS		TOTAL		
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	TOTAL
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	1 662,48	0,33	21,71	32,55	1 684,19	32,87	1 717,06
AMAZONAS	0,00	0,00	3,72	0,00	3,72	0,00	3,72
ANCASH	137,42	0,00	2,21	0,04	139,64	0,04	139,67
APURIMAC	3,73	0,00	0,00	0,00	3,73	0,00	3,73
AREQUIPA	46,43	0,00	0,56	2,27	46,99	2,27	49,27
AYACUCHO	0,00	0,00	1,06	0,00	1,06	0,00	1,06
CAJAMARCA	91,21	0,00	5,06	0,52	96,27	0,52	96,78
CALLAO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUSCO	57,32	0,00	0,47	0,21	57,79	0,21	58,00
HUANCAVELICA	571,19	0,33	0,00	0,72	571,19	1,05	572,24
HUANUCO	0,00	0,00	0,10	2,86	0,10	2,86	2,95
ICA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JUNIN	221,14	0,00	1,36	6,02	222,50	6,02	228,52
LA LIBERTAD	1,86	0,00	0,80	0,92	2,66	0,92	3,59
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LIMA	345,44	0,00	0,52	6,08	345,96	6,08	352,04
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	3,68	0,14	3,68	3,81
PASCO	85,71	0,00	0,31	9,23	86,01	9,23	95,25
PIURA	17,81	0,00	0,21	0,00	18,02	0,00	18,02
PUNO	75,26	0,00	0,38	0,00	75,64	0,00	75,64
SAN MARTIN	0,00	0,00	4,62	0,00	4,62	0,00	4,62
TACNA	7,96	0,00	0,00	0,00	7,96	0,00	7,96
TUMBES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UCAYALI	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00	0,20

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR REGIONES: FEBRERO 2009
GWh

REGIONES	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	1 717,06	1 683,12	2,0	3 570,22	3 561,86	0,2
AMAZONAS	3,72	3,54	5,1	7,93	7,35	7,9
ANCASH	139,67	159,58	-12,5	312,39	317,96	-1,8
APURIMAC	3,73	3,17	17,4	7,31	6,27	16,4
AREQUIPA	49,27	79,98	-38,4	114,13	180,25	-36,7
AYACUCHO	1,06	1,14	-7,6	2,16	2,05	5,4
CAJAMARCA	96,78	82,27	17,6	191,53	178,81	7,1
CALLAO	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
CUSCO	58,00	56,75	2,2	121,55	119,79	1,5
HUANCAVELICA	572,24	586,36	-2,4	1 206,44	1 223,51	-1,4
HUANUCO	2,95	2,80	5,6	5,91	5,80	1,7
ICA	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
JUNIN	228,52	252,42	-9,5	465,99	563,71	-17,3
LA LIBERTAD	3,59	4,16	-13,7	7,04	6,60	6,6
LAMBAYEQUE	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
LIMA	352,04	346,35	1,6	706,76	731,73	-3,4
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	3,81	3,56	7,1	8,29	7,70	7,5
PASCO	95,25	8,71	993,0	193,17	18,20	961,2
PIURA	18,02	12,67	42,3	35,18	24,30	44,8
PUNO	75,64	74,33	1,8	157,89	155,31	1,7
SAN MARTIN	4,62	2,01	130,0	9,16	6,28	45,8
TACNA	7,96	3,20	148,7	16,99	5,96	184,9
TUMBES	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0
UCAYALI	0,20	0,12	70,0	0,42	0,26	61,3

La energía eléctrica de origen térmico (834,4 GWh) representó en febrero, por su parte, el 32,7% de lo generado en el presente mes; resultado que es 4,7% superior al de febrero del

2008. En este caso, el 2,6% de aumento en la generación para mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del mayor nivel obtenido.

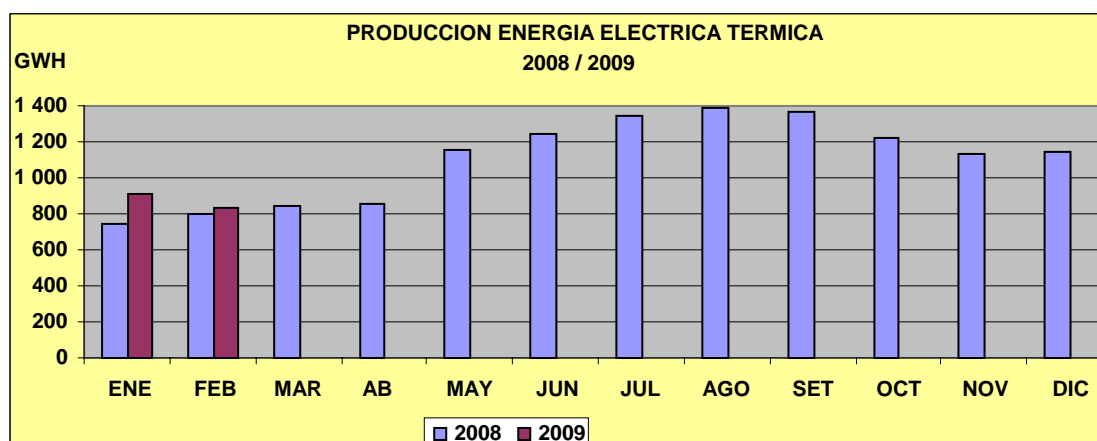
En cuanto a la producción acumulada térmica (1 746,2 GWh), ésta también es superior en 13,0% respecto de los resultados del mismo período del año pasado.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2009 GWh

SISTEMAS	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	703,4	675,4	4,1	1 471,3	1 294,8	13,6
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	685,9	666,0	3,0	1 437,9	1 276,1	12,7
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	17,5	9,3	87,4	33,4	18,7	78,6
AISLADOS	131,0	121,4	8,0	274,9	250,8	9,6
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	30,0	31,3	-4,4	63,7	65,0	-2,0
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	101,1	90,0	12,3	211,2	185,8	13,7
TOTAL	834,4	796,7	4,7	1 746,2	1 545,5	13,0
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	715,8	697,4	2,6	1 501,5	1 341,1	12,0
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	118,6	99,4	19,3	244,6	204,5	19,6

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: FEBRERO 2009 GWh

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

REGIONES	INTERCON. NACIONAL						TOTAL
	MERCADO	USO	MERCADO	USO	MERCADO	USO	
	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	ELECTRICO	PROPIO	
TOTAL	685,90	17,48	34,58	96,46	720,47	113,94	834,41
AMAZONAS	0,00	0,00	0,02	0,22	0,02	0,22	0,24
ANCASH	1,88	0,00	0,05	7,39	1,93	7,39	9,32
APURIMAC	0,00	0,00	0,03	1,30	0,03	1,30	1,33
AREQUIPA	6,77	0,04	0,20	3,59	6,97	3,63	10,60
AYACUCHO	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,02
CAJAMARCA	0,00	0,00	0,18	0,32	0,18	0,32	0,50
CALLAO	214,76	8,37	0,00	0,00	214,76	8,37	223,13
CUSCO	0,00	0,04	0,00	5,88	0,00	5,91	5,91
HUANCAVELICA	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,02
HUANUCO	0,00	0,00	0,01	0,14	0,01	0,14	0,15
ICA	12,37	0,00	0,02	7,10	12,38	7,10	19,49
JUNIN	0,00	5,65	0,04	0,01	0,04	5,66	5,70
LA LIBERTAD	0,20	0,00	0,02	5,95	0,23	5,95	6,18
LAMBAYEQUE	1,23	0,00	4,62	0,00	5,85	0,00	5,85
LIMA	255,87	3,40	1,70	5,55	257,57	8,95	266,52
LORETO	0,00	0,00	18,17	47,82	18,17	47,82	65,99
MADE DE DIOS	0,00	0,00	0,93	0,00	0,93	0,00	0,93
MOQUEGUA	99,83	0,00	0,00	1,79	99,83	1,79	101,62
PASCO	0,00	0,00	0,08	0,01	0,08	0,01	0,10
PIURA	18,27	0,00	0,07	6,82	18,34	6,82	25,16
PUNO	0,34	0,00	0,25	0,85	0,58	0,85	1,43
SAN MARTIN	0,00	0,00	7,46	0,00	7,46	0,00	7,46
TACNA	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01
TUMBES	1,62	0,00	0,03	1,07	1,65	1,07	2,72
UCAYALI	72,75	0,00	0,67	0,61	73,42	0,61	74,03

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR REGIONES AÑO 2009
GWh

REGIONES	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	834,41	593,33	40,6	1 746,19	1 174,67	48,7
MAZONAS	0,24	0,10	149,0	0,44	0,17	162,7
ANCASH	9,32	8,18	13,9	17,24	16,28	5,9
APURIMAC	1,33	0,04	2 969,8	2,32	0,09	2 419,3
AREQUIPA	10,60	6,51	62,8	15,94	11,89	34,1
AYACUCHO	0,02	0,04	-50,6	0,04	0,08	-43,7
CAJAMARCA	0,50	0,29	70,0	1,04	0,66	58,5
CALLAO	223,13	148,14	50,6	479,11	303,79	57,7
CUSCO	5,91	3,26	81,4	12,31	6,77	81,7
HUANCAVELICA	0,02	0,24	-92,1	0,03	0,51	-93,4
HUANUCO	0,15	0,16	-3,9	0,31	0,33	-7,1
ICA	19,49	5,89	230,6	28,86	11,10	160,1
JUNIN	5,70	0,17	3 327,9	13,47	0,33	3 975,0
LA LIBERTAD	6,18	10,02	-38,3	11,88	21,31	-44,2
LAMBAYEQUE	5,85	7,31	-19,9	11,09	14,53	-23,6
LIMA	266,52	146,01	82,5	584,32	310,44	88,2
LORETO	65,99	58,87	12,1	140,90	123,53	14,1
MADE DE DIOS	0,93	2,32	-60,0	3,21	4,68	-31,3
MOQUEGUA	101,62	77,94	30,4	192,08	131,24	46,4
PASCO	0,10	0,02	350,0	0,12	0,04	192,0
PIURA	25,16	46,26	-45,6	57,02	86,06	-33,7
PUNO	1,43	1,12	27,2	2,61	2,30	13,7
SAN MARTIN	7,46	8,01	-6,9	15,91	14,63	8,8
TACNA	0,01	0,01	0,0	0,03	0,03	0,0
TUMBES	2,72	2,05	32,6	4,63	3,65	27,0
UCAYALI	74,03	60,35	22,7	151,27	110,26	37,2

Si tomamos en consideración a toda la generación para mercado eléctrico y la generación para uso propio, en el mes de febrero, Edegel es la que aporta el mayor volumen de energía eléctrica (28,2%) a la producción total nacional. Le siguen: Electroperú con el 22,4%, Enersur con 12,4%, Egenor con 8,2%, Electroandes con 3,9%, San Gabán con 2,9%,

Termoselva con 2,7%, Kallpa Generación con 2,3%, Egemsa con 2,2%, Egasa con 2,0%, Cahua con 1,4% EEPSA con 0,6%, 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	FEBRERO	FEBRERO	VAR	ENE/FEB	ENE/FEB	VAR.
	2009	2008	%	2009	2008	%
TOTAL	2 400,0	2 444,1	-1,8	5 004,3	4 958,8	0,9
EDEGEL	720,3	708,3	1,7	1 483,6	1 338,7	10,8
ELECTROPERU	570,8	586,5	-2,7	1 202,6	1 228,1	-2,1
ENERSUR	317,4	332,9	-4,7	636,8	652,5	-2,4
EGENOR	209,8	233,4	-10,1	445,4	477,9	-6,8
ELECTROANDES	98,7	83,5	18,2	189,1	184,0	2,7
TERMOSELVA	70,0	65,9	6,2	144,0	144,5	-0,3
EGASA	50,6	76,9	-34,3	111,4	176,5	-36,9
SAN GABAN	74,5	75,8	-1,8	155,6	153,9	1,1
EGEMSA	56,6	57,2	-1,0	118,8	117,5	1,1
CAHUA	35,7	51,4	-30,5	84,2	108,3	-22,3
EEPSA	16,4	35,0	-53,1	39,8	82,7	-51,8
KALLPA GENERACION	58,2	20,0	190,9	156,4	58,2	169,0
SHOUGESA	12,4	7,4	66,6	14,2	21,0	-32,3
MINERA CORONA	13,0	12,9	0,9	27,1	25,9	4,6
EGESUR	8,0	8,6	-7,7	17,0	18,0	-5,6
ELECTRICA SANTA ROSA	1,7	1,8	-4,2	3,6	3,5	3,9
OTROS	86,0	86,5	-0,7	174,7	167,6	4,2

1/ : Cifras preliminares

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

Las ventas de electricidad en febrero del año 2009 fueron de 2 181,2 GWh, cifra menor en 0,1% en comparación a la de febrero del 2008, (2 182,5 GWh). Corresponde a los clientes regulados 1 243,8 GWh, cifra mayor en 3,9% a la del año 2008 (1 197,5 GWh), en cuanto a las ventas a cliente libres 937,3 GWh, fue menor en 4,8% en relación al año 2008 (985,0 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	860,7	34	1 647,2	66	2 507,9	1 955,5	4 463,4
ENERO	427,3	34	836,8	66	1264,1	1 018,2	2 282,3
FEBRERO	433,4	35	810,4	65	1243,8	937,3	2 181,2

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE

La facturación por ventas de electricidad en febrero del año 2009 fue de 556 502,4 miles de nuevos soles, cifra mayor en 10,4% en comparación a la de febrero del 2008, (504 137,9 miles de nuevos soles), corresponde a los clientes regulados 380 340,4 miles de nuevos

soles, cifra mayor en 11,7% a la del año 2008 (340 529,9 miles de nuevos soles), la facturación por ventas a cliente libres 176 162,0 miles de nuevos soles, fue mayor en 7,7% en relación a la del año 2008 (163 608,1 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	182 143,9	24	586 179,8	76	768 323,7	356 870,7	1 125 194,3
ENERO	89 577,1	23	298 406,1	77	387 983,2	180 708,7	568 691,9
FEBRERO	92 566,8	24	287 773,7	76	380 340,4	176 162,0	556 502,4

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE