

PRESENTACION

La unidad de electricidad presenta el anuario estadístico de electricidad 2009, con la finalidad de informar a las autoridades, así como a los demás actores, instituciones públicas y privadas, consultores y público en general, sobre el comportamiento de las variables operativas, comerciales y económicas de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica a nivel regional.

En el mercado de distribución de energía eléctrica, la participación de la empresa alcanzó a 1.02% del total de la venta de energía a los clientes finales del año 2009 (27,251 GWh).

La atención del servicio público de electricidad en la zona de concesión comprendida por las provincias de Tacna, Tarata, Candarave y Jorge Basadre en la región de Tacna y las provincias de Mariscal Nieto, Sánchez Cerro e Ilo en la región Moquegua, presento un coeficiente de electrificación de 95% alcanzado al mes de diciembre del 2009, le representó a la empresa atender a 118,387 clientes.

La sub. Estación Montalvo uno de los pilares en la seguridad de la interconexión nacional del sistema eléctrico de sur del País.

Unidad de Electricidad

DREM.M

INDICE

- 1. EMPRESAS DE GENERACION ELÉCTRICA**
 - 1.1. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO ELÉCTRICO
 - 1.2. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA USO PROPIO
- 2. PARQUE DE GENERACION ELECTRICA.**
 - 2.1. NÚMERO DE CENTRALES Y GRUPOS ELÉCTRICOS PARA EL MERCADO ELÉCTRICO
 - 2.2. NÚMERO DE CENTRALES PARA USO PROPIO
- 3. POTENCIA INSTALADA A NIVEL REGIONAL (MW)**
 - 3.1. POTENCIA INSTALADA PARA MERCADO ELÉCTRICO (MW).
 - 3.2. POTENCIA INSTALADA PARA USO PROPIO (MW)
 - 3.3. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA 2004-2009
- 4. PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA (MW.h)**
 - 4.1. EMPRESA SOUTHERN PERÚ COOPER CORPORATION (SPCC)
 - 4.2. EMPRESA ARUNTANI S.A.C. (ARU)
 - 4.3. EMPRESA AUSTRAL GROUP S.A.A.
 - 4.4. EMPRESA PESQUERA RUBI S.A.A.
- 5. EMPRESA TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA EN MOQUEGUA.**
 - 5.1. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL- (SEIN).
 - 5.2. LÍNEA PRINCIPAL L-2025: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)
 - 5.3. LÍNEA PRINCIPAL L-2026: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)
 - 5.4. LÍNEA PRINCIPAL L-2029: MOQUEGUA (A) - LOS HÉROES (B)
 - 5.5. LÍNEA PRINCIPAL L-2030: MOQUEGUA (A) - PUNO (B)
- 6. EMPRESA DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2009.**
 - 6.1. EL MERCADO.
 - 6.2. OPERACIONES
- 7. COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL**
 - 7.1. MÁXIMA DEMANDA.
 - 7.2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN DICIEMBRE Y TOTAL ANUAL 2009.
 - 7.3. VENTA DE ENERGÍA EN DICIEMBRE Y TOTAL ANUAL 2009.
- 8. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2008 – 2009.**
 - 8.1. PRODUCCIÓN COES - SINAC Y OTROS
- 9. PRODUCCIÓN POR EMPRESA, ORIGEN, TIPO DE TECNOLOGÍA Y RECURSO ENERGÉTICO**
 - 9.1. PRODUCCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO POR ORIGEN Y POR EMPRESA.
- 10. ENERSUR S.A.**
 - 10.1. CENTRAL TÉRMICA ILO1
 - 10.2. CENTRAL TÉRMICA ILO21
 - 10.3. SUBESTACIÓN MONTALVO
- 11. RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A. (REDESUR)**
 - 11.1. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN
- 12. NORMAS DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2009**
 - 12.1. MARCO GENERAL REGULATORIO DEL SUB SECTOR DE ELECTRICIDAD
 - 12.2. NORMAS TÉCNICAS DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS
 - 12.3. NORMAS DE PROCEDIMIENTOS
 - 12.4. SERVIDUMBRE, SEGURIDAD Y MEDIO AMBIENTE
 - 12.5. FISCALIZACIÓN.
 - 12.6. TARIFAS ELECTRICAS
 - 12.7. ULTIMOS DISPOSITIVOS APROBADOS
 - 12.8. NORMAS TÉCNICAS RURALES
 - 12.9. TRANSFERENCIA DE FUNCIONES A REGIONES

GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA 2009



1. EMPRESAS DE GENERACION ELÉCTRICA**1.1. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO ELÉCTRICO**

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.(INOPERATIVA)	EGESUR S.A.
2	Energía del Sur S.A.	ENERSUR S.A.

1.2. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA USO PROPIO

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Aruntani S.A.C.	ARU
2	Austral Group S.A.A.	AUSTRAL
3	Pesquera Rubí S.A.	RUBI
4	Southern Perú Cooper Corporation	SPCC

2. PARQUE DE GENERACION ELECTRICA.**2.1. NÚMERO DE CENTRALES Y GRUPOS ELÉCTRICOS PARA EL MERCADO ELÉCTRICO**

Nro .	Nombre de la Empresa	Número de Centrales	Número de grupos	Hidráulica		Térmicas				Nº Centrales
				Nº Centrales	Nº Grupos	Nº de Grupos				
						EL	TG	TV	CC	
1	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	1	2	-	-	2	-	-	-	1
2	Energía del Sur S.A.	2	8	-	-	1	2	5	-	2
TOTAL MERCADO ELECTRICO		3	10	-	-	3	3	5	-	3

2.2. NÚMERO DE CENTRALES PARA USO PROPIO.

Nº	Nombre de la empresa	Numero total de centrales	Hidraulicas	Termicas		
			Nº de Centrales	Nº de Centrales		
				EL	TG	TV
1	Aruntani S.A.C.	2	-	2	-	-
2	Austral Group S.A.A.	1	-	1	-	-
3	Pesquera Rubi S.A.	1	-	1	-	-
4	Southern Peru Cooper Corporation	5	1	4	-	-
TOTAL USO PROPIO		9	1	8	-	-

3. POTENCIA INSTALADA A NIVEL REGIONAL (MW)

Origen de Servicio	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Participación %
Mercado Eléctrico	-	410.22	-	410.22	93.33%
Uso Propio	9	20.31	-	29.31	6.67%
Total				439.53	1

3.1. POTENCIA INSTALADA PARA MERCADO ELÉCTRICO (MW).

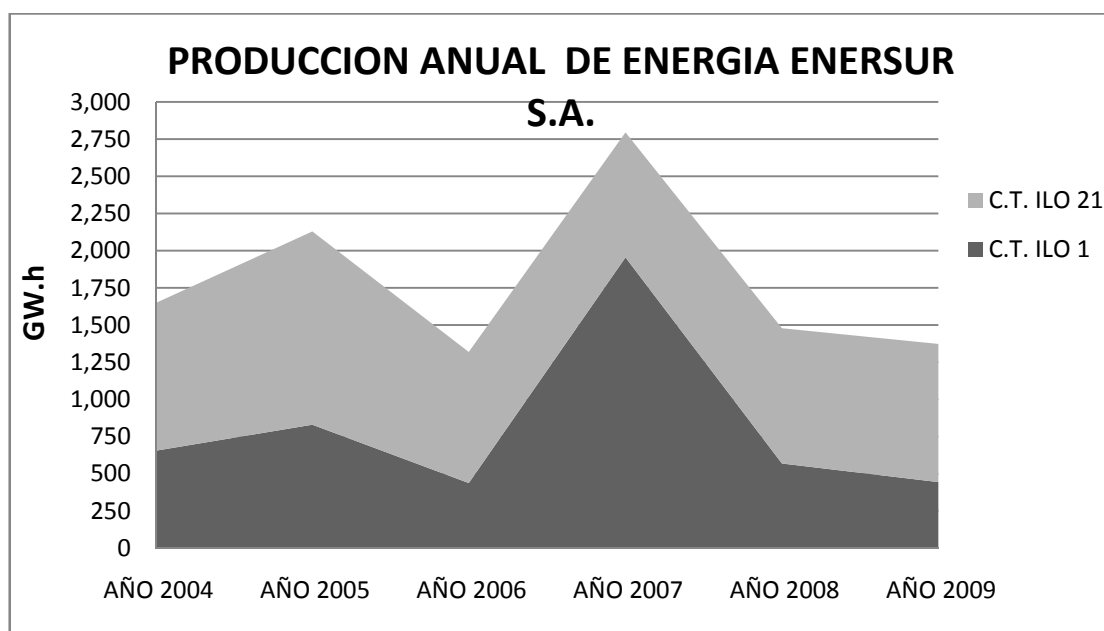
Empresa Electrica	Central Electrica	Potencia Instalada
Empresa de Generacion Electrica del Sur S.A.	C.T. Moquegua	1
Energia del Sur S.A.	C.T. ILO 1	267
	C.T. ILO 21	142

3.2. POTENCIA INSTALADA PARA USO PROPIO (MW)

Empresa	Central Electrica	Potencia Instalada (MW)	Potencia Efectiva(MW)
Aruntani S.A.C.	C.T. Santa Rosa - Aruntani	1.860	1.060
	C.T. Tucari - Aruntani	5.900	2.940
Southern Peru Cooper Corporation	C.H. Cuajone	9.000	6.430
	C.T. Fundación Ilo (Emergencia)	1.250	1.000
	C. T. Refineria (Emergencia)	4.300	2.800
Austral Group S.A.A.	C.T. Pampa Caliche	3.400	1.771
Pesquera Rubi S.A.	Casa Fuerza	3.600	2.850
TOTAL USO PROPIO		29.310	18.851

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA 2004-2009

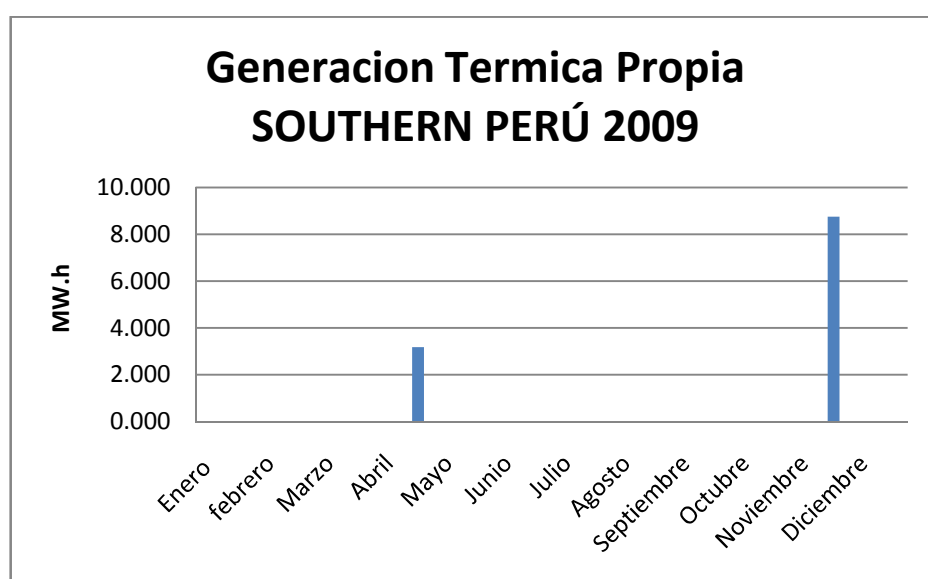
ENERSUR S.A.	Año	Producción de Energia (GW.h)
Central Termica 1.- C.T. ILO 1 2.-C.T. ILO 21	2009	1 446
		2 929
	2008	1 571
		2 909
	2007	1 1,957
		2 840
	2006	1 440
		2 881
	2005	1 831
		2 1,300
	2004	1 658
		2 994



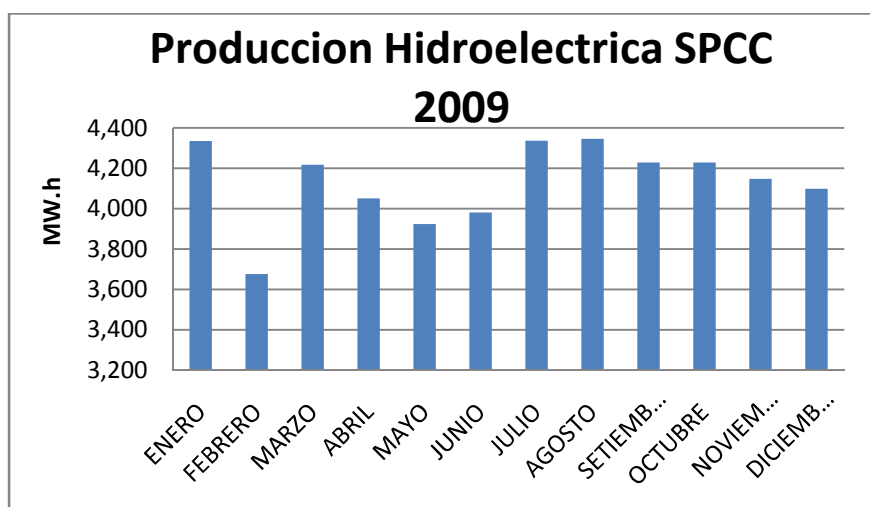
4. PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA (MW.h)

4.1. EMPRESA SOUTHERN PERÚ COOPER CORPORATION (SPCC)

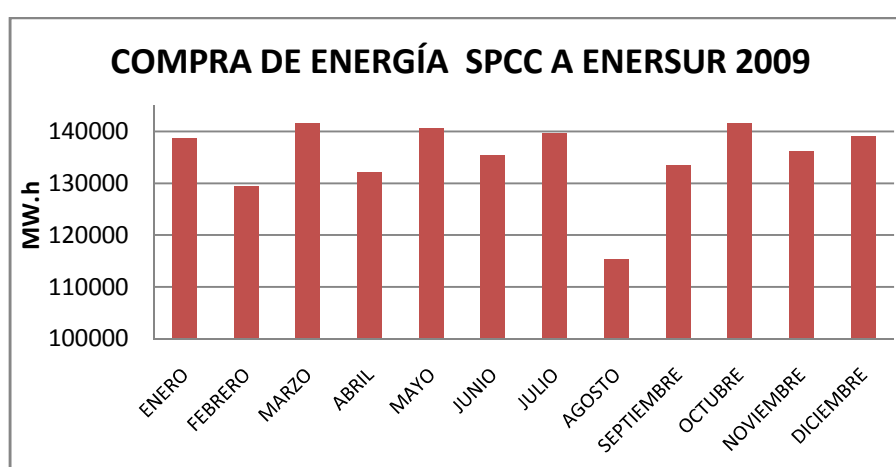
Empresa	Central Eléctrica	Producción Bruta (MW.h)	Compra de Energía (MW.h)	Perdida Total de Energía (MW.h)	Energía de Uso Propio (GW.h)
Southern Peru Cooper Corporation	C.H. Cuajone	49571.510	1608407.536	26040.245	1631.951
	C.T. Fundición Ilo	11.930			
	C. T. Refinería				



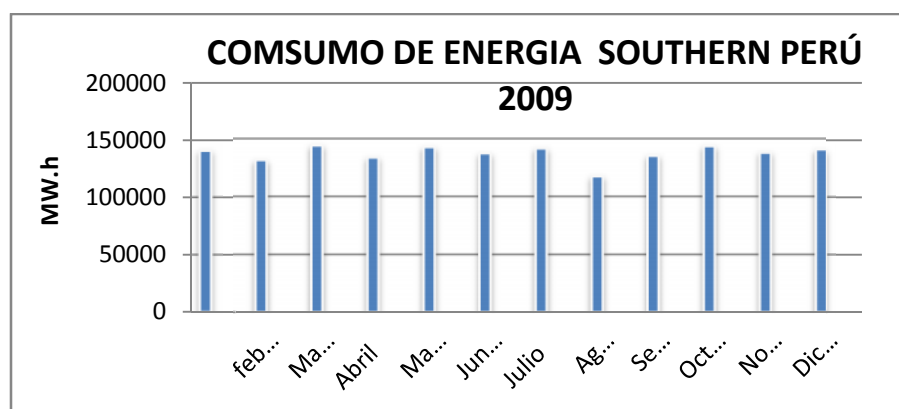
Generación de Energía de la C.T. Fundición de Ilo y C.T. Refinería



Generación de energía Mini Central Hidroeléctrica CUAJONE



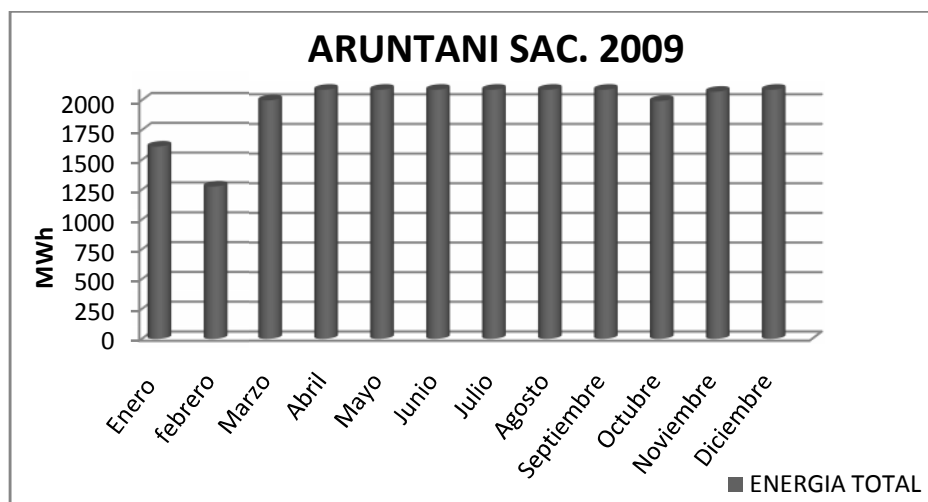
Compra de Energía a la Empresa ENERSUR S.A.



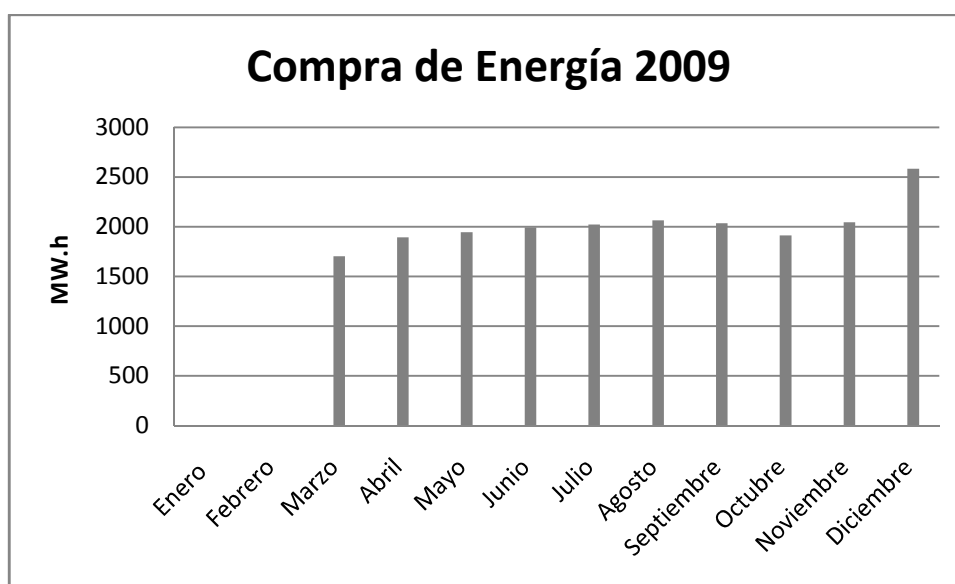
Consumo de Energía Total de la Empresa SOUTHERN PERÚ

4.2. EMPRESA ARUNTANI S.A.C. (ARU)

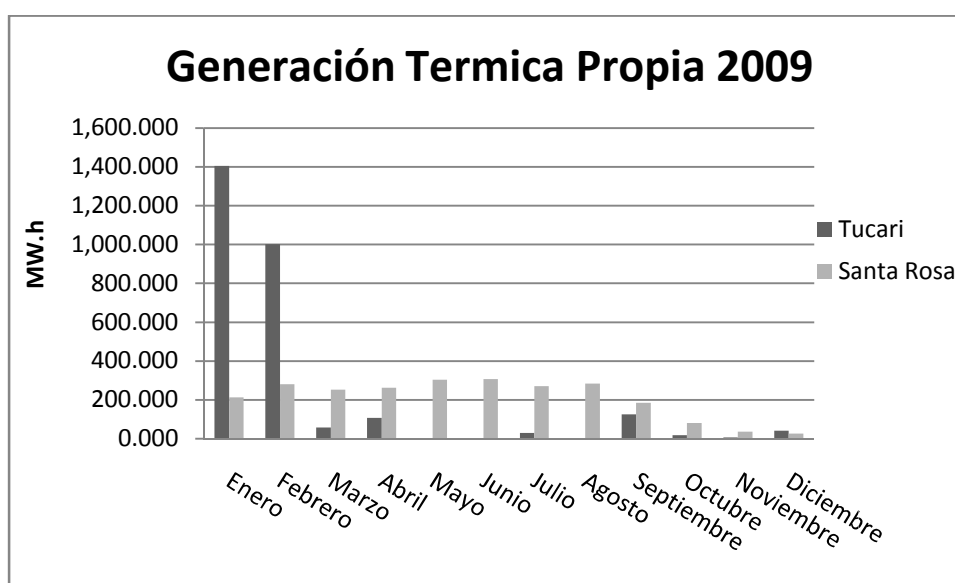
Empresa Eléctrica	Central Eléctrica	Producción Bruta (MW.h)	Compra de Energía (MW.h)	Perdida Total de Energía (MW.h)	Energía de Uso Propio (MW.h)
Aruntani S.A.C.	C.T. Santa Rosa	20095.480	0.000	63.520	20031.960
	C.T. Tucari				



Consumo de Energía Total de la Empresa



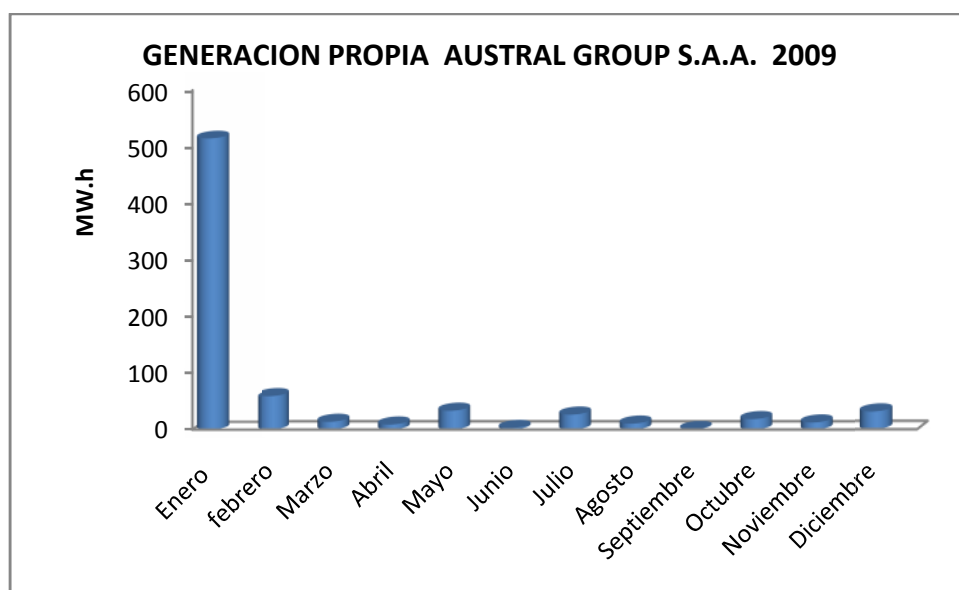
Compra de Energía a Kallpa Generación S.A.



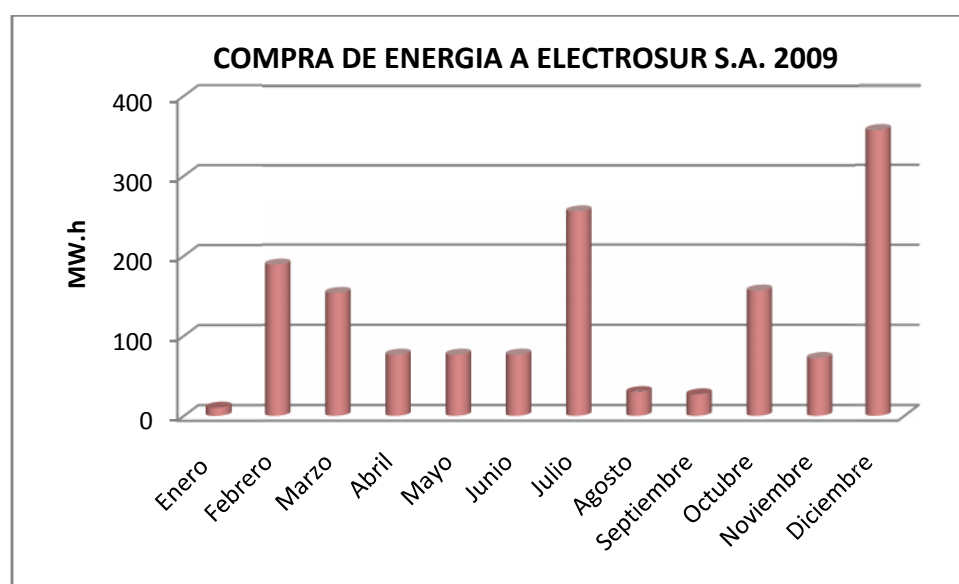
Generación Térmica Tucari y Santa Rosa

4.3. EMPRESA AUSTRAL GROUP S.A.A.

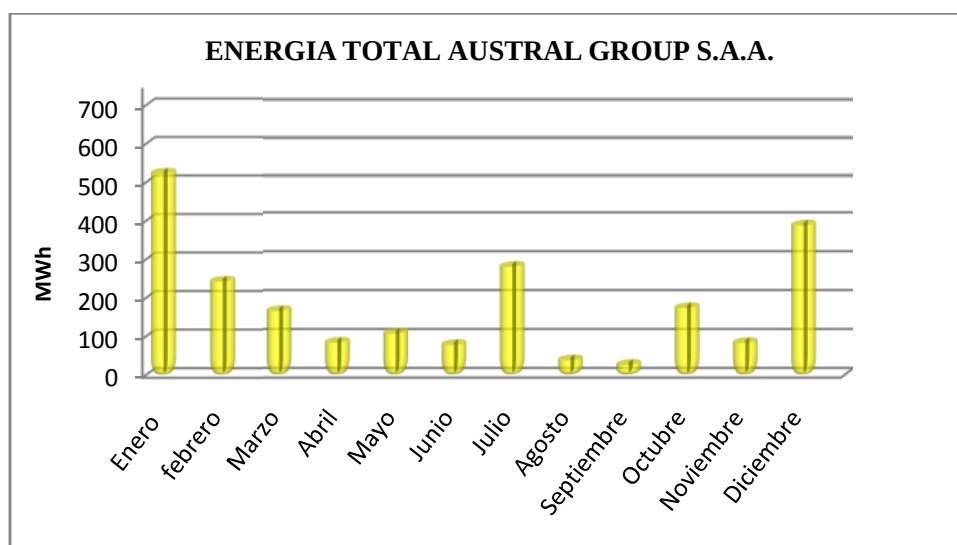
Empresa	Central Electrica	Producción Bruta (MW.h)	Compra de Energía (MW.h)	Perdida Total de Energía (MW.h)	Energía de Uso Propio (MW.h)
Austral Group S.A.A.	C.T. Pampa Caliche	157.175	1066.988	0.000	1224.163



Generación Bruta de Energía de la C.T. Pampa Caliche



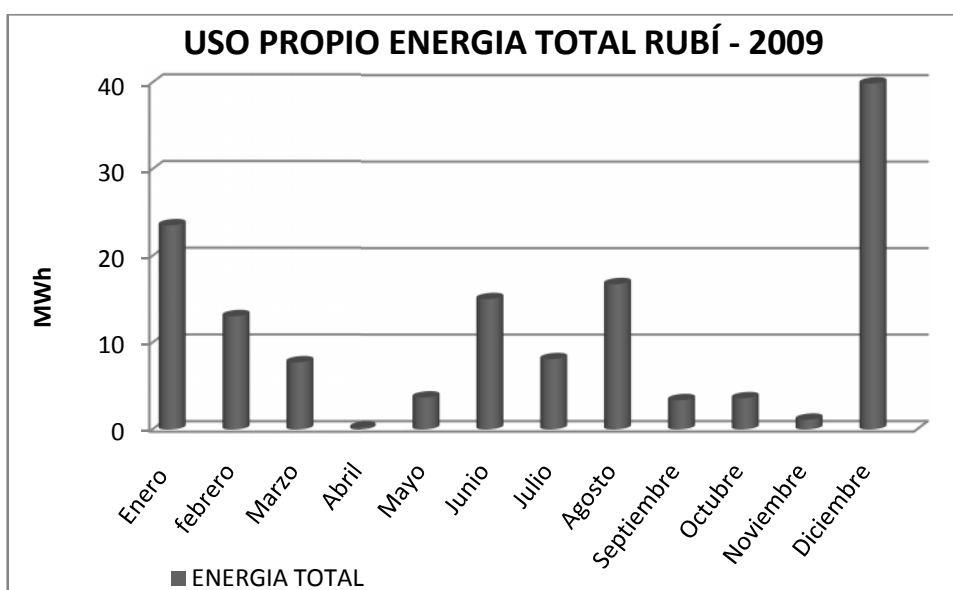
Compra de Energía a la Empresa ELECTROSUR S.A.



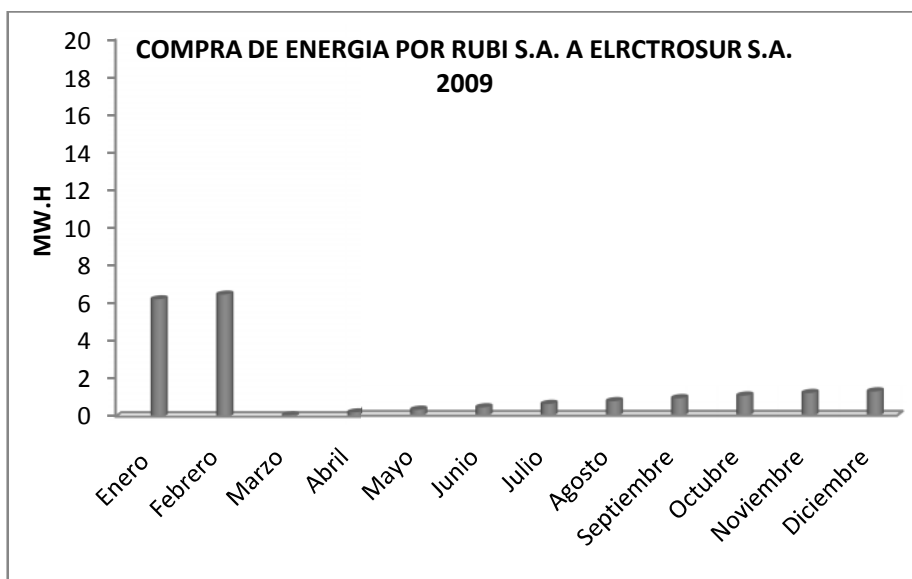
Consumo de Energía Total de la Empresa AUSTRAL GROUP S.A.

4.4. EMPRESA PESQUERA RUBI S.A.A.

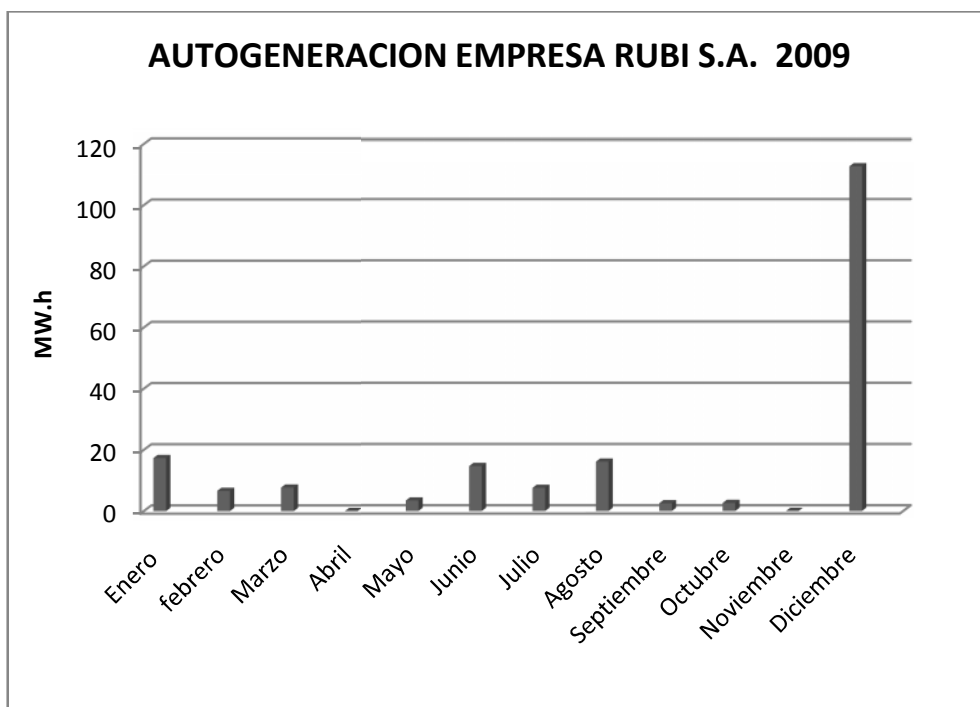
Empresa	Central Eléctrica	Producción Bruta (M W.h)	Compra de Energía (M W.h)	Perdida Total de Energía (M W.h)	Energía de Uso Propio (M W.h)
Pesquera Rubi S.A.	Casa Fuerza	1284.170	52.920	0.000	1337.090



Energía Total consumida por la Empresa RUBÍ



Compra de Energía a la Empresa ELECTROSUR S.A.



Generación Bruta de Energía de la C.T. Casa Fuerza

TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA 2009



5. EMPRESA TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA EN MOQUEGUA.

La empresa encargado de la transmisión de energía eléctrica para el Sistema Interconectado Nacional (SINAC) es REDESUR, que administra 428 Kilómetros de línea e interconecta el sur del País en los departamentos de Moquegua, Arequipa, Tacna y Puno.

Nº	Nombre de la Empresa	Abreviatura
1	ENERGÍA DEL SUR S.A.	ENERSUR S.A.
2	RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
3	SOUTHERN PERU COOPER CORPORATION	SPCC

5.1. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL- (SEIN).

Línea de Transmisión	Titular de la Concesión	Tensión (kv)	Nº de Ternas	Longitud (km)
C.T. Ilo - S.E. Toquepala	SOUTHERN PERU COPER CORPORATION Del PERÚ	138	1	105,54
C.T. Ilo - S.E. Botiflaca		138	1	84,94
S.E. Toquepala - S.E. Botiflaca		138	1	32,00
S.E. Botiflaca - S.E. Suches		69	1	45,30
S.E. Botiflaca - S.E. Anillo Mina		69	1	7,50
C.T. Ilo - S.E. Campamento Ilo		13,8	1	12,74
S.E. Campamento Ilo - S.E. Planta Puquina		13,8	1	15,56
S.E. Botiflaca - S.E. Villa Botiflaca y Cuajone		13,8	1	4,80
S.E. Toquepala - S.E. Anillo Mina		11	1	7,50
S.E. Toquepala - S.E. Plaza, Villa Staff		11	1	8,60
C.T. Ilo - Toquepala entre los postes 102 y 103	SOUTHERN PERÚ LIMITED	138	1	8,00
Cancha de Relaves		138	1	1,80
S.E. Toquepala - S.E. Totoral		138	1	9,50
C.T. Ilo - S.E. Refinería de Cobre				
C.T. Ilo 2 - S.E. Moquegua (Montalvo)	ENERSUR S.A.	220	2	72,30
S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Botiflaca		138	2	30,70
S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Toquepala		138	1	38,80
S.E. Socabaya - S.E. Moquegua (Montalvo)	REDESUR	220	1	108,79
S.E. Puno - S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Tacna (Los Heroes)		220	1	337,00
2da Terna S.E. Socabaya - S.E. Moquegua (Montalvo)		220	2	
			1	107,00
S.E. Moquegua - S.E. Toquepala	REP S.A.	138	1	38,99
S.E. Moquegua - Torre T 170 de la LT 138kV	ENERSUR S.A.	138	1	2,27
C.T. Ilo - Torre T170				
C.T. Ilo - Torre T170	SOUTHERN PERU COPER CORPORATION	138	1	54,34
Torre T 192 (T19 Enersur) - S.E. Botiflaca		138	1	23,87

5.2. LÍNEA PRINCIPAL L-2025: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)

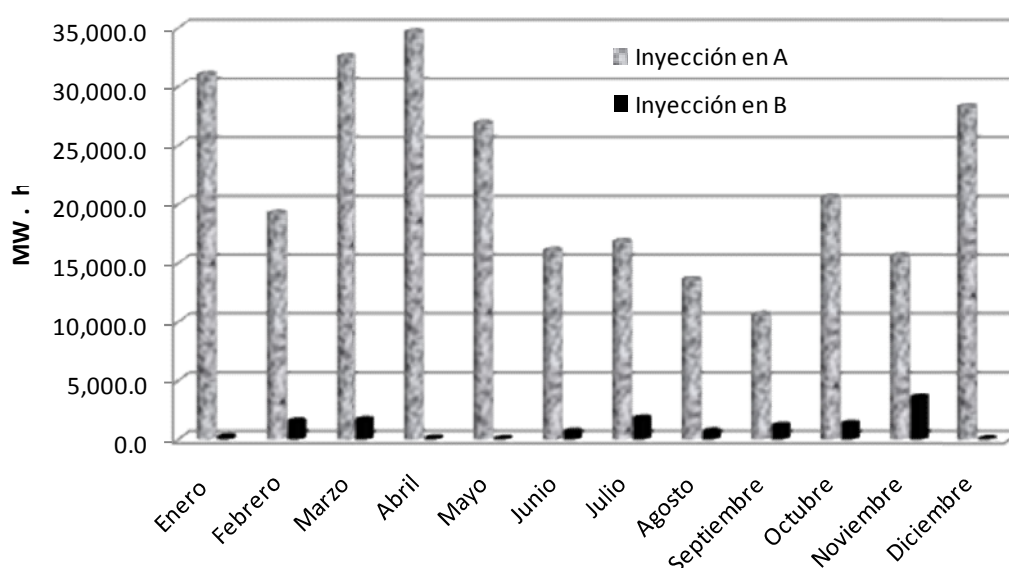
Meses	Flujo de Energia (MW.h)		Flujo de Energia (MW.h)		VAR %	
	2009		2008		2009/2008	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	30,964.5	198.0	25,183.0	815.7	23	-76
Febrero	19,184.1	1,499.9	36,081.6	0.4	-47	347099
Marzo	32,499.7	1,614.9	43,625.1	0.0	-26	
Abril	34,592.6	66.4	31,998.0	91.1	8	-27
Mayo	26,815.1	18.3	23,025.8	3,373.1	16	-99
Junio	16,006.9	617.3	9,344.5	3,682.3	71	-83
Julio	16,769.3	1,743.0	4,719.3	7,383.5	255	-76
Agosto	13,530.1	631.1	1,461.8	15,560.2	826	-96
Septiembre	10,555.9	1,127.0	554.7	15,588.4	1803	-93
Octubre	20,552.4	1,288.7	15,274.8	2,603.4	35	-50
Noviembre	15,546.0	3,545.6	13,934.7	1,908.4	12	86
Diciembre	28,231.2	0.4	16,682.5	8,386.1	69	-100

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



FLUJO DE ENERGIA SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)
LINEA -2025 AÑO 2009

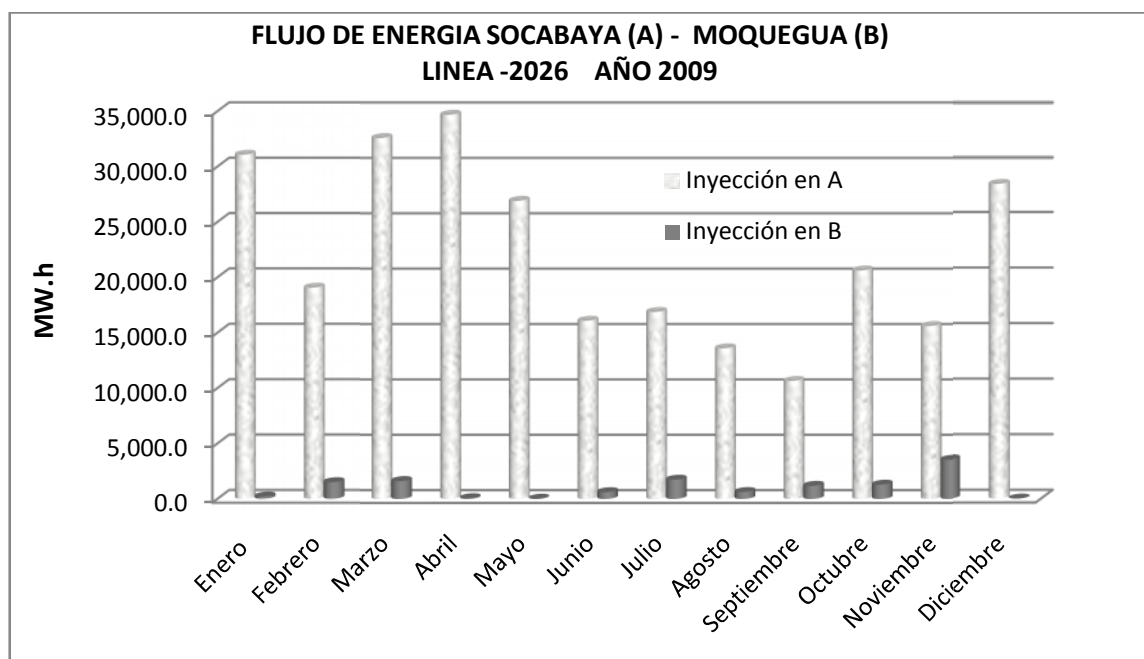


5.3. LÍNEA PRINCIPAL L-2026: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)

Meses	Flujo de Energia (MW.h)		Flujo de Energia (MW.h)		VAR %	
	2009		2008		2009/2008	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	31,067.9	197.0	25,273.0	811.9	23	-76
Febrero	19,061.6	1,495.2	36,168.3	0.4	-47	355900
Marzo	32,591.6	1,615.3	43,715.0	0.0	-25	
Abril	34,690.2	66.2	31,982.5	90.3	8	-27
Mayo	26,918.7	18.0	23,098.1	3,374.4	17	-99
Junio	16,091.9	613.8	9,402.7	3,674.2	71	-83
Julio	16,883.0	1,735.7	4,931.3	7,212.4	242	-76
Agosto	13,600.3	624.8	1,483.2	15,564.5	817	-96
Septiembre	10,657.9	1,184.8	577.1	14,211.6	1747	-92
Octubre	20,633.1	1,287.9	15,266.3	2,598.9	35	-50
Noviembre	15,613.4	3,542.3	14,012.8	1,903.6	11	86
Diciembre	28,322.5	0.3	16,745.3	8,393.9	69	-100

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



5.4. LÍNEA PRINCIPAL L-2029: MOQUEGUA (A) - LOS HÉROES (B)

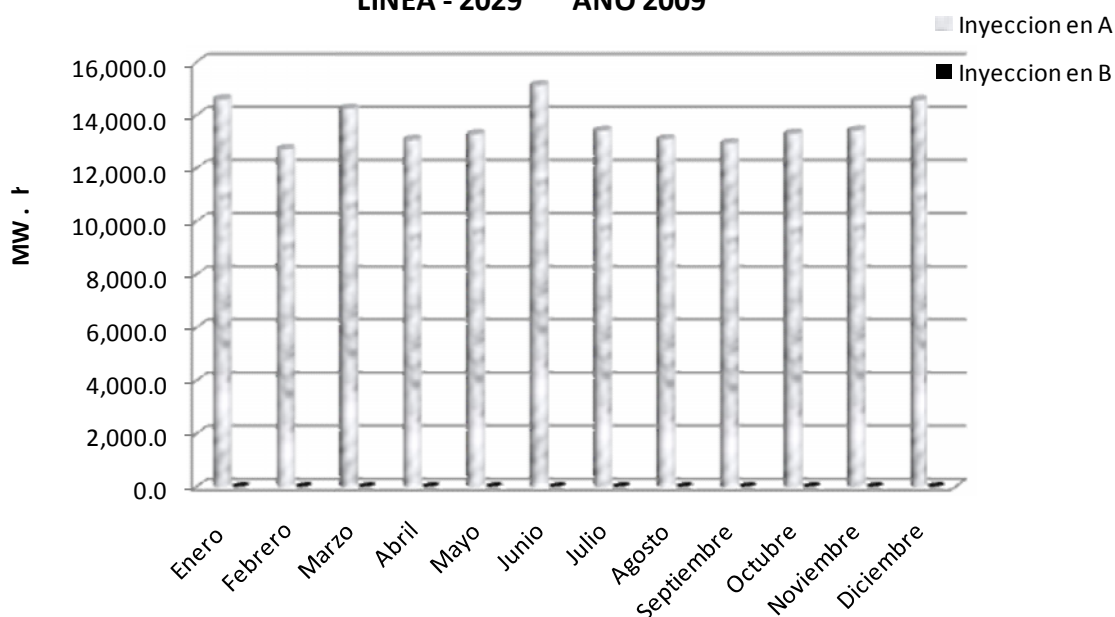
Meses	Flujo de Energía (MW.h) 2009		Flujo de Energía (MW.h) 2008		VAR % 2009/2008	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	14,613.0	0.0	13,247.7	0.0	10	0.0
Febrero	12,735.1	0.0	12,680.4	0.0	0	0.0
Marzo	14,262.7	0.0	13,148.8	0.0	8	0.0
Abril	13,087.9	0.0	12,579.3	0.0	4	0.0
Mayo	13,305.3	0.0	12,794.9	0.0	4	0.0
Junio	15,149.2	0.0	12,082.1	0.0	25	0.0
Julio	13,433.2	0.0	12,142.8	0.0	11	0.0
Agosto	13,117.1	0.0	11,522.5	0.1	14	-100
Septiembre	12,956.6	0.0	11,399.6	0.0	14	0.0
Octubre	13,327.7	0.0	12,914.4	0.0	3	0.0
Noviembre	13,443.7	0.0	11,996.7	0.0	12	0.0
Diciembre	14,586.7	0.0	13,220.9	0.0	10	0.0

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



FLUJO DE ENERGIA MOQUEGUA (A) - LOS HÉROES (B)
LINEA - 2029 AÑO 2009

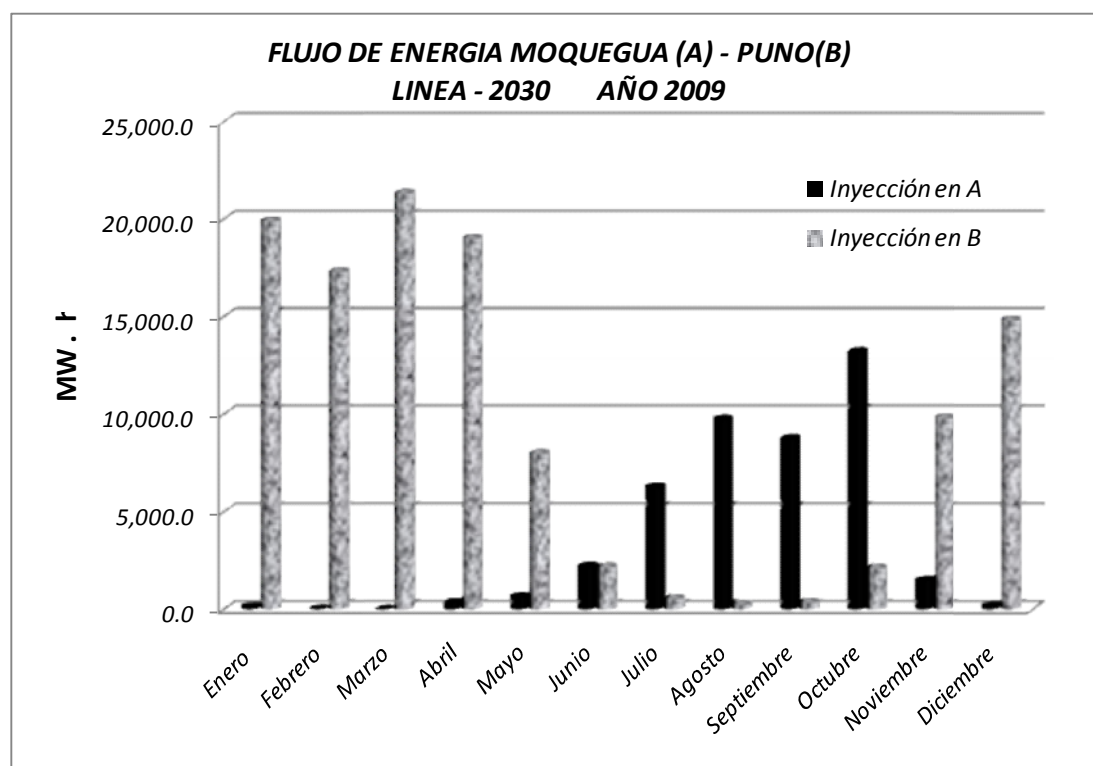


5.5. LÍNEA PRINCIPAL L-2030: MOQUEGUA (A) - PUNO (B)

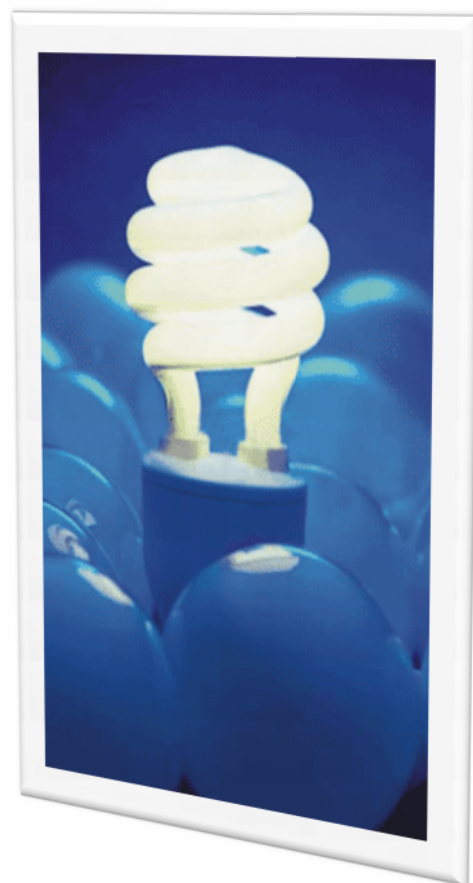
Meses	Flujo de Energia (MW.h)		Flujo de Energia (MW.h)		VAR %	
	2009		2008		2009/2008	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	157.7	19,909.0	55.0	27,820.9	187	-28
Febrero	27.0	17,313.9	0.5	27,207.7	5014	-36
Marzo	3.0	21,323.4	20.3	27,302.3	-85	-22
Abril	364.7	19,019.3	0.0	24,153.2	1012956	-21
Mayo	663.4	7,988.8	111.0	13,706.3	498	-42
Junio	2,220.6	2,167.6	918.9	3,594.5	142	-40
Julio	6,266.6	553.0	2,778.6	1,738.0	126	-68
Agosto	9,743.0	251.8	4,025.3	1,207.4	142	-79
Septiembre	8,752.1	366.2	2,949.7	1,733.3	197	-79
Octubre	13,196.6	2,117.8	1,371.7	6,815.6	862	-69
Noviembre	1,492.5	9,806.3	696.4	9,594.8	114	2
Diciembre	211.4	14,809.3	662.0	15,422.2	-68	-4

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



**VENTA DE
DE ENERGIA
ELECTRICA
2009**



6. EMPRESA DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2009.

Electrosur S.A. es la empresa estatal de derecho privado de la Corporación FONAFE, constituida como sociedad anónima el 28 de Enero de 1985. Tiene una participación de FONAFE del 100% de las acciones de la empresa.

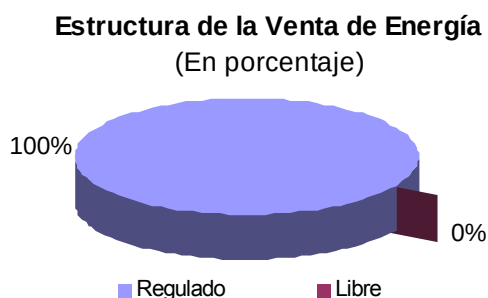
Su objeto es realizar todas las actividades relacionadas con el servicio público electricidad en su zona de concesión comprendida por las provincias de Tacna, Tarata, Candarave y Jorge Basadre en la región de Tacna y las provincias de Mariscal Nieto, Sánchez Cerro e Ilo en la región Moquegua.

Su sede central está en la ciudad de Tacna y suministra energía eléctrica a sus clientes del Departamento de Moquegua, que comprenden las provincias, distritos y localidades que se muestran en el siguiente cuadro en el Departamento de Moquegua.

REGION MOQUEGUA			
Nº	PROVINCIA	DISTRITO	LOCALIDAD
1	MARISCAL NIETO	MOQUEGUA, CARUMAS, CUCHUMBAYA, SAMEGUA, TORATA	Moquegua, Carumas, Cuchumbaya, Samegua, Torata, Taquilla, Conde, San José, montalvo, La Chimba.
2	GENERAL SANCHEZ CERRO	OMATE, COALAUQUE, ICHUÑA, LA CAPILLA, MATALAUQUE, PUQUINA, QUINISTAUQUILLA, UBINAS	Omate, Coalaque, Ichuña, La Capilla, Matalaque, Puquina, Quinistaquillas, Ubinas, Cogri, Challahuaya, Quinistacas, Carumas, Cambrune, Calacoa, San Miguel,
3	ILO	ILO, EL ALGARROBAL, PACOCHA	Ilo, El Algarrobal, Pacocha, Pueblo Nuevo, ENACE.

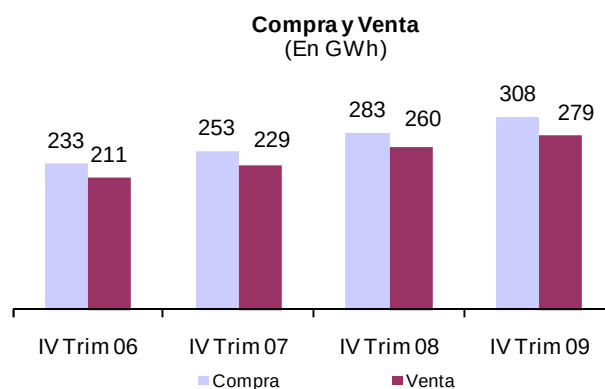
6.1. EL MERCADO.

En el mercado de distribución de energía eléctrica, la participación de la empresa alcanzó a 1.02% del total de la venta de energía a los clientes finales al IV trimestre del año 2009 (27,251 GWh); Como parte de sus actividades de transmisión, cuenta con 12 sub estaciones de potencia, con un total de potencia instalada de 60,0 Gwh.



6.2. OPERACIONES

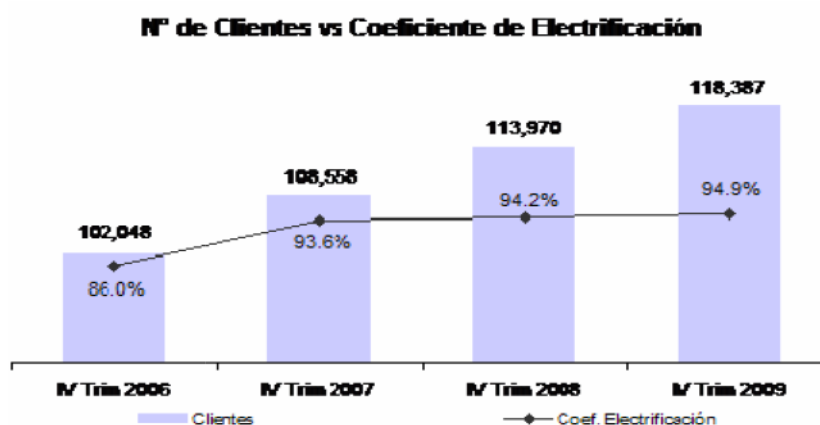
Las operaciones de distribución y comercialización de energía eléctrica de la empresa durante el cuarto trimestre del año 2009 han estado soportadas principalmente de la compra de energía del sistema interconectado nacional mediante contratos suscritos con Electroperú, Termoselva, Enersur, Duke Energy, EEPsA y Edegel. La empresa no presenta generación eléctrica propia.



La energía total disponible orientada a la atención de sus clientes finales, tuvo la siguiente composición:

Concepto	GWh
(+) Energía adquirida a generadoras	308.31
(+) Energía generada en centrales propias	-
(-) Pérdidas en sistema en transmisión	4.96
(-) Consumo propio en centrales y subestaciones	0.33
Energía Disponible	303.02

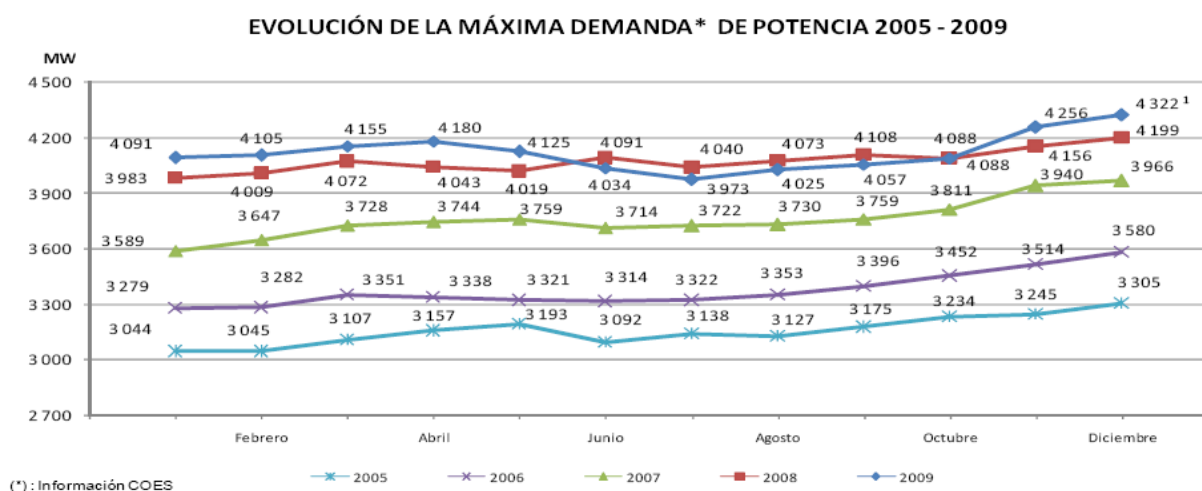
El coeficiente de electrificación de 95% alcanzado al mes de diciembre del 2009, le representó a la empresa atender a 118,387 clientes.



7. COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL

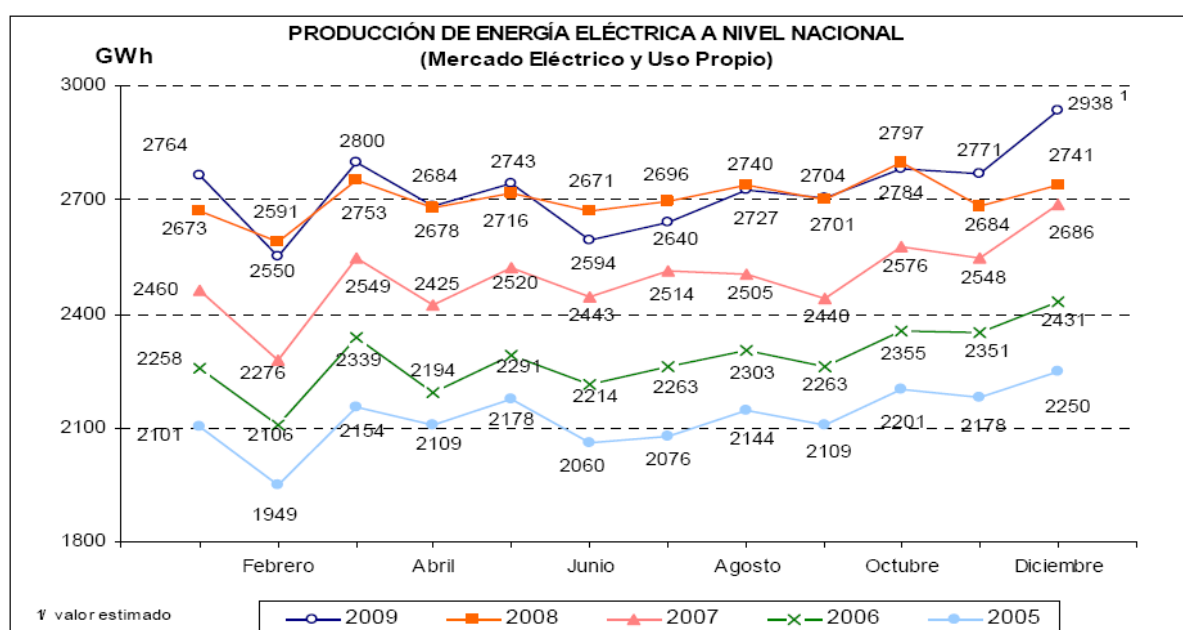
7.1. MÁXIMA DEMANDA.

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en diciembre del año 2009 fue 4 322 MW y representa a su vez la máxima demanda del año 2009, con un crecimiento de 2,9 % respecto al mes de diciembre del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda de diciembre para los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 9,0%,20,7% y 30,8% respectivamente.



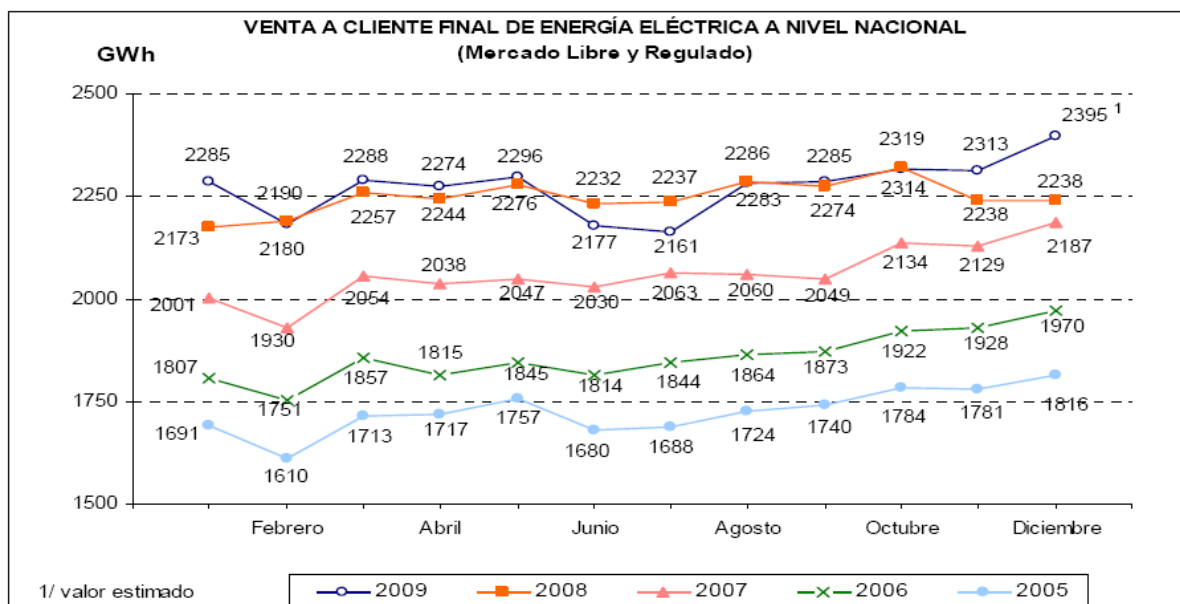
7.2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN DICIEMBRE Y TOTAL ANUAL 2009.

La producción mensual a nivel nacional en diciembre del año 2009 se calcula en 2 938 GWh, 7,2% mayor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a diciembre del 2007, fue superior en 9,4%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 20,9% y 30,6% respectivamente. La producción de energía Total* para el año 2009 asciende a 32 697 GWh, 0,8% mayor que el año 2008.



7.3. VENTA DE ENERGÍA EN DICIEMBRE Y TOTAL ANUAL 2009.

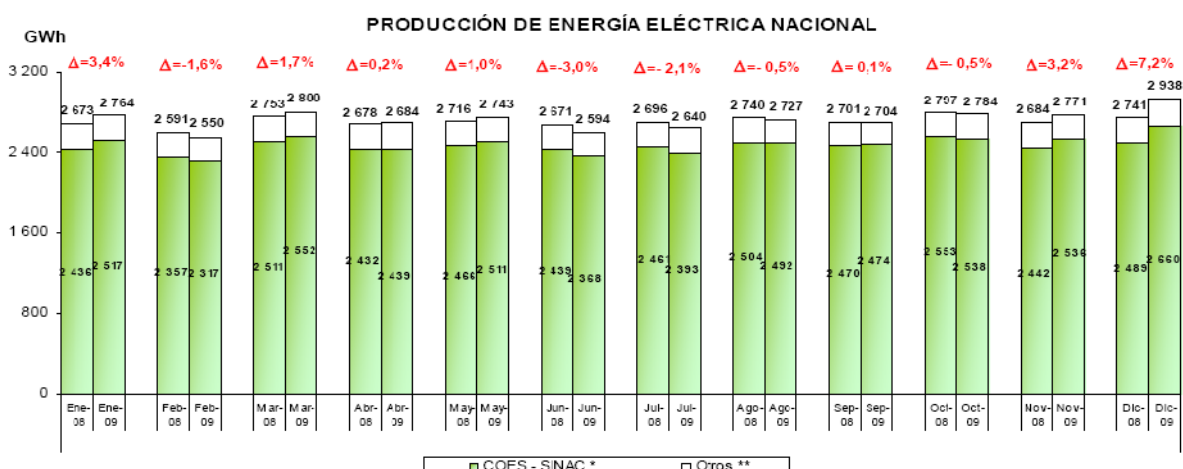
La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de diciembre del presente año fue 2 395 GWh lo que significó un incremento del 7,0% con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a diciembre de 2007, aumentó en 9,5%; y respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 21,6%, 31,9% respectivamente. La venta Total* anual a clientes finales para el año 2009 llegó a 27 253 GWh lo que equivale a decir, 1,1% mayor que la venta del año 2008.



8. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2008 – 2009.

8.1. PRODUCCIÓN COES - SINAC Y OTROS

La generación de las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó en 6,8% para el mes de diciembre 2009, respecto al mismo mes del año anterior. El total anual COES - SINAC 2009 fue de 29 796 GWh, 0,8% mas que el año anterior, 2 901 GWh fueron generados por centrales No miembros del Coes, aisladas y generadores de uso propio.



(*) : El COES - SINAC representa, en promedio, aproximadamente el 91% del total nacional

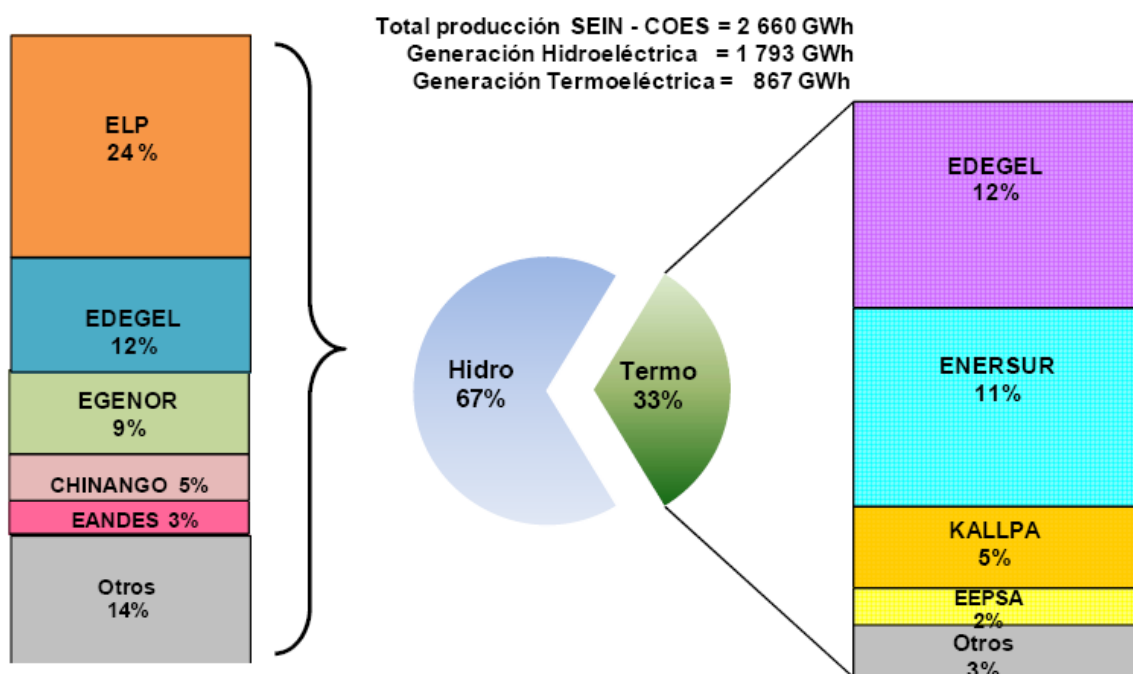
(**) : Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio

9. PRODUCCIÓN POR EMPRESA, ORIGEN, TIPO DE TECNOLOGÍA Y RECURSO ENERGÉTICO

9.1. PRODUCCIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO POR ORIGEN Y POR EMPRESA.

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de diciembre, se observó una mayor participación de la generación hidráulica (67%) respecto del total nacional. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 24% (630 GW.h), seguido por Edegel con 12% (332 GW.h), Egenor con 9% (239 GW.h) y Chinango, Electro Andes y otras empresas, con 5%, 3% y 14% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Edegel con 12% (312 GW.h), Enersur con 11% (297 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 10% respecto del total nacional.

**PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS EN SU PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR FUENTE
DICIEMBRE 2009**



10. ENERSUR S.A.

Enersur inicio sus operaciones de generación y transmisión de energía eléctrica en el año 1997 a través de la compra de la central termoeléctrica de Ilo1. Posteriormente, en el mes de setiembre de 2005 continuo con su proceso expansivo a través de la adjudicación del contrato de usufructo de la central hidroeléctrica de Yuncan. En el mes de diciembre de 2006 inicio operación comercial la Central Termoeléctrica de Chilca Uno, la cual a la fecha del presente informe cuenta tres turbinas operativas con una capacidad total de generación de aproximadamente 739.60MW.

10.1. CENTRAL TÉRMICA ILO1

Central Termoeléctrica Ilo1: Fue adquirida a la Empresa Southern Perú Copper Corporation en el año 1997 en el marco del contrato “Power Purchase Agreement”. Cuenta con cuatro calderos de fuego directo que operan con petróleo residual y suministran vapor para cuatro turbinas, asimismo posee dos unidades turbogas y un generador Catkato que opera con Diesel2. La central posee una potencia nominal de 261MW.

Así mismo la planta de Ilo1 cuenta con dos plantas desalinizadoras que proveen de agua industrial y potable a la operación de la central y a SPCC, así como un patio de llaves que opera en 138 kV que exporta la energía a la subestación Moquegua y hacia las unidades operativas de SPCC.

10.2. CENTRAL TÉRMICA ILO21

Esta central es la única de generación eléctrica en base a carbón que existe en el país, sin embargo en caso de requerirlo podría modificarse y utilizar gas como fuente de generación. Su construcción se inicio en el año 1998 pero no fue hasta el 24 de agosto del año 2000 que entro en operación comercial. Cuenta con una turbina a vapor con una potencia nominal de 135MW. Dispone de dos plantas desalinizadoras que proveen de agua industrial y potable a la operación de la central y una planta de tratamiento de aguas destinada a la reforestación de las áreas circundantes a la central. Adicionalmente cuenta con un muelle propio de 1,250 metros para la descarga de materia prima (carbón) y una cancha de almacenamiento con capacidad de almacenaje de 200 mil toneladas de esta materia prima.

10.3. SUBESTACIÓN MONTALVO

Subestación Moquegua: Esta subestación fue construida como parte de la política de expansión de Enersur y con la finalidad de brindar mayor seguridad y calidad de servicio a sus clientes y al SEIN. La subestación de Moquegua es hoy en día una de las mas importantes del país, se encuentra localizada en la provincia de Mariscal Nieto al sur de la ciudad de Moquegua y cuenta con una sala de control, dos autotransformadores de 330 MVA a 138/220 kV, doble barra en 220kV y 138kV donde se conectan las líneas Socabaya - Moquegua, Ilo1-Moquegua e Ilo21-Moquegua.

11. RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A. (REDESUR)

Sociedad Concesionaria para el diseño de suministro de bienes y servicios, construcción y explotación del Reforzamiento de los Sistemas Eléctricos de Transmisión del Sur y la Prestación del Servicio de Transmisión Eléctrica del Sur del Perú. Dicha Concesión le fue otorgada con la firma del respectivo Contrato con el Ministerio de Energía Y Minas del Perú en marzo del año 1999.

En virtud de este contrato de concesión, REDESUR prestará el servicio de transmisión eléctrica entre las ciudades de Arequipa Moquegua, Tacna y Puno durante un plazo de treinta años.



11.1. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

- Socabaya - Moquegua
- Moquegua - Puno
- Moquegua - Tacna



12. NORMAS DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2009

12.1. MARCO GENERAL REGULATORIO DEL SUB SECTOR DE ELECTRICIDAD

1. D.Ley. N° 25844. Ley de Concesiones Eléctricas (92-11-19)
2. D.S N° 009-93-EM. Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (93-02-25)
3. D.S N° 027-95-ITINCI. Supuestos de infracción a la libre competencia en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica (95-10-19)
4. Ley N° 26848. Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos (97-07-29)
5. Ley N° 26876. Ley Antimonopolio y Antioligopolio del Sector Eléctrico (97-11-19)
6. D.S N° 017-98-ITINCI. Reglamento de la Ley Antimonopolio y Antioligopolio del sector eléctrico (98-10-16)
7. Ley N° 27133. Ley de Promoción del Desarrollo de la Industria del Gas Natural (99-06-04)
8. D.S. N° 040-99-EM. Reglamento de la Ley de Promoción del Desarrollo de la Industria del Gas Natural.(99-09-15)
9. Ley N° 27332. Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos. (2000-07-29)
10. Ley N° 27345. Ley de Promoción del uso eficiente de la energía. (2000-09-08)
11. D.S N° 017-2000-EM. Reglamento para la comercialización de electricidad en un régimen de libertad de precios y modificación del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. (2000-09-18)
12. Ley N° 27435 : Ley de Promoción de Concesiones de Centrales Hidroeléctricas. (2001-03-16)
13. D.S N°032-2001-PCM : Precisa alcances de diversas disposiciones de la Ley N° 27332: Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos. (2001-03-29)
14. R.M N° 143-2001-EM/VME : Aprueban procedimientos N°s 01 al 19 para la optimización de la operación y la valorización de las transferencias de energía del COES-SINAC (2001-03-31)
15. D.S. N° 025-2001-EM. Establecen disposiciones para la aplicación del procedimiento de transición a que se refiere la Ley N° 26980, mediante la cual se modificaron diversos artículos de la Ley de Concesiones Eléctricas (2001-05-30)
16. R. M. N° 232-2001-EM/VME. Aprueban y modifican diversos procedimientos técnicos del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (Coes-Sinac) (2001-06-01)
17. N° 322-2001-EM/VME. Aprueban procedimientos y glosario de abreviaturas y definiciones utilizadas en procedimientos técnicos del COES-SEIN (2001-07-20)
18. R.M. N° 332-2001-EM/VME. Aprueban procedimientos N°s 31 A, 31 B y 31 C, referidos a la entrega de información de precios, costos y calidad de combustibles líquidos, carbón y gas natural (2001-07-27)
19. Ley N° 27744. Ley de Electrificación Rural y de Localidades Aisladas y de Frontera.(2002-05-31)
20. D. S N° 087-2002-EF. Establece disposiciones reglamentarias d la Ley N° 26876, Ley Antimonopolio y Antigolipolio del Sector Eléctrico, respecto a operaciones de concentración en el Sector Eléctrico (2002-06-01)
21. D.S N° 029-2002-EM. Dictan disposiciones para la determinación del Sistema Económicamente Adaptado a utilizarse para atender demandas servidas exclusivamente por instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión (2002-09-25). Derogado mediante el D.S. N° 027-2007-EM del (2007-05-17)

22. R.M N° 441-2002-EM/DM. Modifican el procedimiento N° 25 "Indisponibilidad de las Unidades de Generación" y el procedimiento N° 26 "Cálculo de la potencia firme" (2002-09-26)
23. R.M N° 609-2002-EM/DM, Sustituyen el procedimiento N° 31 C, sobre entrega de información de precios y calidad de combustibles gas natural (2002-12-29)
24. D.S N° 004-2003-EM. Fijan el margen de reserva a que se refiere el Reglamento y la Ley de Concesiones Eléctricas y modifican D.S N° 004-99-EM sobre factores por incentivo al despacho y por incentivo a la contratación. (2003-02-20)
25. D.U N° 010-2004.- Crean fondo de estabilización para fondos de precios de los combustibles derivados de petróleo.
26. D. U 049-2008-MEM/DM.- Amplia la vigencia del D.U 010-2004 mediante D.U 049-2008 Que asegura continuidad en la prestación del servicio eléctrico
27. R.M N° 191-2004-MEM/DM.- Fijan margen de reserva del sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN) (2004-04-30)
28. D.S N° 049-2005-EM.- Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad. (2005-11-24)
29. R. M N° 516-2005-MEM/DM.- Procedimientos 32, 33 y 34 del comité de operación económica del sistema eléctrico interconectado nacional. (2005-12-13)
30. D.S. N° 064-2005-EM .- Reglamento de Cogeneración (2005-12-29). Sustituido por el Decreto Supremo N° 037-2006-EM. Y Modificado por el Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración (2007-11-24)
31. Ley N° 28832.- Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica. (2006-23-07). Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final mediante DECRETO SUPREMO N° 001-2008-EM del 05 de enero del 2008
32. D. S N° 037-2006-EM.- Aprueban sustitución del reglamento de Cogeneración (2006-07-07).Modificado por el Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración (2007-11-24)
33. Decreto de Urgencia N° 007-2006.- Decreto de urgencia que resuelve contingencia en el mercado eléctrico originada por la existencia de empresas concesionarias de distribución sin contratos de suministro de electricidad del (2006-05-10)
34. Ley N° 28790.- Ley que excluye a los suministros de predios agrícolas para uso de la producción agraria del pago por concepto de alumbrado público (2006-07-19)
35. Ley N° 28876.- Ley que amplía los alcances del Régimen de Recuperación Anticipada del Impuesto General a las Ventas (2006-08-15).
36. D.S. N° 007-2006-EM.- Modificación del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas sobre disposiciones para la implementación del Sistema Prepago de Electricidad
37. R.M N° 552-2006-MEM/DM.- Aprobar el plan transitorio de transmisión para el período 2007 - 2008 (2006/23/11) Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008 del 26 de agosto del 2007
38. R.M N° 571-2006-MEM/DM (2006-12-02)- Norma DGE "reintegros y recuperos de Energía Eléctrica".
39. Decreto Supremo N° 072-2006-EM.-Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos. (2006-12-23),
40. Decreto de Urgencia N° 035-2006.- Que resuelve contingencia en el mercado eléctrico originada por la carencia de contratos de suministro de electricidad entre generadores y distribuidores
41. R.M. N° 617-2006-MEM/DM sobre "Carta de Intenciones entre el Ministerio de Energía y Minas del Perú y el Ministerio de Obras Públicas, Servicios y Vivienda de Bolivia para la Interconexión Eléctrica"

42. Ley N° 28958.- Ley que sustituye el literal B) del párrafo 22.2 del artículo 22° de la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica (2007-01-20)
43. Decreto Supremo N° 005-2007-EM.- Suspensión temporal de aplicación dos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. (2007-02-13)
44. Resolución Ministerial N° 108-2007-MEM/DM.- Determinación del monto específico para el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados. (2007-03-16)
45. Decreto Supremo N° 017-2007-EM, Se dispone transferencia de recursos para el financiamiento del CARELEC
46. Decreto Supremo N° 018-2007-EM, sobre modificación del artículo 184° del reglamento de la ley de concesiones eléctricas. (2007-03-24)
47. Decreto Supremo N° 037-2007-EF, "Aprueban Reglamento de la Ley que amplía los alcances del Régimen de Recuperación Anticipada del Impuesto General a las Ventas a las Empresas de Generación Hidroeléctrica (2007-03-29)
48. Resolución Ministerial N° 143-2007-MEM/DM .- "Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008" (2007- 03-31)
49. Decreto Supremo N° 020-2007-EM.- Reglamento del Consejo de Administración de Recursos para la Capacitación en Electricidad (CARELEC) (2007-04-14)
50. Decreto Supremo N° 027-2007-EM.- Reglamento de Transmisión.(2007-05-17)
51. Decreto Supremo N° 052-2007-EM .- Que aprueba el Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad. (2007-10-14)
52. Decreto Supremo N° 053-2007-EM.- Que aprueba el Reglamento de la Ley de Promoción del Uso Eficiente de la Energía.(2007-10-23)
53. Ley N° 29128.- Ley que establece la facturación y forma de pago de servicios de energía y saneamiento para inmuebles de uso común (2007-11-07)
54. Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración (2007-11-24)
55. D.S N° 001-2008-EM.- Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final de la Ley N° 28832 (Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica), (2008-01-05)
56. D.L N° 29178.- Ley que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, (2008-01-03)
57. Ley N° 29179.- Ley que establece mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado, (2008-01-03)
58. R.M N° 400-2007-MEM/DM sobre: "Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008 aprobado por R.M. N° 552-2006-MEM/DM", (del 26 de agosto del 2007)
59. D. S N° 006-2008-VIVIENDA.- Sobre Normas reglamentarias de la Ley N° 29128, Ley que establece la Facturación y Forma de Pago de Servicios de Energía y Saneamiento para Inmuebles de Uso Común, (2008-03-06).
60. D.S N° 022-2008-EM.- Modifican diversos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (2008-04-04)
61. D.S N° 034-2008-EM .- Sobre medidas para el ahorro de energía en el Sector Público, (2008-06-16)
62. D.S N° 031-2008-EM.- Sobre Modifican disposiciones referidas al Sistema Prepago de Electricidad (2008-06-11)
63. D.L N° 1041.- Que modifica diversas normas del marco normativo eléctrico (2008-06-26)
64. D.L N° 1058.- Que promueve la inversión en la actividad de generación eléctrica con recursos hídricos y con otros recursos renovables. (2008-06-26)

65. R. M N° 319-2008-MEM/DM.- Definen lineamientos para el desarrollo eficiente de la transmisión eléctrica (2008-07-08)
66. Decreto Supremo No 050-2008-EM.- Aprueban Reglamento de la Generación de Electricidad con Energías Renovables, (2008-10-02)
67. R.M 465-2008-MEM/DM.- Designan representantes de EDELNOR SS.AA y Luz del Sur S.A ante la Comisión Multisectorial encargada de determinar y proponer las modificaciones necesarias a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones electricas (2008-10-06)
68. D. S N° 009-2009-EM.- Modifican Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos, (2009-03-02)
69. D. S N° 017-2009-EM; sobre: Modifican cuatro artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas: normas para subasta de concesiones eléctricas declaradas en caducidad. (2009-03-07)
70. R.M N° 0137-2009-MEM/DM.- Establecen Sistema de Medicion Centralizada (2009-03-16)
71. R.M N° 129-2009-MEM/DM.- Criterios y Metodología par la elaboración del plan de transmisión (2009-03-07)
72. D.S N° 022-2009-EM, Aprueban Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad. (2009-03-16)
73. R.M N° 175-2009-MEM/DM.- Aprueban Factor de Descuento a Aplicarse a los Proyectos Hidrelécticos en las Licitaciones de Suministro de Electricidad (2009-04-16)
74. D.U. N° 056-2009, Decreto de Urgencia que dicta medidas para asegurar el suministro eléctrico en las zonas urbanas o urbano-rurales (2009-05-07)
75. D.S N° 052-2009-EM.- Que Modifican el Reglamento de Cogeneración, publicado el 20 de junio del 2009
76. R.D. N° 040-2009 EM DGE, Modifican tabla que fija los Valores Limite de los Indicadores del Costo Anual Referencial (CAR), previstos en la R.D. N° 028-2008-EM/DGE, (2009-08-14)
77. D.S. N° 058-2009-EM, Modifican Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad, D.S. N° 052-2007-EM (2009-08-21)
78. D.S. N° 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Caidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
79. R.S. N° 067-2009-EM, Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del contrato de inversión para la inversión destinada al desarrollo del proyecto líneas de transmisión Machupichu – Cotaruse (2009-09-17).
80. R.S. N° 068-2009-EM, Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del contrato de inversión para la inversión destinada al desarrollo del proyecto líneas de transmisión Machupichu Mantaro - Caravelí - montalvo (2009-09-17).
81. R.M. N° 496-2009-EM/DM, Aprueban el Plan Referencial del Uso Eficente de la Energía 2009-2018 (2009-10-26).
82. D.S. N° 076-2009-EM, Modifican Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (2009-10-30).
83. D.U. N° 109-2009, Dictan Disposiciones para facilitar la exportación temporal de electricidad y reducir cargos a los usuarios del servicio publico de electricidad (2009-11-13)
84. D.S. 001-2010-EM Establecen diversas medidas respecto de la remuneracion de la potencia y energía (2010-01-05),

85. Decreto Supremo N° 017-2010-EM, Se modifica el Decreto Supremo N° 010-2010-EM que emitió normas complementarias al Decreto de Urgencia N° 116-2009. (2010-03-28)
86. Decreto Supremo N° 019-2010-EM, Aprueban nuevo Reglamento de la Ley N° 26848, Ley Organica de Recursos Geotérmicos (2010-04-08)
87. Resolución Ministerial N° 162-2010-MEM/DM, Incluyen Generacion hidroeléctrica en la segunda subasta de energías Renovables (2010-04-09)
88. Decreto de Urgencia N° 032-2010, Decreto de Urgencia que dicta medidas para acelerar la inversión y facilitar el financiamiento para la ejecución de proyectos de electricidad (2010-04-29)

12.2. NORMAS TÉCNICAS DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS

1. R.D N° 080-78-EM/DGE.- Norma de Conexiones para Suministro de Energía Eléctrica hasta 10 Kw. (1978-03-16)
2. R.M N° 0285-78-EM/DGE.- Que aprueba el Tomo I del Código Nacional de Electricidad (1978-05-19)
3. R.M N° 139-82-EM/DGE.- Que aprueba el Tomo V "Sistema de Utilización" del Código Nacional de Electricidad" (1982-06-02)
- Nota : Estará vigente hasta el 30 de julio del 2006.**
4. D.S N° 020-97-EM.- Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (97-10-11)
5. D.S N° 009-99-EMI.- Disponen suspender aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios (99-04-11) Eléctricos en diversos sistemas y modifican el D.S N° 020-97-EM (99-04-11)
6. D.S N° 056-99-EF.- Precisan que artículo del D.S N° 009-99-EM incluye mediciones d calidad de producto, de suministro, de servicio comercial y de alumbrado público (99-11-08)
7. R.D N° 049-99-EM/DGE.- Norma Técnica de Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados. (1999-12-05)
8. R.D N° 006-2000-EM/DGE.- Modificaciòn de la Norma Tècnica de Operaciòn en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados.(2000-04-15)
9. D.S N° 013-2000-EM.- Modificaciòn de diversas disposiciones referidas a la aplicaciòn de la Norma Tècnica de Calidad de los Servicios Elèctricas - NTCSE. (2000-07-27)
10. R. M. N° 308-2001-EM/VME.- Aprueban Norma Técnica "Uso de la Electricidad en Minas" (2001-07-16)
11. D.S. N° 040-2001-EM.- Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2001-07-17)
12. R.M. N° 366-2001-EM/VME.- Aprueban el Código Nacional de Electricidad Suministro (2001-08-06)
13. Base Metodològica para la aplicaciòn de la Norma Tècnica de Calidad de los Servicios Elèctricos. Versiòn adecuada al D.S N° 040-2001-EM. (2001-09-05)
14. R.M. N° 091-2002.- EM/VME Normas DGE : Terminología en Electricidad y Símbolos Gráficos en Electricidad. (2002.03.30)
15. R.M N° 012-2003-EM/DM.- Norma Técnica "Contraste del Sistema de Medición de Energía Eléctrica" (2003-01-18) (Derogado mediante R.M N° 496-2005-MEM/DM)
16. R.M. No. 013-2003-EM/DM.- Que aprueba la Norma Técnica de Alumbrado de Vías Públicas en Zonas de Concesión de Distribución.(entró en vigencia el 01 de marzo del 2003)

- o Norma Técnica DGE "Alumbrado de Vías Públicas en Zonas de Concesión de Distribución"
- 17. R.Nº 083-2003-OS/CD.- Modificación a la Base Metodológica para la aplicación de la "NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS" - NTCSE (versión adecuada a la RM Nº 012-2003-EM/DM y RM Nº 013-2003-EM/DM) (2003-06-11)
- 18. R.M Nº 442-2004-MEM/DM.- Sustituyen la Norma DGE 011-CE-1 por la Norma DGE "Conexiones Eléctricas en Baja Tensión en Zonas de Concesión de Distribución".(30-10-2004)
- 19. R.D Nº 014-2005-EM/DGE.- Norma Técnica Para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados (03-03-2005)
- 20. R.M. 127-2005-DM .- Resolución restituye la vigencia de la norma DGE 011-1 de Conexiones para Suministros de Energía Eléctrica hasta 10 KV.(04-04-2005).
- 21. R.M Nº 496-2005-MEM-DM.- Contraste del Sistema de Medición de Energía Eléctrica, aprobada el 05 de diciembre del 2005 y publicada el 14 de diciembre del 2005
- 22. R.M Nº 037-2006-MEM/DM.- Código Nacional de Electricidad - Utilización, publicada el 30 de enero 2006.
- Nota : Adquiere vigencia a partir del 01 de julio del 2006.**
- 23. D.S 069-2006-ME.- Reglamento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados
- 24. Ley Nº 28976.-, Ley Marco de Licencia de Funcionamiento ,(02-05-2007)
- 25. D.S Nº 049-2007-EM.-La "Suspensión temporalmente la aplicación de compensaciones y aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos en zonas de concesión afectadas por el sismo del 15 de agosto de 2007", (14-09-2007)
- 26. D.L Nº 29162 .- Ley que sustituye la sumilla y el inciso K) del artículo 14º de la Ley Nº 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica (20-12-2007)
- 27. D.S Nº 002-2008-EM.- "Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos" (09-01-2008)
- 28. R.M Nº 175-2008-MEM/DM.- Sobre modificaciones del Código Nacional de Electricidad - Utilización (2008-04-22)
- 29. R.D Nº 016-2008-EM/DGE.- Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales (NTCSE)(24-05-2008)
- 30. D.S Nº 037-2008-EM.- Disposiciones Especiales Temporales en la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2008-07-09)
- o FE DE ERRATAS DEL DECRETO SUPREMO Nº 037-2008-EM
- 31. R. S Nº 036-2008-EM sobre: Crean Comisión Multisectorial para proponer modificaciones a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones eléctricas a fin de lograr un sistema de control efectivo (2008-08-13)
- 32. D. S Nº 015-2009-EM; sobre: Suspenden temporalmente efectos de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo Nº 020-97-EM en caso de congestión de instalaciones de transmisión de electricidad,(2009-26-02)
- 33. D.S. Nº 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
- 34. R.M. Nº 201-2010-MEM/DM; Precisan y modifican disposiciones de la Norma DGE " Contraste de del Sistema de Medición de Energía Eléctrica" (05-03-2010)

12.3. NORMAS DE PROCEDIMIENTOS

1. R.M N° 162-93-EM/VME.- Reglamento interno del registro de concesiones eléctricas (93-07-17)
2. R.M N° 197-94-EM/VME.- Manual de costos para empresas de electricidad concesionarias y/o autorizadas (94-04-22)
3. R.D N° 017-94-EM/DGE.- Criterios unificados para la correcta aplicación de los montos por concepto de reposición y mantenimiento de las conexiones eléctricas (94-09-19)
4. R.D N° 011-95-EM/DGE.- Formatos para elaboración y presentación de la información operativa del subsector eléctrico por las empresas concesionarias y/o autorizadas. (95-08-03)
5. R.D N° 029-95-EM/DGE.- Directiva N° 002-95-EM/DGE: Cobro de deudas por consumo de energía eléctrica efectuado por persona distinta al propietario. (95-09-11)
6. R.M N° 238-96-EM/VME.- Periodo y forma de presentar información técnica y estadística por parte de empresas comprendidas dentro de los alcances del D.S N° 055-96-EF del 96-05-03. (96-05-27)
7. R.M N° 346-96-EM/VME.- Directiva N° 001-96-EM/DGE: Sobre contribuciones reembolsables y su devolución a usuarios (96-08-16)
8. R.N° 056-97/INDECOPI-CRT.- Reglamento para la autorización y supervisión de entidades contrastadoras (97-12-16)
9. R. N° 482-1999-OS/CD.- Aprueban directiva N° 001-99-OS/CD sobre normas que regulan el procedimiento administrativo de reclamaciones de usuarios del servicio público de electricidad (1999-08-04)
10. R. N° 268-2000-OS/GG.- Manual sobre fraccionamiento del pago de deudas por sanciones aplicadas por OSINERG (2000-04-03)
11. Ley N° 27444.- Ley del Procedimiento Administrativo General.(2001-04-11)
12. D.S. N° 030-2001-EM.- Precisan y establecen disposiciones relativas al desarrollo de actividades colaterales de naturaleza comercial utilizando infraestructura energética (2001-06-20)
13. Ley N° 27510. Ley que crea el Fondo de Compensación Eléctrica (2001-08-28)
14. R. N° 2123-2001-OS/CD.- Aprueban procedimientos factor de recargo del Fondo de Compensación Social Electrica (FOSE) (2001-10-30)
15. R. N° 2868-2001-OS/CD.- Formatos "Reporte de Accidentes", "Reporte de Incidentes" e "Informe Ampliatorio de Accidente". (2002-05-09)
16. R. N° 182-2002-OS/CD.- Aprueban formularios A1 y A2 para la autoliquidación de aportes por regulación al OSINERG que debarán pagar empresas de los subsectores electricidad e hidrocarburos (2002-01-30)
17. R. N° 0826-2002-OS/CD.- Reglamento de OSINERG para la solución de controversias. (2002-05-09)
18. R. N° 0945-2002-OS/CD.- Reglamento de la Junta de Apelaciones de Reclamos de Usuarios. (2002-05-09)
19. Ley N° 27798 .- Establece plazos para la evaluación previa de ciertos procedimientos administrativos tramitados ante el Ministerio de Energía y Minas. (2002-07-26)
20. R.D N° 018-2002-EM/DGE.- Norma de procedimientos para la elaboración de proyectos y ejecución de obras en sistemas de distribución y sistemas de utilización en media tensión en zonas de concesión de distribución. (2002-09-27)

21. R.D N° 019-2002-EM/DGE.- Aprueban estructuras de tablas de base de datos y el formato reporte de titulares de Generación para el mercado eléctrico y de Distribución, comprendidos en la Ley de Concesiones Eléctricas (2002-11-07)
22. R.D N° 024-2003-OS/CD.- Aprueban tipificación de infracciones administrativas derivadas del procedimiento de reclamos de usuarios del servicio público de electricidad (2003-03-05)
23. R. N° 091-2003-OS/CD.- Procedimiento para fijar las condiciones de uso y acceso libre a los sistemas de transmisión y distribución eléctrica (2003-06-06)
24. R. N° 192-2003-OS/CD.- Procedimiento para atención de deficiencias y fiscalización del servicio de alumbrado público (2003-11-13)
25. R. N° 005-2004-OS/CD.- Procedimiento para fiscalización de contrastación y/o verificación de medidores de electricidad (2004-01-12)
26. R. N° 010-2004-OS/CD.- Aprueban directiva para la evaluación de solicitudes de calificación de fuerza para instalaciones de transmisión y distribución (2004-01-26)
27. R. N° 011-2004-OS/CD.- Aprueban procedimiento de fiscalización y subsanación de deficiencias en instalaciones y subestaciones de distribución eléctrica por seguridad pública (2004-01-26), incluye fe de erratas (2004-01-30)
28. R. N° 013-2004-OS/PRES.- Aprueban Reglamento de supervisión de actividades energéticas (2004-02-09)
29. Ley N° 28213.- Ley que prorroga la Ley N° 27510 que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica FOSE (2004-04-28)
30. Ley N° 28307.- Ley que modifica y amplía los factores de reducción tarifaria de la ley N° 27510 Fondo de Compensación Social (FOSE) (2004-07 -29)
31. D.S N° 057-2006-EM.- Aprueban Norma "Procedimiento de Autoliquidación de Aportes de Empresas del Subsector Electricidad"; Formatos de la Norma
32. R.M N° 248-2007-MEM/DM, .- " Fijan horas punta del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional" (2007-24-05)
33. D.S N° 019-2007-EM.- Aprueban Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los usuarios regulados del SEIN,l (2007-04-06)
34. R.M N° 432 -2007-MEM/DM, sobre "Fijan Factores de Ajuste para adecuar al FOSE a usuarios de sistemas aislados que se interconectan al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional". (2007-09-12)
35. D.U N° 046-2007 .- Se dictan medidas extraordinarias por congestión en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (2007-11-25)
36. R.D N° 055-2007-EM/DGE.- Norma Técnica para el intercambio de información en tiempo real para la operación de sistema eléctrica Interconectado Nacional (2007-12-03)
37. R.M N° 202-2008-MEM/DM, Fijan Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN para el período mayo 2008 - abril 2012, (2008-04-30)
38. D.S N° 027-2008-EM, Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES), (2008-05-03)
39. D.S N° 035-2008-EM.- Modifican artículo del Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) (2008-07-05)
40. R.M N° 116-2008-MEM/DM.- Determinan monto específico para el mecanismo de compensación de los sistemas aislados (2008-04-03)
41. D.U N° 037-2008.-Se dictan medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN), (2008-21-08)

42. R.M N° 523-2008-MEM/DM, sobre Amplían monto específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aprobado mediante R.M. N° 116-2008-MEM/DM (2008-11-13)
43. R.M N° 117-2009-MEM/DM; sobre: Suspenden Determinan Monto Específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, (2009-26-02).
44. R.M N° 247-2009-MEM/DM.- Fijan horas de regulación y la probabilidad de exedencia mensual de centrales hidraulicas para el periodo mayo 2009 - abril 2013 , publicado el 03 de junio del 2009

12.4. SERVIDUMBRE, SEGURIDAD Y MEDIO AMBIENTE

1. D.S N° 29-94-EM. Reglamento de protección ambiental en las actividades eléctricas. (94-06-08)
2. D.S N° 31-95-EM. Alcances de las servidumbres de embalses de agua para fines energéticos, industriales y mineros. (95-10-10)
3. R.M N° 391-96-EM/SG. Exoneración del procedimiento de audiencias públicas a los estudios de impacto ambiental requeridos para el desarrollo de actividades de distribución eléctrica. (96-10-01)
4. R.D N° 008-97-EM/DGAA. Niveles máximos permisibles para efluentes líquidos producto de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. (97-03-17)
5. D.S N° 056-97-PCM. Casos en que la aprobación de los estudios de impacto ambiental y programas de adecuación de manejo ambiental requerirán la opinión técnica del Instituto Nacional de Recursos Naturales (INRENA). (97-11-19)
6. Ley N° 26896. Ley que establece la obligación de presentar, entre otras, un estudio de impacto ambiental en los casos de actividades de generación termoeléctrica cuya potencia instalada supere los 10 MW. (97-12-12)
7. D.S N° 053-99-EM. Establece disposiciones destinadas a uniformizar procedimientos administrativos ante la Dirección General de Asuntos Ambientales. (1999-09-28)
8. R.M. N° 263-2001-EM/VME. Aprueban el Reglamento de Seguridad e Higiene Ocupacional del Subsector Electricidad (2001-06-21)
9. D.S. N° 041-2001-EM. Establecen disposiciones para la presentación del Programa Especial de Manejo Ambiental - Pema, en actividades de Minería, Hidrocarburos y Electricidad. (2001-07-21)
10. R.M N° 596-2002-EM/DM.- Aprueban el Reglamento de consulta y participación ciudadana en el procedimiento de aprobación de los estudios ambientales en el sector Energía y Minas. (2002-12-21)
11. R.M N° 161-2007-MEM/DM.- Sobre el Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo de las Actividades Eléctricas (2007-04-18)

12.5. FISCALIZACIÓN.

1. Ley N° 26734. Ley del Organismo Supervisor de Inversión en Energía, OSINERG. (96-12-31)
2. D.S N° 029-97-EM. Reglamento de fiscalización de actividades energéticas por terceros. (97-12-16)
3. D.S N° 054-2001-PCM. Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía. (2001-05-09)
4. D.S N° 055-2001-PCM. Modifican artículos del Reglamento General de OSINERG (2001-05-17)

5. Ley 27699 .- Ley complementaria de fortalecimiento institucional del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía (OSINERG) (2002-04-16)
6. D. S N° 051-2002-PCM.- Aprueban Texto Unico de Procedimientos Administrativos del OSINERG (2002-06-30)
7. R. N° 047-2003-OS/CD. Reglamento de procedimientos de comiso de bienes como sanción (2003-03-28)
8. R. N° 054-2004-OS/CD.- Modifican tipificación de infracciones y escala de multas y sanciones de OSINERG (2004-03-26)

12.6. TARIFAS ELECTRICAS

1. R. N° 009-94-P/CTE.- Fijan fórmulas de cálculo y procedimientos para la obtención de valores máximos del cargo mensual de reposición y mantenimiento de conexión. (1994-11-04)
2. R.M N° 201-98-EM/VME.- Normas para la facturación por servicio de alumbrado público de los sectores de distribución típicos. (98-04-25)
3. R. N° 012-98-P/CTE.- Manual de procedimientos, formatos y medios para el cálculo del factor de balance de potencia coincidente en hora punta (FPB). (98-05-13)
4. R. N° 017-98-P/CTE.- Aprueban formularios, plazos y medios para el suministro de la información sobre de potencia coincidente en hora punta (FPB). (98-07-15)
5. R. D N° 038-98-EM/DGE.- Precisan que la CTE establece los costos variables de operación de centrales de generación termoeléctrica para la fijación de tarifas de energía en barra. (98-11-26)
6. R. N° 027-98-P/CTE.- Fijan el valor nuevo de reemplazo inicial del Sistema de Transmisión Mantaro Socabaya. (98-12-02)
7. R. N° 003-99-P/CTE.- Modifican la base de fórmulas de actualización de tarifas eléctricas (99-02-27)
8. R. N° 014-99-P/CTE.- Fijan tarifas de distribución de gas natural por red de ductos de Lima y Callao (99-12-12)
9. R. N° 001-2000-P/CTE.- Fijan factor VNR inicial del reforzamiento de sistemas de transmisión eléctrica del Sur, relativo a contrato suscrito con Red Eléctrica del Sur S.A (2000-02-29)
10. R. N° 016-2000-P/CTE.- Establecen disposiciones para cálculo de montos máximos que deben pagar usuarios del servicio público de electricidad como presupuesto de instalación de las conexiones eléctricas . (2000-09-23)
11. R. N° 019-2000-P/CTE.- Fijan a partir del 1 de noviembre del 2000 la tasa de indisponibilidad fortuita de la unidad de punta y el margen de reserva firme objetivo y del Sistema Interconectado Nacional (2000-10-25)
12. R. N° 025-2000 P/CTE.- Modifican el tipo de conexión C2 para la opción tarifaria BT5 a que se refiere la resolución 009-94 P/CTE, aplicable a suministros trifásicos de 3 kW hasta 20 kW. (2000-11-03)
13. R. N° 026-2000-P/CTE.- Aprueban en vía de regularización , Tarifa Máxima Inicial para la distribución de gas natural por red de ductos en el distrito de Pariñas, provincia de Tarma. (2000-11-18)
14. R. N° 002-2001 P/CTE.- Aprueban procedimiento de liquidación anual de ingresos de los sistemas de transmisión con Contrato BOOT-aplicable al Sistema Principal de Transmisión . (2001-02-09)
15. R. N° 003-2001 P/CTE.- Aprueban el peaje por conexión e ingreso tarifario esperado correspondiente a las líneas de transmisión Moquegua_Tacna, Moquegua_Puno y Socabaya_Moquegua. (2001-03-06)

16. R.D N° 005-2001-EM/DGE.- Establecen sectores típicos de distribución y factores de ponderación para la fijación tarifaria del período de noviembre 2001 - octubre 2005. (2001-03-06)
17. R. N° 004-2001 P/CTE.- Fijan compensación mensual que los concesionarios de generación deban pagar por uso de instalaciones del Sistema Mantaro-Lima pertenecientes a ETECEN S.A (2001-04-09)
18. R.D N° 007-2001-EM/DGE.- Precisan alcances de resolución respecto a valores de referencia sobre precio del gas para el caso de centrales abastecidas con gas natural no proveniente del yacimiento de Camisea. (2001-04-11)
19. R. D N° 009-2001-EM/DGE.- Precisan que el costo de elaboración de estudios para definir los componentes del valor Agregado de Distribución será asumido por las empresas concesionarias de un determinado.
20. R. N° 1089-2001-OS/CD.- Aprueban el "Procedimiento para la aplicación de los cargos por transmisión y distribución a clientes libres" (2001-07-09)
 - Anexo A - Procedimiento Final
 - Anexo B - Consulta Ciudadana
 - Anexo C - Discusión de Comentarios
21. R. N° 1794-2001-OS/CD.- Fijan clasificación y factores de ponderación de Valores Agregados de Distribución de diversas empresas de distribución eléctrica (2001-10-03)
22. R. N° 1908-2001-OS/CD.- Opciones tarifarias y condiciones de aplicación de las tarifas a usuario final. (2001-10-13)
23. R. N° 1909-2001-OS/CD.- Metrados de las Instalaciones de Distribución Eléctrica. (2001-10-13)
 - Anexo 1909-2001-OS/CD
24. R. N° 2120-2001-OS/CD.- Fijan valores agregados de distribución, cargos fijos y parámetros de cálculo tarifario y las fórmulas de actualización. (2001-10-16)
25. R. N° 0001-2002-OS/CD.- Proceso de Cálculo de las Tarifas de Distribución Eléctrica.(2002-01-18)
26. R. N° 0003-2002-OS/CD.- Procedimiento para fijación de precios regulados. (2002-01-18)
27. R. N° 0177-2002-OS/CD.- Fijan clasificación y factores de ponderación del VAD del sistema de distribución eléctrico Villacurí de la empresa COELVISA (2002-01-29)
28. R. N° 0555-2002-OS/CD.- Manual de procedimientos, formatos y medios para el cálculo de l factor de balance de potencia coincidente en hora de punta (FBP) (2002-03-15)
29. R. N° 0567-2002-OS/CD.- Tasa Arancelaria (TA) que se usa en el cálculo del factor de actualización del precio de la potencia de punta (FAPPM) aplicable al precio de potencia de punta a nivel generación (PPM), contenida en la Res. OSINERG N° 2122-2001-OS/CD (2002-03-28)
30. R. N° 0940-2002-OS/CD.-Tarifas en barra para suministros que se efectúen desde diversas subestaciones de generación-transporte, sus tarifas de transmisión y fórmulas de actualización.mayo-octubre 2002 (2002-04-28)
31. R. N° 1419-2002-OS/CD.- Establecen posiciones para la determinación de la Tasa Arancelaria para el rubro de productos importados en el cálculo de los factores de actualización del VADMT y del VADBT (2002.07.27)
32. R N° 1417-2002-OS/CD.- Consignan tarifas y compensaciones, así como sus fórmulas de actualización correspondientes a la Transmisión Secundaria a que se refiere el Artículo 43°, inciso b) de la Ley de Concesiones Eléctricas (2002.07.27)

33. R. N° 1426-2002-OS/CD.- Publicación del documento "Proceso de Regulación Tarifas en Barra" correspondiente al periodo del mes de mayo 2002. (2002-08-18)
35. R. N° 1458-2002-OS/CD.- Tarifas en barra para suministros que se efectúen desde las subestaciones de generación - transporte y fórmulas de actualización de tarifas en barra. (2002-10-30)
36. R. N° 1464-200242. Fijan.- peaje por conexión unitaria al Sistema Principal de Transmisión correspondiente al cargo por la garantía por red principal del Proyecto Camisea (2002-10-30)
37. R. N° 1493-2002-OS/CD.- Publicación del documento "Proceso de regulación de tarifas en barra" correspondiente al período noviembre 2002-abril 2003 (2002-12-19)
38. R. N° 058-2003-OS/CD Factor de recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) y programa trimestral de transferencias externas correspondientes a mayo - julio 2003 (2003-04-29)
39. R. N° 059-2003-OS/CD Factores de ponderación del precio de la energía para cálculo del cargo de energía de opciones tarifarias MT\$, BT\$, BT5B y BT& del 01-05-2003 al 30-04-2004 (2003-04-29)
40. R. N° 060-2003-OS/CD Factores de ponderación de los valores agregados de distribución de diversas empresas de distribución eléctrica para el período 01 de mayo de 2003 al 30 de abril de 2004 (2003-04-29)
41. R. N° 061-2003-OS/CD Factor de balance de potencia coincidente en horas de punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VDMT y al VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica desde el 01 de mayo de 2003 hasta el 30 de abril de 2004 (2003-04-29)
42. R.M N° 185-2003-EM/DM Establecen índices lámparas/usuario y factores KALP para el cálculo del porcentaje de facturación por el servicio de alumbrado público (2003-05-05)
43. R. N° 102-2003-OS/CD-102-2003-OS-CD Publicación del documento "Proceso de regulación de tarifas en barra" correspondiente al período mayo-octubre 2003. (2003-07-14)
44. R. N° 103-2003-OS/CD.- Aprueban tarifas y compensaciones de sistemas secundarios de transmisión, sus fórmulas de actualización y asignación de responsabilidades de pago, para las empresas; Luz del Sur S.A.A, Empresa de Electricidad de los Andes S.A, Electro Sur Medio S.A.A, Sociedad Eléctrica de Arequipa S.A, Ede Cañete S.A, Etevelsa S.R.L, y Edegel S.A.A. - Exposición de Motivos (2003-07-16)
45. R. N° 127-2003-OS/CD.- Aprueban Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica y Programa de Transferencias Externas para el período agosto - octubre 2003.
46. R. N° 142-2003-OS/CD.- Fijan los valores máximos del presupuesto de conexión y del cargo mensual de reposición y mantenimiento de conexión, aplicables a los usuarios finales del servicio público de electricidad a partir del 1° de setiembre de 2003 (2003-08-20)
47. R. N° 162-2003-OS/CD.- Fijan Tarifas en Barra para suministros que se efectúen desde Subestaciones de Generación - Transporte y sus fórmulas de actualización (2003-10-15)
48. R. N° 184-2003-OS/CD.- Modifican y precisan disposiciones de la Resolución 142-2003-OS/CD (2003-10-26)
49. R. N° 185-2003-OS/CD.- Aprueban Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados (2003-10-26)

50. R. N° 190-2003-OS/CD.- Publican Proyecto de Norma Guía de Elaboración del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de las instalaciones de distribución eléctrica (2003-11-16)
51. R. N° 191-2003-OS/CD.- Publican documento que describe el Proceso de regulación Tarifaria de los Sistemas de Transmisión correspondientes al año 2003. Informe OSINERG-GART 065-2003 (2003-11-16)
52. R. N° 241-2003-OS/CD.- Aprueba Norma "Procedimiento para la Aprobación de los Importes Máximos de Corte y Reconexión" (2003-12-17)
53. R. N° 242-2003-OS/CD.- Aprueba Norma "Formatos y Contenidos de la Propuesta para la Aprobación de los Importes Máximos de Corte y Reconexión" (2003-12-17)
54. R. N° 001-2004-OS/CD.- Guía de elaboración del valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de las instalaciones de distribución eléctrica (2004-01-13)
 - Informe 001-2004-os/cd
 - Guia 001-2004-os/cd
61. R. N° 004-2004-OS/CD.- Proceso de regulación de tarifas en barra correspondiente al periodo noviembre 2003-abril 2004. (2004-01-17)
62. R. N° 008-2004-OS/CD.- Aprueban factor de recargo del Fondo de compensación social eléctrica y programa trimestral de transferencias externas del período febrero 2004-abril-2004 (2004-01-23)
63. R. N° 069-2004-OS/CD Fijan las Tarifas en Barra para los suministros que se efectúen desde las Subestaciones de Generación - Transporte y las correspondientes tarifas de transmisión - período mayo - octubre 2004. Publican su exposición de motivos. (2004-04-15)
64. R. N° 070-2004-OS/CD.- Apruban las tarifas y compensación de Sistemas Secundarios de transmisión así como sus respectivas fórmulas de actualización y asignación de las responsabilidades de pago para diversas empresas que presentaron sus respectivos Estudios Técnico Económicos, dentro del procedimiento aprobado por OSINERG . (2004-04-15)
65. R. N° 071-2004-OS/CD.- Aprueban las tarifas y compensaciones así como sus respectivas fórmulas de actualización de empresas cuyos Sistemas Secundarios de Transmisión se determinaron en los años 2002 y 2003 y los de aquellas que no presentaron propuestas tarifarias (2004-04-15)
66. R. N° 072-2004-OS/CD .- Consignan tarifas y compensación de Sistemas Secundarios de Transmisión, sus fórmulas de actualización de responsabilidades de pago, correspondiente al período mayo 2004 a abril 2005. (2004-04-15)
67. R.D. N° 015-2004-EM/DGE Establecen sectores de distribución típicos para el período noviembre 2005-octubre 2009 (2004-04-15)
68. R. N° 080-2004-OS/CD.- Factores de balance de potencia coincidente en horas de punta a nivel de empresa (2004-04-29)
69. R. N° 081-2004-OS/CD.- Factores de ponderación del precio de la energía aplicables para el cálculo del cargo de energía de las opciones tarifarias MT4, BT4, BT5B y BT6 (2004-04-29)
70. R. N° 082-2004-OS/CD.-Factores de ponderación de los valores agregados de distribución de las empresas de distribución eléctrica. (2004-04-29)
71. R. N° 094-2004-OS/CD.- Factor de recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) para usuarios del servicio público de electricidad de diversos sistemas interconectados (2004-04-29)
72. R. N° 079-2004-OS/CD.- Formularios, plazos y medios para el suministro de la información de clientes libres requerida por el OSINERG. (2004-05-05).
73. R. N° 095-2004-OS/CD.- Fijan importes máximos de corte y reconexión aplicables a usuarios finales del servicio público de electricidad. (2004-05-05)

74. R.M. N° 001-2006 MEM-DM.- Sobre modificacion de la R.M. 185-2003-EM/DM sobre porcentajes maximos de facturacion por el servicio de alumbrado publico.(2006-01-02)
75. R.D N° 028-2008-EM/DGE; sobre: Establecen los Sectores de Distribución Típicos para el período noviembre 2009 - octubre 2013, procedimientos para la clasificación de los Sistemas de Distribución Eléctrica y los Factores de Ponderación del VAD; (2008-09-10)
76. R.M N° 607-2008-MEM/DM; sobre: Determinan el Valor Límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN (2009-01-01)

12.7. ULTIMOS DISPOSITIVOS APROBADOS

1. D.S. N° 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
2. D.S. N° 058-2009-EM, Modifican Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad, D.S. N° 052-2007-EM (2009-08-21)
3. R.D. N° 040 2009 EM DGE, Modifican tabla que fija los Valores Limite de los Indicadores del Costo Anual Referencial (CAR), previstos en la R.D. N° 028-2008-EM/DGE, (2009-08-14).
4. R.S N° 039-2009-EM.- Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del Contrato de Inversión para la inversión destinada al desarrollo del Proyecto "Central de Generación Hidroeléctrica Piás 1" (2009-05-29)
5. R.M N° 247-2009-MEM/DM.- Fijan horas de regulación y la probabilidad de exedencia mensual de centrales hidraulicas para el periodo mayo 2009 - abril 2013 , publicado el 03 de junio del 2009
6. D.S N° 052-2009-EM.- Que Modifican el Reglamento de Cogeneración, publicado el 20 de junio del 2009
7. D.U N° 056-2009.- Que dicta medidas para asegurar el suministro eléctrico en la zonas urbanas o urbano rurales (2009-07-05)
8. R.M N° 175-2009-MEM/DM.- Aprueban Factor de Descuento a Aplicarse a los Proyectos Hidreléctricos en las Licitaciones de Suministro de Electricidad (2009-04-16)
9. D.S N° 022-2009-EM, Aprueban Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad. (2009-03-16)
10. R.M N° 129-2009-MEM/DM.- Criterios y Metodología para la elaboración del plan de transmisión (2009-03-07)
11. R.M N° 0137-2009-MEM/DM.- Establecen Sistema de Medicion Centralizada (2009-03-16)
12. D. S N° 017-2009-EM; sobre: Modifican cuatro artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas: normas para subasta de concesiones eléctricas declaradas en caducidad. (2009-03-07)
13. R.M N° 113-2009-MEM/DM; sobre: Delegan facultades al Viceministro de Energía y al Director General de Electrificación Rural (2009-26-02)
14. R.M N° 117-2009-MEM/DM; sobre: Suspenden Determinan Monto Específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, (2009-26-02)
15. D. S N° 015-2009-EM; sobre: Suspenden temporalmente efectos de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo N°

- 020-97-EM en caso de congestión de instalaciones de transmisión de electricidad,(2009-26-02)
16. D.S N° 011-2009-EM; sobre: Modifican Decreto Supremo N° 025-2007-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural (2009-10-02)
 17. D. S N° 009-2009-EM; sobre: Modifican Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos, (2009-03-02)
 18. R.M. N° 074-2009-MEM/DM (2009-05-02)
 19. R.D N° 034-2008-EM/DGE; sobre: Modifican numerales y Tablas de Datos Técnicos Garantizados de la “Especificación Técnica ETS-RS-01” y de la “Especificación Técnica ETS-LP-01 Postes de Concreto Armado”, (2009-21-01)
 20. R.M N° 038-2009-MEM/DM; sobre: Aprueban Indicadores de Consumo Energético y la Metodología de Monitoreo de los mismos (2009-21-01)
 21. R.M N° 607-2008-MEM/DM; sobre: Determinan el Valor Límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN (2009-01-01)
 22. D. U 049-2008-MEM/DM.- Que asegura continuidad en la prestación del servicio eléctrico
 23. R.M N° 523-2008-MEM/DM, sobre Amplían monto específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aprobado mediante R.M. N° 116-2008-MEM/DM (2008-11-13)
 24. Decreto Supremo No 050-2008-EM.- Aprueban Reglamento de la Generación de Electricidad con Energías Renovables, (2008-10-02)
 25. R.D N° 028-2008-EM/DGE; sobre: Establecen los Sectores de Distribución Típicos para el período noviembre 2009 - octubre 2013, procedimientos para la clasificación de los Sistemas de Distribución Eléctrica y los Factores de Ponderación del VAD; (2008-09-10)
 26. D.U N° 037-2008.-Se dictan medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN), (2008-08-21)
 27. R. S N° 036-2008-EM sobre: Crean Comisión Multisectorial para proponer modificaciones a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones eléctricas a fin de lograr un sistema de control efectivo (2008-08-13)
 28. D. S N° 041-2008-EM; sobre: Reglamentan el artículo 4° y la Quinta Disposición Transitoria del Decreto Legislativo N° 1041, (2008-08-13)
 29. R.M N° 358-2008-MEM/DM.- Declaran la existencia de congestión en el suministro de gas natural para fines de generación eléctrica (2008-08-02)
 30. R. M N° 319-2008-MEM/DM,- Definen lineamientos para el desarrollo eficiente de la transmisión eléctrica (2008-07-08)
 31. D.S N° 037-2008-EM.- Disposiciones Especiales Temporales en la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2008-07-09)
 - o FE DE ERRATAS DEL DECRETO SUPREMO N° 037-2008-EM
 32. D.S N° 035-2008-EM.- Modifican artículo del Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) (2008-07-05)
 33. D.L N° 1041.- Que modifica diversas normas del marco normativo eléctrico (2008-06-26)
 - o FE ERRATAS D.L N° 1041
 34. D.L N° 1058.- Que promueve la inversión en la actividad de generación eléctrica con recursos hídricos y con otros recursos renovables. (2008-06-26)
 35. D.S N° 034-2008-EM .- Sobre medidas para el ahorro de energía en el Sector Público, (2008-06-16)
 36. D.S N° 031-2008-EM.- Sobre Modifican disposiciones referidas al Sistema Prepago de Electricidad (2008-06-11)

37. D.S N° 016-2008-vivienda.-Sobre el Reglamento de la Ley N° 28858, Ley que complementa la Ley N° 16053, Ley que autoriza al Colegio de Ingenieros del Perú, para supervisar a los profesionales de Ingeniería de la República. (2008-06-06)
38. R.D N° 016-2008-EM/DGE.- (2008-05-24)
39. Ley N° 29229.- Ley que modifica la Ley N° 28790, Ley que excluye a los suministros de predios agrícolas para uso de producción agraria del pago por concepto de alumbrado público (2008-05-16)
40. D.S N° 027-2008-EM, Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES), (2008-05-03)
41. Decreto Legislativo 1002.- Regula la inversión en Sistemas Eléctricos Rurales (SER) ubicados en zonas de concesión (2008-05-02)
42. R.M N° 116-2008-MEM/DM.- Determinan monto específico para el mecanismo de compensación de los sistemas aislados (2008-04-03)
43. R.M N° 175-2008-MEM/DM.- Sobre modificaciones del Código Nacional de Electricidad - Utilización (2008-04-22)
44. R.M N° 202-2008-MEM/DM, Fijan Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN para el período mayo 2008 - abril 2012, (2008-04-30)
45. Decreto Supremo 022-2008-EM.- Modifican diversos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (2008-04-04)
46. D. S N° 006-2008-VIVIENDA.- Sobre Normas reglamentarias de la Ley N° 29128, Ley que establece la Facturación y Forma de Pago de Servicios de Energía y Saneamiento para Inmuebles de Uso Común, (2008-03-06)
47. D.S N° 002-2008-EM.- "Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos", (09-01-2008)
48. D.S N° 001-2008-EM: Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final de la Ley N° 28832 (Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica), (2008-01-05)
49. Ley N° 29179.- Ley que establece mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado, (2008-01-03)
50. D.L N° 29178, Ley que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, (2008-01-03)
51. D.U. N° 109-2009, Dictan Disposiciones para facilitar la exportación temporal de electricidad y reducir cargos a los usuarios del servicio publico de electricidad
52. R.M. 119-2010-MEM-DM; Se faculta a la dirección General de Electrificación Rural del Ministerio de Energía y Minas a convocar los procesos de selección respectivos, a fin de proceder a la elaboración de expedientes técnicos y ejecución de obras de Electrificaron Rural, que sean transferidos por los Gobiernos Locales detallados en anexo (2010-03-12).

12.8. NORMAS TÉCNICAS RURALES

1. R.D. N° 016-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de montaje de líneas y redes primarias para electrificación rural, publicada el 2004-01-31
2. R.D. N° 017-2003-EM/DGE.- Norma DGE “alumbrado de vías públicas en áreas rurales” publicada el 2004-01-31
3. R.D. N° 018-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de obras civiles para subestaciones para electrificación rural” , publicada el 2004-01-31
4. R.D. N° 019-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de obras civiles para subestaciones para electrificación rural , publicada el 2004-01-31

5. R.D N°020-2003-EM/DM.- Especificaciones técnicas de montaje de redes secundarias con conductor autoportante para electrificación rural, publicada 2004-01-31
6. R.D. N° 021-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de montaje electromecánico de subestaciones para electrificación rural, publicada el 2004-01-31
7. R.D. N° 022-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas para las obras civiles y el montaje electromecánico de líneas de transmisión para electrificación rural, publicada el 2004-01-31
8. R.D. N° 023-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de soportes normalizados para líneas y redes secundarias para electrificación rural.
9. R.D. N° 024-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas de soportes normalizados para líneas y redes primarias para electrificación rural.
10. R.D. N° 025-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas para el suministro de materiales y equipos de redes secundarias para electrificación rural.
11. R.D. N° 026-2003-EM/DGE.- Especificaciones técnicas para el suministro de materiales y equipos de líneas y redes primarias para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 026-2003 EM/DGE, publicada el 2004-02-12
12. R.D. N° 027-2003-EM/DGE.- Norma DGE "Especificaciones técnicas para el suministro de materiales y equipos de subestaciones para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 027-2003 EM/DGE, publicada el 2004-02-12.
13. R.D. N° 028-2003-EM/DGE.- Norma DGE "Especificaciones técnicas para el suministro de materiales y equipos de líneas de transmisión para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 028-2003 EM/DGE, publicada el 2004-03-02
14. R.D. N° 029-2003-EM/DGE.- Norma DGE "Especificaciones técnicas para los estudios de geología y geotecnia para electroductos para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 029-2003 EM/DGE, publicada el 2004-03-02
15. R.D. N° 030-2003-EM/DGE.- Norma DGE "Especificaciones técnicas para levantamientos topográficos para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 030-2003 EM/DGE, publicada el 2004-03-02
16. R.D. N° 031-2003-EM/DGE.- Norma DGE "Bases para el diseño de líneas y redes secundarias con conductores autoportantes para Electrificación Rural" aprobada con Resolución Directoral N° 031-2003 EM/DGE, publicada el 2004-03-02
17. R.D N° 030-2005-EM/DGE .- Reglamento Técnico Especificaciones Técnicas y Ensayos de los Componentes Sistemas Fotovoltaicos Domésticos hasta 500 Wp 20-05-2005
18. R.D. N° 005-2006-EM/DGE.- Referido a la Modificación de la "Especificación Técnica ETS-LP-06 Aisladores Tipo Pin de Porcelana", publicada el 31/01/2006
19. Resolución Directoral N° 042-2006 EM-DGE.- Especificación Técnica ETS-RS-15 Luminarias para Lámparas fluorescentes Compactas; publicada en diario el peruano el 05 de mayo del 2006
20. Ley N° 28749 .- Ley General de Electrificación Rural; publicada el 1/06/2006
21. Ley 28546.- Ley de Promoción y Utilización de Recursos Energéticos Renovables no Convencionales en Zonas Rurales, Aisladas y de Frontera del País.(16/06/2006)
22. Resolución Directora N° 003-2007-EM/DGE.- Especificaciones Técnicas y Procedimientos de Evaluación del Sistema Fotovoltaico y Sus Componentes para Electrificación Rural (22/02/2007)
23. Decreto Supremo N° 025-2007-EM.- Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural (03/05/2007)

24. Decreto Supremo N° 026-2007-EM .- Sobre la Fusión del Proyecto de Mejoramiento de la Electrificación Rural, mediante la aplicación de Fondos Concursables Proyecto - FONER y de la Dirección Ejecutiva de Proyectos - DEP (05/05/2007)
25. Decreto Legislativo 1001.- Que regula la Inversión en sistemas eléctricos rurales (SER) ubicados en zonas de concesión (2008-05-02)
26. Decreto Legislativo N° 1002 .- De Promoción de la inversión para la generación de electricidad en el uso de energías renovables (2008-05-02)
27. Ley N° 29229.- Ley que modifica la Ley N° 28790, Ley que excluye a los suministros de predios agrícolas para uso de producción agraria del pago por concepto de alumbrado público.
28. R.D N° 016-2008-EM/DGE.- Norma Técnica de la calidad de los servicios eléctricos rurales (24-05-2008)
29. R.D N° 034-2008-EM/DGE; sobre: Modifican numerales y Tablas de Datos Técnicos Garantizados de la “Especificación Técnica ETS-RS-01” y de la “Especificación Técnica ETS-LP-01 Postes de Concreto Armado”, (2009-21-01)
30. D.S N° 011-2009-EM; sobre: Modifican Decreto Supremo N° 025-2007-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural (2009-10-02)
31. R.M N° 113-2009-MEM/DM; sobre: Delegan facultades al Viceministro de Energía y al Director General de Electrificación Rural (2009-26-02)

12.9. TRANSFERENCIA DE FUNCIONES A REGIONES

1. D.S. N° 068-2006-PCM (2006-10-13) Establecen disposiciones relativas a la culminación de las transferencias programadas a los gobiernos regionales y locales
2. R.M N° 550-2006-MEM/2006 (2006-11-18) Declaran que diversos gobiernos regionales del país han concluido el proceso de transferencia de funciones sectoriales en materia de energía y minas.