



Contenido

Editorial

- Comportamiento mensual del Mercado Eléctrico.....Pág 2
- Producción de energía del mercado eléctrico a noviembre 2006Pág 3
- Costo Marginal y Precio en barra de energía activa mensual – SEIN a noviembre 2006..... Pág 3
- Consumo de gas natural en el sector eléctrico a noviembre 2006 Pág.4
- Diagrama de despacho de carga por fuente de energía. Pág.4
- Noticias del sector energético Pág.5
- Misceláneas del sector en el ámbito internacional Pág.6
- Logros de la Dirección General de Electricidad–MEM Pág 7
- Sumilla de Normas Legales Pág.8
- Visita la página Web del MEM Pág 8

DESAFIOS ENERGÉTICOS PARA ASEGURAR EL ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA

Del 12 al 14 de noviembre del presente año se realizó en el Cusco la 41ª. Reunión de Altos Ejecutivos de Empresas y Organismos de la Comisión de Integración Energética Regional, CIER, y contó con la participación de representantes de Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Chile y Perú.

El Seminario sobre los "Desafíos Energéticos para la Seguridad de Abastecimiento en Sudamérica y América Central" tuvo como objetivo principal analizar y debatir la situación actual y futura de los recursos energéticos, teniendo en cuenta los escenarios propios de un entorno inestable en aspectos institucionales, regulatorios y decreciente inversión en la región, con el fin de poder satisfacer una demanda creciente, así como establecer lineamientos para promover la seguridad del abastecimiento y encausar nuestros mercados a un desarrollo sustentable por medio de la integración y la eficiencia energética.

Dada la trascendencia del evento, éste fue oficializado por el Ministerio de Relaciones Exteriores mediante Resolución Ministerial No.1161/RE. Su organización estuvo a cargo del PCIER, Comité Peruano de la CIER. La Comisión de Integración Regional - CIER es un organismo integrado por más de 200 empresas eléctricas de servicios eléctricos de los diez países de América del Sur y cuatro países de América Central, cuya fundación tuvo lugar en 1964.

Representantes de Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Chile, como invitados especiales, con la intervención del Ministro de Energía y Minas de Perú, y funcionarios del sector, se conformó el primer panel sobre Política Energética e Institucional-Visión de los Gobiernos. En los demás paneles, también se contó con la participación de expertos de reconocida trayectoria técnica y profesional.

Importantes temas de política energética e institucional, oferta, demanda, matriz energética de las naciones que integran la CIER, inversiones requeridas para el desarrollo energético regional, así como mercados de regulación y riesgos, integración energética, eficiencia energética y desarrollo sustentable, fueron expuestos por especialistas de reconocido prestigio internacional en el ámbito energético de América Latina y España.

En el citado Seminario se organizaron 27 ponencias de nivel internacional orientadas a temas específicos que fueron desarrollados en 6 paneles que se detallan a continuación: Panel 1 - Desarrollo y Políticas Energéticas, Panel 2 - Oferta, Demanda, Panel 3 - Inversión, Panel 4 - Mercados y Regulación, Panel 5 - Integración Energética, Panel 6 - Eficiencia Energética.

Por su parte, el Arq. Juan Valdivia Romero, Ministro de Energía y Minas, tuvo a su cargo una exposición sobre la política energética nacional, la cual indicó está basada en la expansión de la oferta para cubrir oportunamente la creciente demanda nacional, con tendencia al autoabastecimiento energético y a la diversificación de fuentes, sobre la base del importante potencial de recursos disponibles como el hídrico, gas natural y otros renovables como la energía eólica y geotérmica, a ser eficientemente explotados en armonía con el medio ambiente, para mejorar la calidad de vida de la población.

Dirección General de Electricidad



La 41ª. Reunión de Altos Ejecutivos de Empresas y Organismos de la Comisión de Integración Energética Regional - CIER que se realizó en el Cusco – Perú.





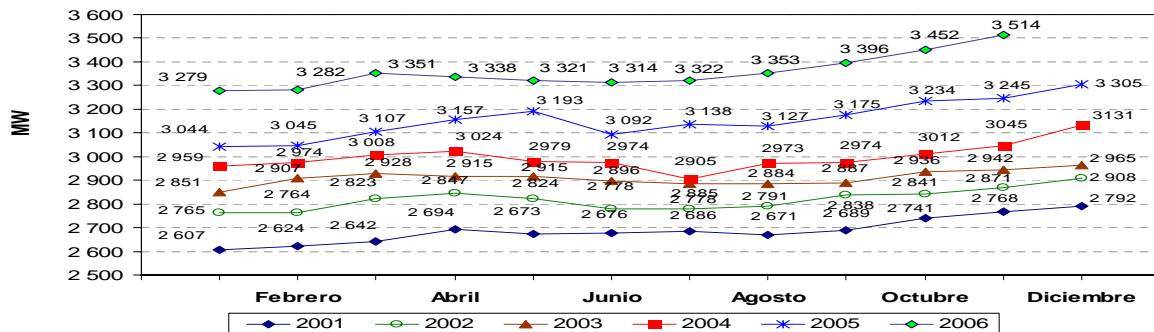
COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE NOVIEMBRE 2006

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en noviembre del año 2006 fue 3 514 MW (registrada el día 23 de noviembre, a las 19:30 horas), cifra que representó un incremento de 8 % respecto a la máxima demanda del mes de noviembre del año 2005. Asimismo, se mantuvieron incrementos importantes relacionados a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2004, 2003, 2002 y 2001 de 15 %, 19 %, 22 % y 27 %, respectivamente.

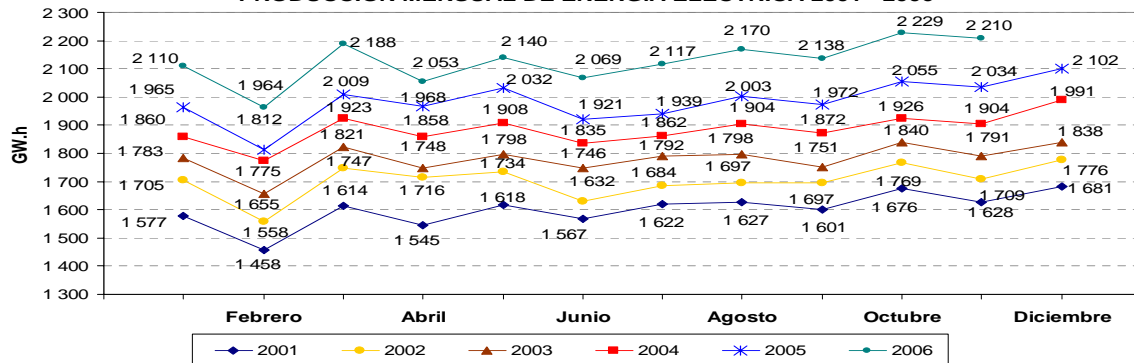
La producción mensual del mercado eléctrico en noviembre del año 2006 fue 2 210 GW.h, es decir superior en 8,6%, 16,1%, 23,4%, 29,3 % y 35,8% respecto a la producción del mismo mes de los años 2005, 2004, 2003, 2002 y 2001, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en noviembre del año 2006 fue de 1 938 GW.h, con un 8,8 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de noviembre 2004, este aumento fue 16,2 %, y con respecto al año 2003, 2002 y 2001, los incrementos fueron 24,2 %, 30,5 % y 36,2 %, respectivamente.

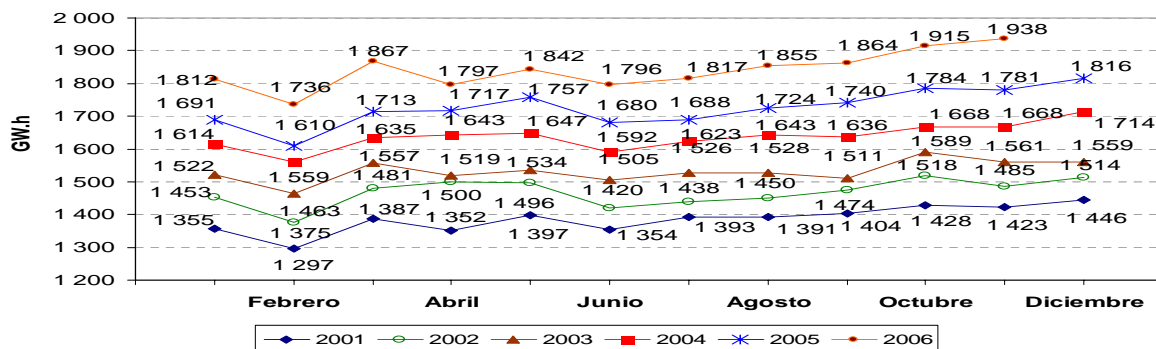
MÁXIMA DEMANDA MENSUAL EN EL SEIN 2001 - 2006*



PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2001 - 2006*



VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2001 - 2006*



(*) Preliminar al 11.12.06

1 / Mercado Eléctrico: conformado por el mercado atendido por las empresas concesionarias y entidades autorizadas para generar energía eléctrica para el servicio público.



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

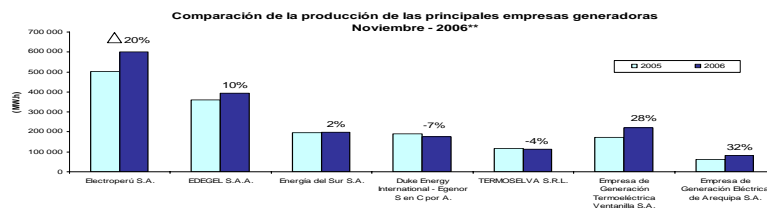
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Noviembre			Acumulado (Enero -Noviembre)		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	500 992,1	599 597,1	20%	6 318 525,5	6 719 077,5	6%
2	EDEGEL S.A.A.	359 151,6	395 281,6	10%	4 143 459,5	4 550 579,1	10%
3	Energía del Sur S.A.	195 405,5	199 479,5	2%	1 351 576,6	2 010 815,4	49%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	190 014,1	176 863,7	-7%	1 881 584,1	1 897 576,6	1%
5	TERMOSELVA S.R.L.	117 529,3	112 832,9	-4%	1 187 344,6	1 056 588,3	-11%
6	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	172 712,2	221 070,2	28%	1 692 822,8	1 583 775,4	-6%
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	62 975,7	83 359,6	32%	705 809,8	1 000 922,8	42%
8	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	80 856,0	90 253,1	12%	963 994,9	1 008 964,4	5%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	68 814,7	52 223,6	-24%	471 231,5	560 182,4	19%
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	62 066,1	61 282,0	-1%	684 203,9	678 463,1	-1%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	71 629,9	78 636,4	10%	674 253,2	693 351,3	3%
12	Otros	113 748,4	138 728,1	22%	1 489 223,3	1 624 800,5	9%
TOTAL		1 995 895,5	2 209 607,8	11%	21 564 029,8	23 385 096,7	8%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE III			Octubre		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	1,671,603.4	1,843,457.8	10%	579 698,2	622 440,9	7%
2	EDEGEL S.A.A.	1,071,183.7	1,235,363.4	15%	362 710,9	380 534,0	5%
3	Energía del Sur S.A.	499,941.0	594,915.4	19%	207 661,7	207 888,6	0%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	324,133.6	363,660.8	12%	176 928,5	133 048,7	-25%
5	TERMOSELVA S.R.L.	353,564.1	372,240.2	5%	119 945,8	116 374,4	-3%
6	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	612,222.5	501,385.4	-18%	102 775,4	246 527,9	140%
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	187,218.3	266,452.6	42%	65 227,0	85 038,1	30%
8	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	234,863.8	258,129.5	10%	93 773,3	101 805,1	9%
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	213,245.6	217,601.8	2%	68 106,6	72 566,5	7%
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	190,927.7	188,827.7	-1%	64 418,0	63 504,0	-1%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	136,041.3	139,860.2	3%	59 002,5	56 700,4	-4%
12	Otros	427,510.0	442,706.7	4%	25 166,5	142 814,0	467%
TOTAL		5,922,454.9	6,424,601.5	8%	1 925 414,6	2 229 242,7	16%

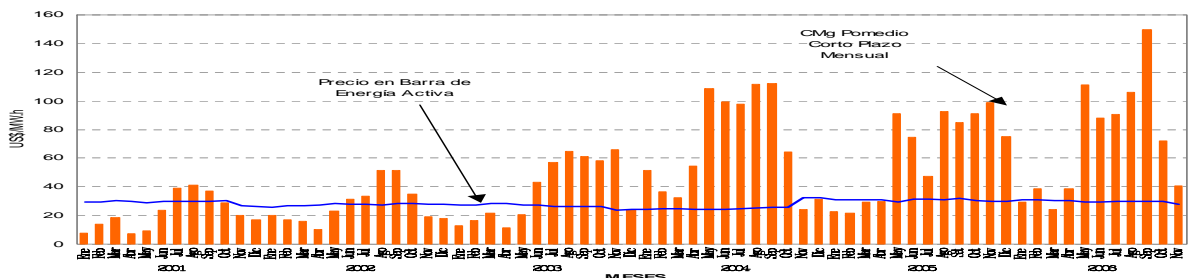
* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)

** Preliminar



**Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa**

US\$/MW.h mes -2006	Costo Marginal	Precio en Barra
Setiembre	149,80	29,69
Octubre	71,89	29,95
Noviembre	40,59	27,96



Fuente: COES-SINAC



CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO
Comportamiento mensual - noviembre 2006

Gráfico N° 1

A partir del mes de noviembre del año 2006, inició sus operaciones la Central Térmica de Chilca 1 de Enersur (169,2 MW)¹, es de ciclo simple y esta compuesta por un grupo turbina a gas – generador. La energía eléctrica producida por dicha central es para el servicio público de electricidad a través del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

La energía producida con gas natural desde enero al mes de noviembre del presente año fue 3 423 GW.h, habiéndose consumido 990,1 millones de metros cúbicos en dicho periodo.

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de noviembre 2006 alcanzó los 126,5 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 6,7% respecto a igual periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de noviembre fue de 438,4 GW.h y aumentó 7,6% con relación al mismo mes del año 2005. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción para el mercado eléctrico, por fuentes de energía tanto en noviembre 2005, así como 2006.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de noviembre del año 2006 fueron 20,5%, 74,0%, 2,1%, 3,4%, respectivamente.

En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la generación mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla** y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado. La producción de energía eléctrica de la C.T. Chilca 1 y el consumo de gas natural de dicha central ha sido mínima, razón por la cual no se puede visualizar en los respectivos gráficos.

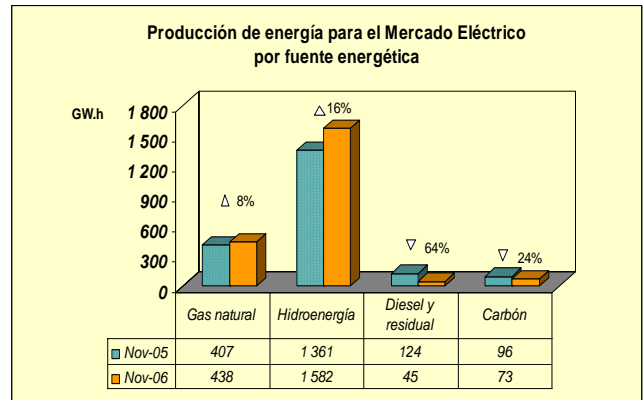
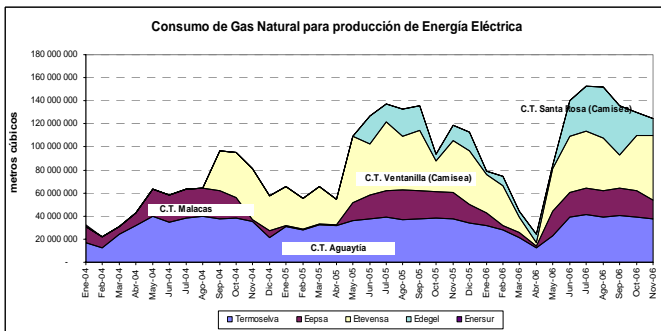
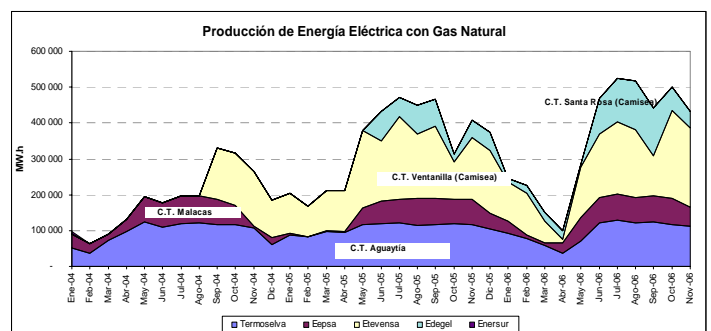


Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE
 SINAC

Gráfico N° 3



Fuente: COES -

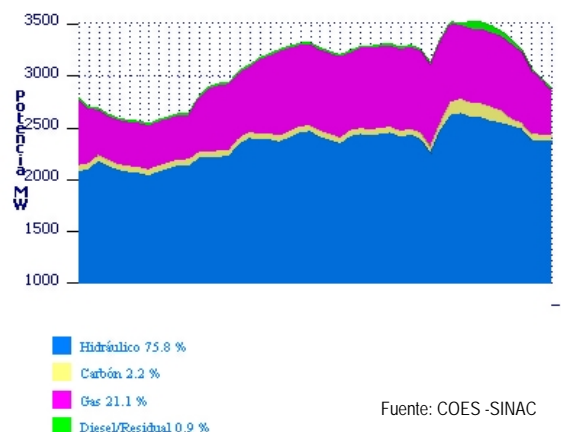
DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el despacho diario de carga correspondiente al 23 de noviembre del año 2006 se presenta el Gráfico N° 4. En este periodo, el 21,1 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 2,2% con carbón y 0,9 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 75,8 % del total de energía producida.

Fuente: COES - SINAC

* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM).
 1/ Autorización otorgada por el MEM/DGE/DCE.

Despacho por Fuente de Energía Gráfico N° 4



Fuente: COES -SINAC



ARGENTINA

Gobierno anunciará acuerdos para ampliar generación eléctrica

El Gobierno anunciará la próxima semana la incorporación de 420 MW de generación adicional a partir del segundo semestre de 2007. Por un lado, la sociedad local que opera la central térmica Güemes en la provincia de Salta emprenderá una inversión de 200 MUS\$ para agregar un ciclo combinado que aportará 200 MW. La mayor parte de la financiación para ampliar Güemes saldrá de la venta anticipada de la energía a los grandes usuarios. Por otro lado, las autoridades del ministerio de Planificación cerraron un acuerdo con la empresa Termoandes para enganchar al sistema interconectado una de las dos usinas de 220 MW que actualmente no está produciendo para el mercado chileno. Las máquinas de Termoandes fueron instaladas en la década del '90 para despachar energía a la región norte de Chile, pero la demanda trasandina no fue la esperada y ahora la norteamericana AES que opera las centrales acordó con el Gobierno el ingreso de 220 MW al mercado local. Para que la usina de Termoandes comience a enviar energía a la red nacional, la transportista Transnoa tiene que hacer la línea de interconexión en 132 KV entre Güemes y Salta. La obra estará lista para mediados de 2007 y también servirá para el transporte de los 200 MW adicionales que entregará la central Güemes. En tanto, el Gobierno tiene la mira puesta en el verano y espera que se cumpla sin retrasos el cronograma de rehabilitación de las usinas que quedaron fuera de servicio a fines de setiembre y principios de octubre. En 10 días, debería reincorporarse al sistema la máquina de 350 MW de Dock Sud, para el 30 de noviembre la turbina averiada de Central Puerto de 370 MW, y en el caso de la central nuclear de Atucha I, el retorno de los 357 MW recién se concretaría el 30 de diciembre. (Clarín, 17/11/2006)

BOLIVIA

Bolivia redujo suministros de gas a Brasil y Argentina

Bolivia redujo de forma temporal sus envíos de gas a Brasil y Argentina para permitir que la empresa brasileña Petrobras reparé de forma definitiva unos ductos que recolectan gas natural y petróleo de los campos Sábalo y Margarita, de Tarija, y que quedaron dañados en abril por causa de las lluvias. Los trabajos de reparación comenzaron el 11 de noviembre y concluirán el 3 de diciembre, según un comunicado de la compañía estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB). La empresa no proporcionó informes sobre el volumen de reducción del suministro a cada país. La reducción del volumen exportado a la Argentina repercutió de inmediato en el suministro del energético de este país a Chile, donde inicialmente dejaron de recibir 3 Mm³. (Los Tiempos, 17/11/2006)

CHILE

Endesa ganó 54% de los GWh licitados por las distribuidoras

Endesa obtuvo 54,3% del total de 11.760 GWh que licitaron para 2010-2024 las distribuidoras Chilectra, Chilquinta Energía, CGE Distribución y los grupos Saesa y EMEL. La compañía, que se anotó contratos por 6.395 GWh, ganó licitaciones con todas las distribuidoras. En este primer proceso, en el que se logró adjudicar el 92% de la demanda licitada, el precio promedio de las ofertas se situó en 52,6 US\$/MWh, lejos del techo de 61 US\$/MWh establecido por la autoridad. Chilectra, que tenía en licitación 4.500 GWh al año,

adjudicó 3.300 GWh entre Endesa y Guacolda, los restantes 1.200 GWh por adjudicar quedaron en consulta con AES Gener, con un promedio de US\$ 57,9 por MWh. En tanto, Chilquinta licitó dos bloques, uno de 430 GWh, que quedó completamente adjudicado a Endesa y el segundo fue de 377 GWh por año, del cual 188,5 GWh quedaron para Endesa y el resto está en consulta, también con AES Gener. Saesa, licitó un bloque fijo de 3.000 GWh entre a Endesa y Colbún a un precio promedio de US\$ 50 MWh. Por su parte, CGE Distribución, licitó un bloque de 1.700 GWh con un promedio de US\$ 55,5 por MWh, valor cercano al que Emel adjudicó a Endesa el 50% de su suministro en el Sistema Interconectado Central. (Estrategia, 14/11/2006)

COLOMBIA

ISA recibió aval de las autoridades peruanas para comprar a Transmantaro

ISA podrá finalizar la compra de las acciones de Hydro Québec International y del Fondo de Trabajadores de Québec que tenían el 50,8 por ciento de los títulos del Consorcio Transmantaro.

La firma colombiana ha comprado paulatinamente la totalidad de los títulos de este consorcio. (La República 15/12/2006)

PERÚ

Inversión para electrificación rural

La inversión en electrificación rural en cinco años alcanzaría un total de 590 MUS\$, lo que permitiría beneficiar a una población de 2.9 millones de habitantes, afirmó el ministro de Energía y Minas, Juan Valdivia. Esta inversión permitirá incrementar el coeficiente de electrificación nacional de 78.1% en el 2005 a 88% a fines del 2011. El ministro también dijo que el gobierno desea adelantar inversiones de electrificación rural en el período 2006 con el objetivo de que el Perú se ubique dentro del promedio latinoamericano de cobertura. Subrayó que en el sector eléctrico se busca promover el uso de los recursos en un contexto de fomento a la descentralización y desarrollo regional. (La República, 14/11/2006)

TGP descarta problemas en ductos

La empresa Transportadora de Gas del Perú (TGP), encargada del transporte del gas de Camisea, presentó al Ministerio de Energía y Minas su informe sobre los trabajos realizados para el mejoramiento del sistema de transporte de líquidos, donde se descartó problemas en el estado del ducto.

Ricardo Ferreiro, gerente general de TGP, refirió que de acuerdo a los análisis realizados por la empresa, "no existen problemas en las soldaduras, y no hay fisuras ni tuberías afectadas por la corrosión".

En ese sentido, dijo que si en el futuro suceden nuevos accidentes en los ductos no serían por anomalías en el sistema de transportes sino por la inestabilidad del suelo. (La República 15/12/2006)



La **Comisión de Integración Energética Regional – CIER**, fundada 1964, es un Organismo integrado por más de 200 Empresas Eléctricas de Servicios Eléctricos de los 10 países de América del Sur y una Empresa Miembro Asociada: UNESA de ESPAÑA. Además existen Entidades Vinculadas, actualmente son 4 empresas eléctricas centroamericanas: EGE Haina (República Dominicana), EDE Este (República Dominicana), AES El Salvador (El Salvador) y CNFL (Costa Rica). Su objetivo es desarrollar actividades de cooperación técnica, científica y empresarial entre ellas y promover la integración de los Sistemas y Mercados Eléctricos del ámbito Sudamericano.

La CIER se ha constituido en el foro natural para el intercambio de informaciones, conocimientos y experiencias de interés para los sectores eléctricos de la Región. Al mismo tiempo sus reuniones internacionales son lugares de encuentro de los ejecutivos, ingenieros y técnicos de las empresas. La CIER propicia así oportunidades útiles para formalizar acuerdos, convenios y negocios, cumpliendo un rol cada vez más importante en el proceso de cambio, desregulación e integración que actualmente vive el sector eléctrico.

La CIER, para ayudar al desarrollo de las empresas miembros en el actual ambiente competitivo y de globalización, desarrolla sus actividades según las áreas de gestión de las Empresas en el Mercado Eléctrico o sea, Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Asuntos Corporativos.

Asimismo, la CIER mantiene contactos de relación institucional con entidades como: el Banco Mundial, la Corporación Andina de Fomento (CAF), EUROELECTRIC de la Unión Europea, el Departamento de Energía (DOE) de USA, IEA, WEC, CIGRE, CIRED y otros, representando al dinámico sector del servicio eléctrico de Sudamérica.

El **Comité Nacional Peruano de la CIER, denominado PECIER**, es miembro de la CIER desde su fundación. Con Resolución Ministerial de Energía y Minas N° 421-75-EM-DGE, del 11 de Mayo de 1975, se declaró de interés del Sector la pertenencia del Perú a la CIER y la existencia del PECIER. Con similar Resolución N° 577-77-EM-DGE, del 25 de Octubre de 1977, se aprobó sus Estatutos.

El PECIER, como Comité Nacional Integrante de la Comisión de Integración Energética Regional CIER, ha tenido efectiva participación en el Proyecto de renovación y reestructuración CIER 2000 – 2001. En concordancia con el desarrollo actual del sector eléctrico, el PECIER ha adoptado una nueva estructura de organización y de gestión. Asimismo, ha preparado y circulado un nuevo Estatuto que debe ser aprobado en plazo inmediato para oficializarlo.

El Comité Nacional Peruano de la CIER – PECIER, esta constituido por 20 Empresas de Servicio Eléctrico (06 de Generación, 03 de Transmisión y 11 Distribuidoras) y 4 organismos vinculados al sector eléctrico.

OBJETIVO

Contribuir al desarrollo de las actividades eléctricas en el Perú y al afianzamiento de la integración eléctrica entre los países que forman parte de la CIER.

FINES

- 1.-Contribuir a la mayor eficiencia de las empresas y organismos que se ocupan del servicio eléctrico en el país en los diferentes modos de generación, transmisión y distribución.
- 2.-Apoyar la asistencia y la cooperación técnica, científica, económica y jurídica entre las empresas y organismos, brindando la formación, perfeccionamiento, capacitación y la transparencia de informaciones, conocimientos, experiencias y estudios.
- 3.-Permitir el desarrollo de proyectos con alcance nacional en el establecimiento de las interconexiones eléctricas zonales, regionales y nacional.
- 4.-Apoyar la adopción de las especificaciones generales y normas técnicas con los miembros de la CIER.
- 5.-Contribuir al uso racional de la energía eléctrica y al fomento de la utilización de los recursos naturales con sujeción a las normas de preservación ambiental.

Fuente: www.pecier.org.pe.





Durante el mes de noviembre del año 2006, se han cumplido metas establecidas por la Dirección General de Electricidad Energía y Minas, entre las cuales se encuentran las siguientes:

1. Concesiones Definitivas

- o Mediante la Resolución Suprema N° 068-2006-EM, publicada el 2006.11.12, se otorgó a favor de Energía del Sur S.A. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en las Líneas de Transmisión de 220 kV que conectan la Central Termoeléctrica Chilca con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, ubicadas en el distrito de Chilca, provincia de Cañete, departamento de Lima.
- o Mediante la Resolución Suprema N° 069-2006-EM, publicada el 2006.11.12, se otorgó a favor de Electronorte S.A. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en la Línea de Transmisión de 22,9/13,2 kV PSE Bagua I Etapa, ubicada en las provincias de Bagua y Utcubamba, departamento de Amazonas.
- o Mediante la Resolución Suprema N° 070-2006-EM, publicada el 2006.11.15, se aprobó la modificación del Contrato de Concesión N° 055-95, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y EDEGEL S.A.A. por modificación del recorrido de algunos tramos de las Líneas de Transmisión de 60 kV CH Moyopampa-SE Salamanca, CH Moyopampa-SE Balnearios, CH Moyopampa-SE Santa Rosa, CH Callahuanca-SE Huachipa y CH Callahuanca-SE Huampani.
- o Mediante la Resolución Suprema N° 071-2006-EM, publicada el 2006.11.16, se otorgó a favor de Electronoroeste S.A. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en la Línea de Transmisión de 22,9/13,2 kV PSE Chulucanas I Etapa, ubicada en las provincias de Piura y Morropón, departamento de Piura.
- o Mediante la Resolución Suprema N° 072-2006-EM, publicada el 2006.11.16, se aprobó a favor de Electronorte S.A. la regularización de la ampliación de las zonas de concesión definitiva de distribución de Olmos y Motupe, y el Addendum N° 3 al Contrato de Concesión N° 029-94.

2. Concesión Temporal (para realizar estudios)

- o Mediante la Resolución Ministerial N° 530-2006-MEM/DM, publicada el 2006.11.16, se otorgó concesión temporal a favor de Compañía Transmisora Norperuana S.R.L. para realizar estudios relacionados con la actividad de transmisión de energía eléctrica en la futura Línea de Transmisión de 220 kV SE Cajamarca Norte – SE Cerro Corona – SE Carhuaqueiro, ubicada en el departamento de Cajamarca.

3 Servidumbres

- o Se aprobaron 07 servidumbres a favor de las empresas concesionarias y autorizadas del subsector.

4. Dirección de Normas Eléctricas

- o Exposición de la DGE durante la Semana de la "Seguridad Integral de la Provincia de Trujillo", la cual tiene como propósito difundir la normatividad, prevenir riesgos y consolidar una cultura de seguridad en la comunidad mediante el trabajo en equipo de autoridades, instituciones y comunidad. Este evento se realizó por tercer año consecutivo en Trujillo, del 27 de noviembre al 3 de diciembre y fue organizado por HIDRANDINA S.A.
- o Participación de la DGE en el proyecto piloto "Convención de Profesionales en Instalaciones Eléctricas de Distribución y Utilización" convocado por ELECTROSUR S.A., Gobierno Regional Tacna y la Dirección Regional de Energía y Minas-Tacna, evento de 17 horas de duración desarrollado en Tacna el 06 y 07 de diciembre.
- o Exposición de la DGE dentro del programa CASA SEGURA que lidera PROCOBRE -COPPER CONNECTS LIFE en el primer proyecto piloto de Certificación de Competencias de Técnicos Electricistas con SENCICO, con una duración promedio de cuatro semanas. Incluye la parte teórico-normativa, capacitación en instalaciones de fabricantes e importadores relacionados a las instalaciones eléctricas y una evaluación teórica-práctica. Contó con la participación de 50 técnicos invitados. Con la aprobación de la evaluación se les otorgará un Carné de Certificación de Competencia Técnica de Técnico Electricista.
- o Participación de la DGE en la "Semana de la Seguridad y Cuidado del Medio Ambiente", exponiendo los temas de "Distancias Mínimas de Seguridad"- "Código Nacional de Electricidad Utilización". El evento fue organizado por la empresa ELECTROCENTRO S.A. y se llevó a cabo del 15 al 17 de noviembre en la ciudad de Huancayo.
- o El 3 de noviembre se prepublicó en la página web del Ministerio el proyecto de Reglamento Técnico "Especificaciones Técnicas y Procedimientos de Evaluación del Sistema Fotovoltaico y sus Componentes", el cual estuvo disponible hasta el 5 de diciembre de 2006.
- o El 17 de noviembre se prepublicó en la página web del Ministerio la "Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales (NTCSER)", el cual estará disponible hasta el 2 de enero de 2007.
- o El 25 de noviembre se prepublicó en la página web del Ministerio el proyecto de Norma DGE "Procedimientos para la Elaboración de Estudios de Ingeniería y Ejecución de Obras de los Sistemas Eléctricos Rurales", el cual estará disponible hasta el 5 de enero de 2007.



SUMILLA DE NORMAS LEGALES DEL MES DE NOVIEMBRE

- Decreto Supremo N° 069 – 2006 – EM
Aprueban Reglamento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados (28.11.2006)
- Resolución Ministerial N° 536 -2006- MEM/DM, 534 -2006- MEM/DM, 533 -2006- MEM/DM, 532 -2006- MEM/DM, 531 -2006- MEM/DM
Reconocen servidumbres de ocupación sobre bienes de propiedad de propiedad privada a favor de concesiones definitivas de distribución de las que es titular Luz del Sur S.A. A., para la instalación de subestaciones de distribución eléctrica ubicadas en la provincia de Lima. (23.11.2006).
- Resolución Ministerial N° 552 -2006- MEM/DM
Aprueban Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008 (23.11.2006).
- Resolución Ministerial N° 539 -2006- MEM/DM
Designan representante del Ministerio para suscribir modificación al Contrato de Concesión de los Sistemas de transmisión Eléctrica del Estado (ETECEN – ETESUR) con la empresa Red de Energía del Perú S.A. (17.11.2006).
- Resolución Suprema N° 071-2006-EM
Otorgan concesión definitiva a Electronoroeste S.A. para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en las provincias de Piura y Morropón. (16.11.2006).
- Resolución Suprema N° 072-2006-EM
Aprueban regularización de la ampliación de zonas de concesión de distribución de energía eléctrica, solicitada por Electronorte S.A. y el Addendum al contrato de concesión. (16.11.2006).
- Resolución Ministerial N° 530 -2006- MEM/DM
Otorgan concesión temporal a favor de Compañía Transmisora Norperuana S.R.L. para desarrollar estudios relacionados con la actividad de transmisión de energía eléctrica. (16.11.2006).
- Resolución Suprema N° 070-2006-EM
Aprueban modificación de Anexos N° 2 y 4 del Contrato de Concesión N° 055 – 95 celebrado entre el ministerio y Edegel S.A.A. (15.11.2006).
- Resolución Suprema N° 068-2006-EM
Otorgan concesión definitiva a favor de Energía del Sur S.A. para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en líneas de transmisión ubicadas en la provincia de Cañete. (12.11.2006).

Fuente: EL PERUANO - Normas Legales del mes de noviembre - 2006

Página Web del MEM/DGE

- ❖ Informativos Mensuales DGE – Año 2004 – Año 2006
- ❖ Estadística Eléctrica por Regiones – 2005
- ❖ Plegables de Generación, Transmisión y Distribución 2004 - 2005
- ❖ Ventas de energía eléctrica por clasificación CIIU y por departamentos - 2005
- ❖ Evolución de Indicadores del subsector Electricidad Período 1995 – 2004
- ❖ Compendio de Normas del Subsector Eléctrico Año 2006
- ❖ Código Nacional de Electricidad – Utilización
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2005 - 2014
- ❖ Anuarios Estadísticos de 1998 a 2005
- ❖ Boletines Estadísticos.
- ❖ Estadísticas Año 2006

