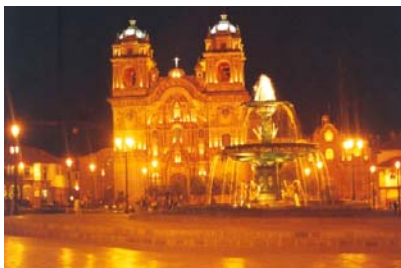




Contenido

Editorial

- Indicadores del mercado eléctrico.....Pág 2
- Despacho de la máxima demanda por fuente octubre 2009..... Pág. 3
- Costo marginal y tarifa en barra del SEIN octubre 2009..... Pág 4
- Comportamiento hidrológico para generar energía..... Pág.5
- Consumo de gas natural en el sector eléctrico. Pág.6
- Noticias del subsector eléctrico..... Pág. 7
- Misceláneas sobre energía Pág.8
- Avances de la Dirección General de Electricidad-MEM Pág 9, 10
- Visite la pagina web del MEM <http://www.minem.gob.pe/> Pág.10



EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS INVOCA CONSUMO EFICIENTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN HOGARES PERUANOS

El 21 de octubre del 2009 se conmemoró el “Día Nacional del Ahorro de Energía, por tal motivo el Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad desarrolló en su sede principal de San Borja, una feria donde se explicó mediante módulos demostrativos temas relevantes como el ahorro de energía, el uso adecuado de los artefactos eléctricos, el consumo eficiente de energía eléctrica y la prevención a los riesgos eléctricos.

Al respecto, el Ministro Pedro Sánchez¹ hizo un llamado a los peruanos a usar eficientemente la energía eléctrica apagando sus luces y cualquier aparato eléctrico que no esté en uso. Añadió que esto debería ser un compromiso sostenible a lo largo de la vida.

Durante un breve recorrido por los módulos de exhibición, el titular del ministerio indicó que cambiar focos incandescentes por lámparas ahorradoras permite ahorrar energía. Del mismo modo, señaló que ahora existen nuevos tomacorrientes e interruptores diferenciales² que evitan las electrocuciones.

En la feria se realizó la exhibición de equipos eficientes que contó con la participación del MINAM, SENCICO, FONAM, e importantes empresas privadas, tales como: GAS CONECTHION, TRANSSSEN, PHILIPS, TERMOINOX, BOSCH, etc. Asimismo, en el auditorio de esta sede ministerial se desarrolló el seminario de capacitación denominado “Uso Eficiente de la Energía y Prevención de Riesgos Eléctricos” .

El Ministerio a través de estas actividades busca que los peruanos reflexionen y tomen conciencia sobre el uso eficiente de la energía porque nos permite cuidar y proteger el medio ambiente, así mismo la creación de una cultura orientada al uso eficiente de los recursos energéticos permite impulsar el desarrollo sostenible del país.

En el marco de esta celebración, la Dirección General de Electricidad organizó actividades importantes a nivel nacional en los departamentos Moquegua, Cajamarca, San Martín (Moyabamba), Loreto (Iquitos), Tumbes, Ucayali (Pucallpa) y Cerro de Pasco; desarrollados por las Direcciones Regionales de Energía y Minas en coordinación con el Ministerio de Educación. Además se efectuaron desfiles de alegorías y pancartas en los diferentes distritos de la capital, en los cuales participaron 150 Instituciones Educativas pertenecientes a ocho (08) UGELS de Lima, a fin de promover el uso adecuado de los artefactos eléctricos. Para disminuir los costos de la electricidad.

Recomendaciones sobre uso eficiente de energía

- Cambiar focos incandescentes por lámparas ahorradoras.
- Apagar las luces cuando no necesitemos de ellas.
- Pintar la casa u oficina con colores claros que permitan mayor visibilidad.
- Mantener la puerta de la refrigeradora bien cerrada, y evitar fugas que requiera mayor corriente eléctrica.
- Planchar, lavar y secar la ropa en tandas grandes para ahorrar energía.
- Planchar durante el día y evitar hacerlo durante la hora punta entre las 18 y 22 horas.
- Se recomienda desconectar los aparatos o artefactos eléctricos que no se estén usando.
- La terma debe ser usada por un tiempo límite.
- No encender la computadora si no se tiene una idea clara del trabajo a realizarse.

DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD

¹ Nota de Prensa del MINEM-337-09

² Actúan abriendo los circuitos en los casos que se presenten corrientes de falla a tierra, están calibrados para actuar para corrientes de 30 mA, las de menor valor son despejadas por la puesta a tierra por ello se deben instalar conjuntamente.



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

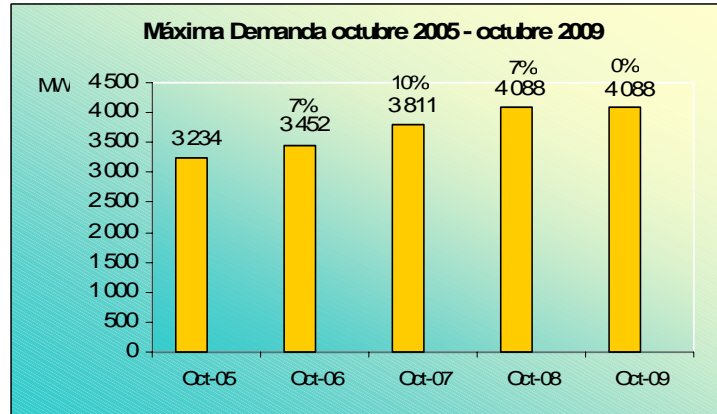


INDICADORES DEL MERCADO ELÉCTRICO

I- INCREMENTOS DE VARIABLES OPERATIVAS DE OCTUBRE 2005 - OCTUBRE 2009

I.1 Máxima Demanda del SEIN

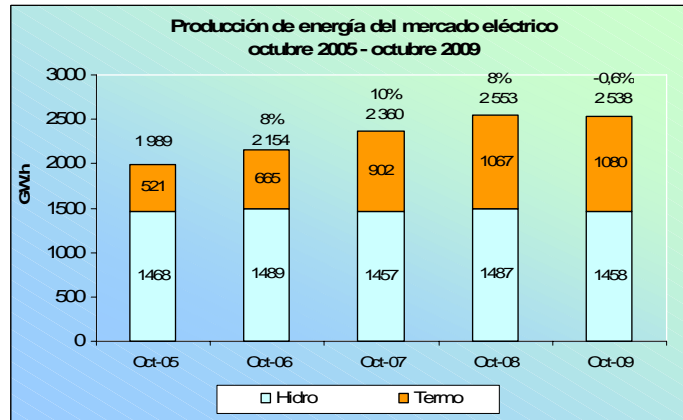
Figura N° 1



Fuente: COES

I.2 Producción eléctrica del Mercado Eléctrico Nacional

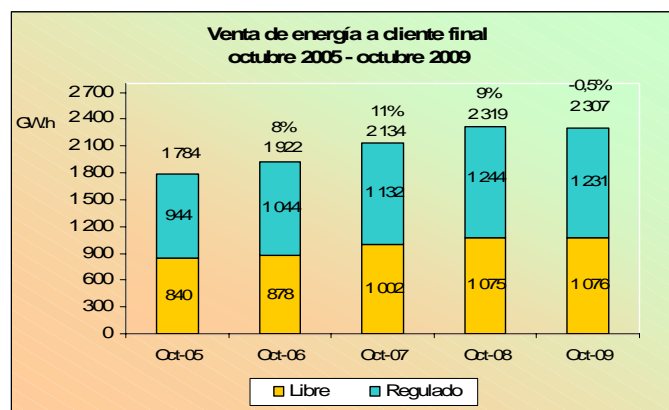
Figura N° 2



Fuente: DGE/EPE

I.3 Venta de energía a cliente final

Figura N° 3



Fuente: DGE/EPE

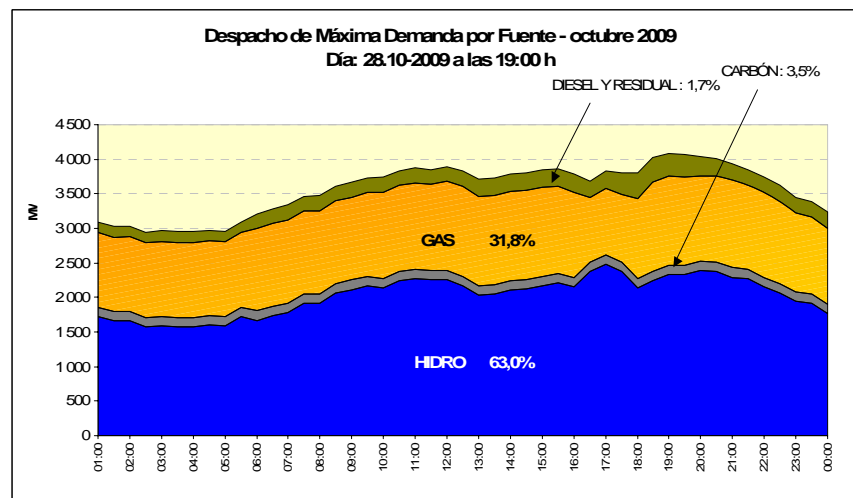


II- DESPACHO DE LA MÁXIMA DEMANDA DE POTENCIA DE OCTUBRE 2009

II.1 POR FUENTES DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 28 de octubre del año 2009 (día de máxima demanda del SEIN de octubre del presente año que ascendió a 4 088 MW) se muestra en el Figura N° 4. En dicho día, 63% se generó con hidroeléctricas, el 31,8% con gas natural, 3,5% con carbón mineral y 1,7% con diesel y residual.

Figura N° 4

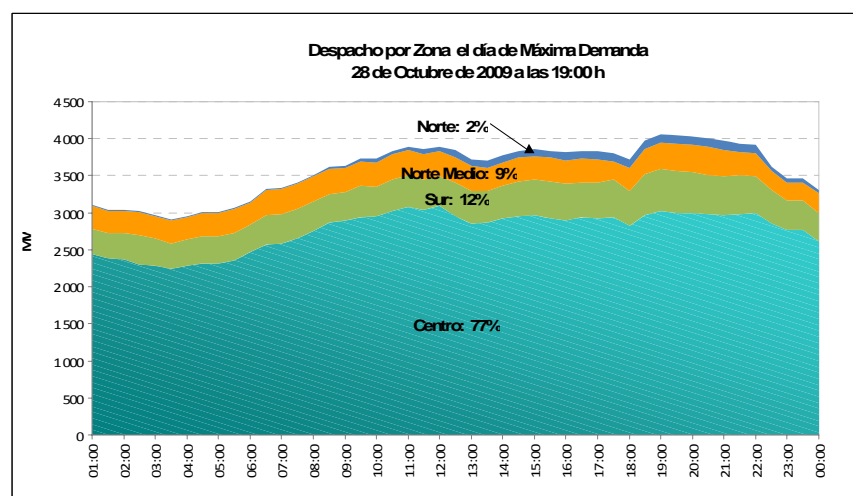


FUENTE: COES

II.2 POR ZONAS

En la Figura N° 5, se muestra la distribución de la energía generada por las centrales por zona de ubicación según el despacho del día 28 de octubre del 2009. Las centrales ubicadas en Centro del país aportaron al SEIN 66 280 MW.h (77,2%), las centrales del Sur entregaron 10 423 MW.h (12,1%), las del Norte Medio 7 637 MW.h (8,9%) y las centrales del Norte 1 471 MW.h (1,7%).

Figura N° 5



FUENTE: COES

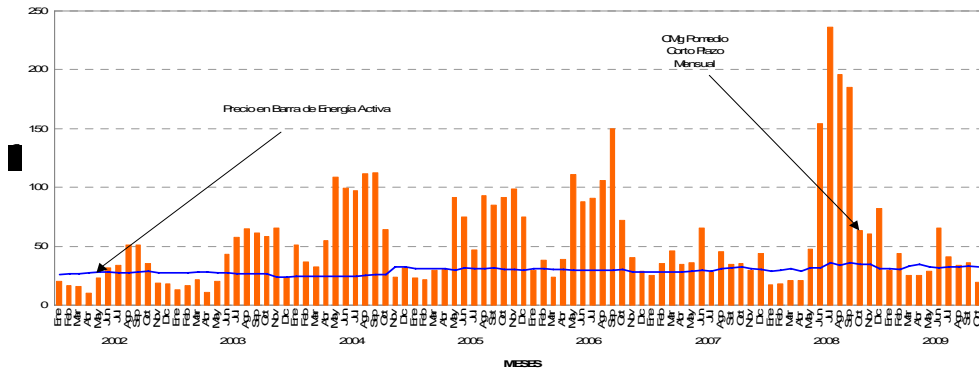


III EL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA DE OCTUBRE 2009

En el mes de octubre 2009 el costo marginal promedio mensual del SEIN fue 45% menor que el mes anterior, y llegó a 19,8 dólares por Megavatio - hora (1,98 cent\$/kW.h) , mientras que el correspondiente precio en barra disminuyó 1% con relación al mes de setiembre con un valor de 32,6 dólares por Megavatio-hora (3,26 cent\$/kW.h). En la Figura N° 6, se puede observar el comportamiento mensual que mantienen los citados indicadores.

Figura N° 6
Evolución mensual del Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa

Mes	Costo Marginal (US\$/MW.h)	Precio en Barra (US\$/MW.h)
Ago-09	33,9	32,2
Sep-09	36,2	32,8
Oct-09	19,8	32,6



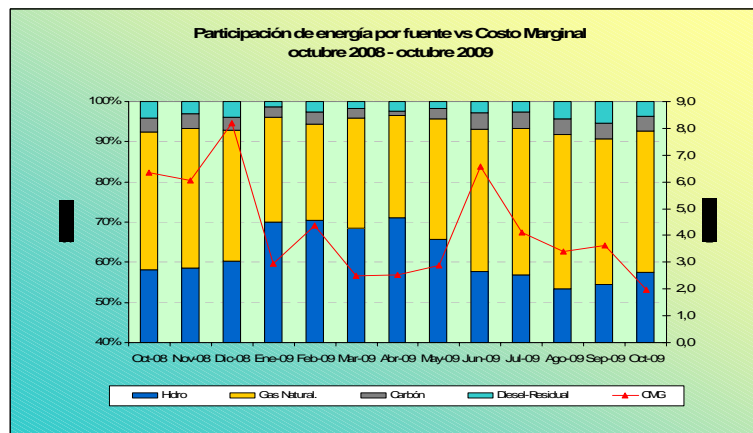
Fuente: COES - octubre 2009

IV. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR FUENTE Y LA EVOLUCIÓN DEL COSTO MARGINAL - OCTUBRE 2008 - OCTUBRE 2009

La producción de energía a nivel del SEIN durante octubre³ 2009 alcanzó 2 541,6 GW.h y fue 0,47% menor respecto al mes de octubre 2008. Asimismo, la energía generada con recurso hídrico fue 1,8% menor respecto al mismo periodo del 2008, con gas natural fue mayor en 2,9%, con diesel - residual disminuyó 12,9% y con carbón resultó 2,8% mayor.

Del total generado en el mes de octubre se observó que el 57,5% corresponde a la producción de energía con fuente hídrica, mientras en octubre 2008 fue 58,2%, tal como se muestra en la figura N° 7. El costo marginal fue 1,98 cent US\$ / kW.h, 69% menor al registrado en el mismo periodo del año anterior.

Figura N° 7



³ Fuente: Estadística de COES - Informe de Operación Mensual - octubre 2009



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad



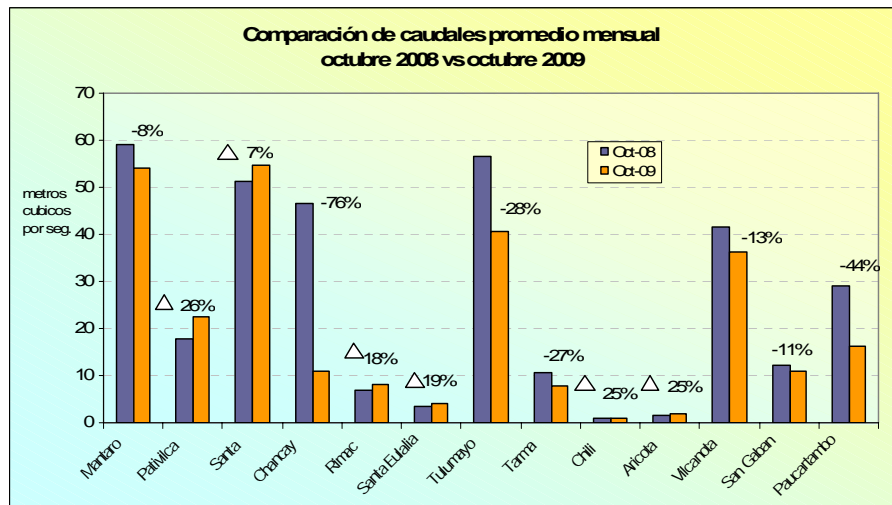
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

V - RECURSOS ENERGÉTICOS

V.1. COMPORTAMIENTO HIDROLÓGICO PARA GENERAR ENERGÍA ELÉCTRICA

En la Figura N° 8, se observa que los caudales de los ríos: Pativilca, Santa, Rimac, Santa Eulalia, Chili, y Aricota se han incrementado con relación al mes de octubre del año 2008, en tanto que los ríos Mantaro, Chancay, Tulumayo, Vilcanota, San Gabán y Paucartambo registraron importantes reducciones.

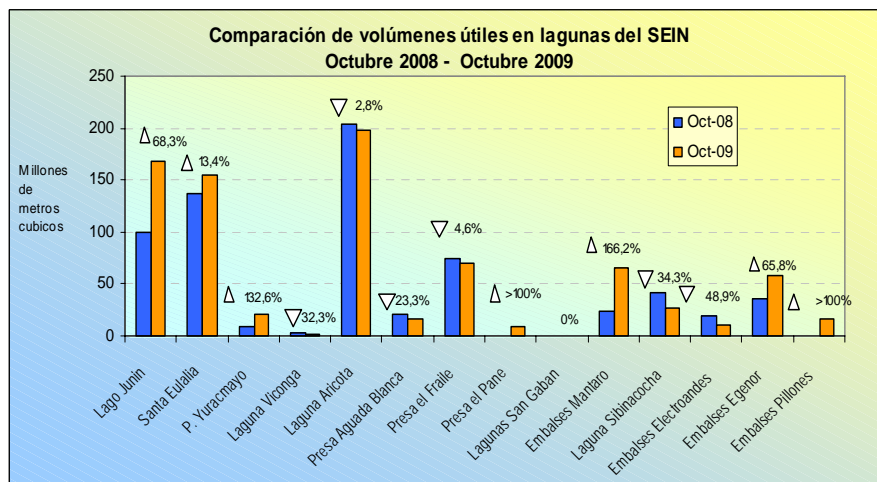
Figura N°8



Fuente: COES-SINAC - octubre 2009

En la Figura N° 9 se muestra las variaciones de los volúmenes útiles de lagunas y embalses en millones de metros cúbicos que abastecen a las centrales hidroeléctricas para generar la energía que entregan al SEIN. En el mes de octubre se registraron incrementos en Lago Junin, Santa Eulalia, Yuracmayo (centrales de Edegel), Embalses Mantaro (C.H. Mantaro y Restitución), Presa El Pañe, embalses de Egenor (C.H. Cañón del Pato) y embalse Pillones (CH. Charcani).

Figura N°9



Fuente: COES-SINAC - octubre 2009



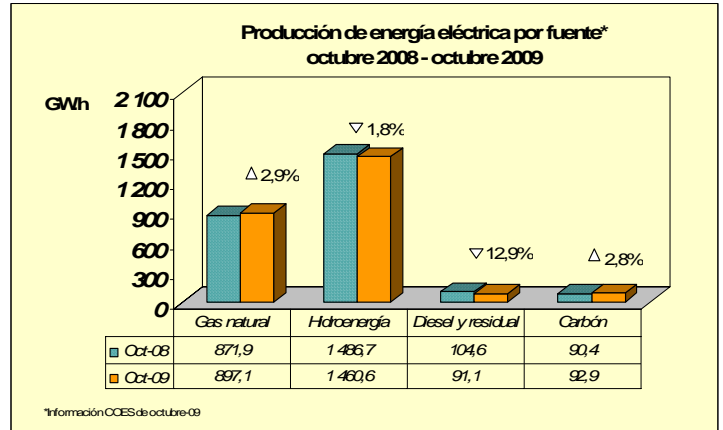
V. 2 CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO

Figura N° 10

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de octubre del año 2009 alcanzó los 225,8 millones de metros cúbicos (7 974,5 millones de pies cúbicos) y fue 3,2 % mayor respecto al mismo periodo del año anterior. El consumo promedio diario ascendió a 257,2 millones de pies cúbicos.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de octubre alcanzó 897,1 GW.h, 2,8% mayor que la producción del mismo periodo del año 2008.

En el mes de octubre, el indicador de Megavatios hora generados por millón de pies cúbicos alcanzó 112,5.

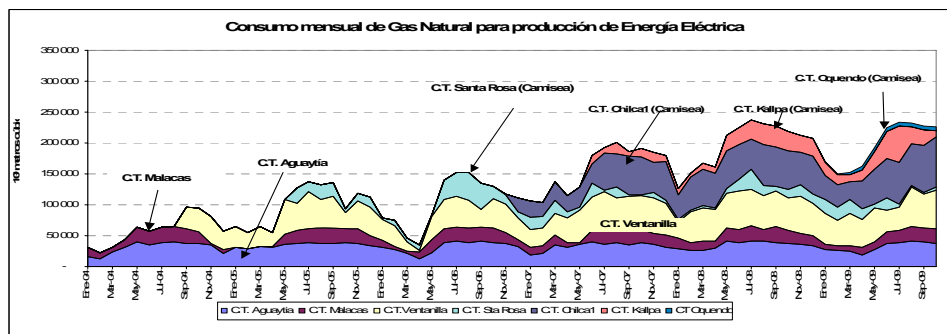


En la Figura N° 10, se aprecian los incrementos de la producción con gas natural, hidroenergía, y la reducción con diesel-residual y con carbón comparada con el mes de octubre del año 2008.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de octubre del año 2009 fueron 35,3%, 57,5%, 3,6% y 3,7%, respectivamente.

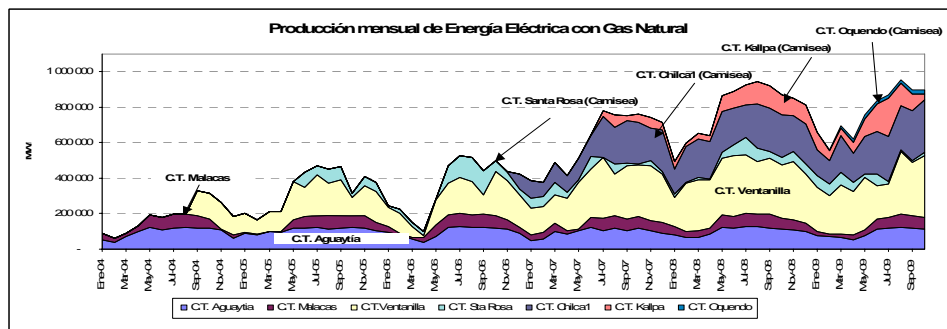
En la Figura N° 11 se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica desde enero 2004 a la fecha; y, en la Figura N° 12, se aprecia la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado; así como la producción de energía eléctrica de las centrales térmicas Chilca 1, Kallpa y Oquendo.

Figura N° 11



Fuente: MEM/DGE/DPE

Figura N° 12



Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

NOTICIAS DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO



ARGENTINA

El Gobierno y las distribuidoras eléctricas metropolitanas vuelven a negociar por tarifas

Con casi un año y medio de atraso y con el último aumento jaqueado por la Justicia, el Gobierno decidió volver a poner en marcha las "revisiones tarifarias integrales" (RTI) que están pendientes con las distribuidoras eléctricas metropolitanas. Tras un pedido del ENRE (ente regulador eléctrico), las empresas Edenor, Edesur y Edelap tienen que presentar en los próximos días sus propuestas de inversiones, obras y explotación del servicio para los próximos cinco años. Una vez que reciba los planes quinquenales, el órgano de control y la Secretaría de Energía tendrán que definir dos cuestiones clave. Por un lado, el nivel de inversiones para mantener la calidad de servicio y atender a los nuevos usuarios. Y por otro lado, las subas tarifarias que regirán entre 2010 y 2015. La reanudación de las renegociaciones contractuales con las eléctricas fue confirmada por el titular de Edenor, Alejandro Mac Farlane, quien sostuvo que ya tiene todo listo para elevar el plan operativo y de obras para el próximo lustro. "Nuestra propuesta no incluye ningún pedido tarifario porque esa es una cuestión que debe resolver el Gobierno. Planteamos las necesidades de fondo y dejamos que los funcionarios definan cuáles serán los porcentajes y los criterios de aplicación de los cuadros tarifarios para los próximos cinco años", destacó Mac Farlane. Tras indicar que la factura promedio de los clientes residenciales es de \$ 60 por bimestre, el directivo de Edenor estimó que una suba de entre \$ 20 y \$ 25 para este tipo de usuarios podría resultar adecuada para recomponer las tarifas y cubrir las nuevas inversiones. (Electroindustria, Clarín, 7/11/2009)

BOLIVIA

Empresarios privados temen que Bolivia quede sin mercados para el gas

El presidente de la Confederación de Empresarios Privados de Bolivia (CEPB), Gabriel Dabdoub expresó su preocupación por la falta de mercados para el gas boliviano. El representante empresarial advierte su preocupación porque en el mercado de líquidos de gas natural - LNG se tendrían precios competitivos en los países vecinos y resulta una mala señal. "Queremos saber que va a hacer el gobierno cuando la mitad de los ingresos públicos depende del gas "¿cuál es su política? ¿Cuál su plan?" afirmó Gabriel Dabdoub. El empresario asegura que las posibilidades de Bolivia de lograr nuevos mercados para su principal recurso hidrocarburo, el gas, y ampliar los actuales se van extinguiendo debido a que los países de la región avanzan en otras alternativas y otros proveedores. "Sabemos que países como Brasil, Argentina y Chile ya son autosuficientes, que no dependen más del gas boliviano, ya han construido sus plantas de LNG y pueden importar de todas partes del mundo" dijo. (Los Tiempos, 3/11/2009)

COLOMBIA

Superintendente de Servicios Públicos: No habrá apagón en el corto plazo

En medio de las contradictorias señales que se están dando sobre el seguro abastecimiento de gas en el país, la Superintendente de Servicios Públicos Domiciliarios, Evamaría Uribe, hizo un llamado

para que no se genere pánico ni se especule con un eventual apagón de energía eléctrica. En sus propias palabras "el racionamiento no es posible en el corto plazo". Una de sus razones es que el Gobierno Nacional está tomando las medidas para evitar que se repita el prolongado apagón registrado en 1991. Una de ellas tiene que ver con el adecuado funcionamiento de las plantas de generación que usan como materia prima el gas, el carbón y combustibles líquidos. Lo que normalmente se hace cuando el Niño se torna más perverso, es racionalizar el agua de los embalses. Eso le baja el ritmo a la generación hidroeléctrica y obliga a incrementar el uso de las más costosas plantas térmicas. Para que estas últimas y las hidroeléctricas estén listas para producir más energía cuando el país lo requiere, se les paga a las empresas generadoras 680 MUS\$ anuales a través del llamado cargo por confiabilidad. El Gobierno sostiene que las plantas térmicas no van a sufrir por el empleo de combustibles líquidos para generar energía, o sea por fuel oil o diesel. (El Colombiano, 31/10/2009)

ECUADOR

Gobierno invertirá 119 millones en sistema eléctrico de Guayaquil

Con el objetivo de mejorar el servicio de distribución de energía en Guayaquil y atender la demanda energética de la ciudad, el Estado ecuatoriano invertirá aproximadamente 119 MUS\$ hasta 2011. La inversión mayoritaria (90%) la realizará la distribuidora de energía local y de la Corporación Eléctrica del Ecuador (Celec), unidad de negocios Transelectric, así se encargará de la ejecución de los proyectos más importantes como la construcción de las tres subestaciones eléctricas: Nueva Prosperina, Las Esclusas y Caraguay. El gerente de Transelectric, Marcelo Vicuña, aseguró que la intención de la empresa es fortalecer la troncal de transmisión de energía a nivel nacional y para ello es necesario atender a Guayaquil, que es el principal punto de demanda energética. (Ecuador Inmediato, 7/11/2009)

PERÚ

MEM elimina exclusividad en otorgamiento de concesiones temporales en sector eléctrico

Las concesiones temporales para proyectos de energía no tendrán carácter de exclusividad, por lo que se podrá otorgar dichas concesiones para realizar estudios de centrales de generación, subestaciones y líneas de transmisión a más de un peticionario a la vez, dispuso el Ministerio de Energía y Minas (MEM). Ello como parte de las modificaciones realizadas al reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas publicada por este sector. Esto evidencia que el Estado reconoce que la realización de estudios no puede tener prevalencia sobre el desarrollo efectivo de las actividades eléctricas. La norma también establece que en caso se otorgue una concesión temporal sobre una misma área, las servidumbres temporales que sean constituidas deberán ser utilizadas de forma conjunta cuando esto sea posible, con el fin de ser lo menos gravosa para el predio sirviente. (El Peruano, 31/10/2009)



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

MISCELÁNEAS SOBRE ENERGÍA



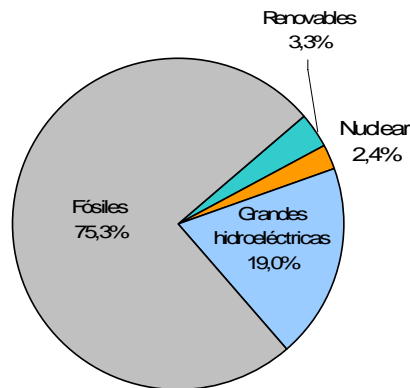
LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN MÉXICO

Actualmente, México cuenta con alrededor de 1924,8 MW de capacidad instalada de generación eléctrica con base en energías renovables, que incluye la capacidad destinada al servicio público, cogeneración y autoabastecimiento, tal como lo indica la Secretaría de Energía, con información de la Comisión Reguladora de Energía y de la Comisión Federal de Electricidad - Unidades Generadoras en Operación, 2008, Sistema Eléctrico Nacional (Servicio Público). Dicha capacidad representa el 3.3% de la capacidad instalada en el servicio público del país, indicador que comprende el total de proyectos de generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, incluyendo proyectos destinados al servicio público y permisos para generación eléctrica, de acuerdo con los criterios y restricciones definidos en la Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética. No se incluyen proyectos para exportación ni importación de energía eléctrica. Ver Figura N° 1.

En el siguiente Cuadro N° 1 se muestra la capacidad instalada total, a partir de fuentes renovables, por tipo de tecnología utilizada.

Figura N° 1

Capacidad Instalada de Generación de México



Cuadro N° 1

Capacidad y Generación Eléctrica en México por Tipo de Energía (2008)**					
Tecnología	Desarrollador	CAPACIDAD		GENERACIÓN	
		Anual (MW)	% Total	Anual (GWh)	% Total
Eoloeléctrica	CFE	85.250	0.15%	231.505	0.09%
Eoloeléctrica	Permisarios	0.000	0.00%	0.000	0.00%
Total Eoloeléctrica		85.250	0.15%	231.505	0.09%
Pequeña hidroeléctrica	CFE	270.128	0.46%	1309.525	0.53%
Pequeña hidroeléctrica	LFC	23.330	0.04%	52.988	0.02%
Pequeña hidroeléctrica*	Permisarios	83.492	0.14%	228.053	0.09%
Total Hidroeléctrica		376.950	0.65%	1590.566	0.64%
Geotermoeeléctrica	CFE	964.500	1.66%	7057.768	2.86%
Biomasa y biogás*	Permisarios	498.116	0.86%	819.345	0.33%
Total		1924.816	3.31%	9699.184	3.93%
Total servicio público y permisarios	58105.537	100%	246785	100.00%	
Participación Renovables			3.31%		3.93%

* Incluyen proyectos Híbridos.
**Proyectos en operación al cierre del 2008.
Fuente: Elaboración propia con base en datos de la Comisión Reguladora de Energía y la Comisión Federal de Electricidad. Unidades Generadoras en Operación, 2008, Sistema Eléctrico Nacional (Servicio Público), 20ª Edición, CFE, Marzo de 2009.

Fuente: Programa de Energías Renovables de México – Secretaría de Energía – México
Nota: Para los miles y decimales, no se ha considerado el sistema Internacional -SI



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

AVANCES DE LA DGE



I. CONCESIONES Y AUTORIZACIONES

En octubre del 2009, el Ministerio de Energía y Minas, en cumplimiento de sus funciones, aprobó los siguientes derechos eléctricos:

Nº	Resolución Nº	Emisión	Titular	Tipo	Potencia Instalada (MW)	Descripción	Derecho
CONCESIONES DE GENERACIÓN							
1	RS 071-2009-EM	02.10.2009	ELECTRICIDAD ANDINA S.A.	CH	255	Santa Rita	Modificación de contrato de concesión.
CONCESIONES DE GENERACIÓN - RER							
2	RM 465-2009-MEM/DM	26.10.2009	AGRÍCOLA DEL CHIRA S.A.	CT	12	CT Caña Brava (Bagazo-Caña de Azúcar)	Otorgamiento.
CONCESIONES TEMPORALES							
1	RM 461-2009-MEM/DM	26.10.2009	NEWHAVEN ASSET & PROJECT MANAGERS PERÚ S.A.C.	CH	20	CCHH Tulpac y Palenque	Otorgamiento
2	RM 462-2009-MEM/DM	26.10.2009	TREVALI PERÚ S.A.C.	LT	50	SE Shelby - SE Santander	Otorgamiento
3	RM 464-2009-MEM/DM	26.10.2009	HIDROELÉCTRICA PELAGATOS S.A.C.	CH	15	CH Pelagatos y Plata	Otorgamiento
4	RM 474-2009-MEM/DM	30.10.2009	ALLGEMEINEN INVERSIONES Y CONSTRUCCIONES S.A.C.	CH	10	CH Rapay 1	Otorgamiento
AUTORIZACIONES							
1	RM 463-2009-MEM/DM	26.10.2009	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CT	292,8	Kallpa (4to. Grupo con Turbina a vapor)	Modificación por instalación de 4to. grupo a vapor (Conversión CS a CC.- incremento de 562,19 a 854,99 MW).
SERVIDUMBRES							
1	RM 439-2009-MEM/DM	12.10.2009	EDELNOR S.A.	Electroducto	--	LT 60 kV Chillón-P9	Imposición
2	RM 458-2009-MEM/DM	26.10.2009	LUZ DEL SUR	Ocupación	--	SED 10403 Ate	Imposición
3	RM 459-2009-MEM/DM	26.10.2009	LUZ DEL SUR	Ocupación	--	SED 10297 Ate	Imposición
4	RM 460-2009-MEM/DM	26.10.2009	LUZ DEL SUR	Ocupación	--	SED 4340 Ate	Imposición
5	RM 466-2009-MEM/DM	26.10.2009	EDEGEL S.A.A.	Ocupación	--	LT 60 kV CH Moyopampa-SE Santa Rosa	Modificación

Tipos : CH: Central Hidroeléctrica, CT: Central Térmica, LT: Línea de Transmisión, CE: Parque Eólico

Fuente: DGE/DCE

II - TRANSMISIÓN

- II.1 La línea de transmisión LT. Zapallal - Chimbote - Trujillo 500 kV y subestaciones asociadas se adjudicó al Consorcio ISA - CTM.
- II.2 LT Tintaya - Socabaya 220 kV y subestaciones asociadas: se ha encargado a Proinversión el proceso de licitación para la concesión de este proyecto.
- II.3 LT Chilca - Marcona Caravelí 500 kV y subestaciones asociadas se ha encargado a Proinversión el proceso de licitación para la concesión de este proyecto.
- II.4 LT Piura-Talara 220 kV y subestaciones asociadas: se ha encargado a Pro Inversión el proceso de licitación para su concesión.
- II.5 CT Quillabamba: Proinversión continúa el proceso de promoción de ésta Central Térmica.
- II.6 LT Jaén-Caclic-Moyobamba y LT Pomacocha - Carhuamayo 220 kV: se han remitido los informes correspondientes a COES y OSINERGMIN solicitando la opinión para su inclusión en el Plan Transitorio de Transmisión.

III - AVANCE NORMATIVO Y USO RACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- 1. Los días 02 y 03 de octubre, la DGE continuó con la supervisión de la campaña de sustitución de focos incandescentes por focos ahorradores, en el marco del Convenio suscrito entre el FONAFE y el Ministerio de Energía y Minas, en la ciudad de Cusco. Los días 15 al 17, fue en Pucallpa.
- 2. Mediante Resolución Vice-Ministerial N° 078-2009-MEM/VME, publicada el 15 de octubre, se aprobaron las bases de la primera subasta para el suministro de energía con recursos energéticos renovables al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN, por un plazo de 20 años, en base a energía solar, eólica, biomasa y hidráulica.
- 3. Mediante Resolución Ministerial N° 469-2009-MEM/DM, de 26-10-2009, se aprobó el Plan Referencial del Uso Eficiente de la Energía.



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

AVANCES DE LA DGE



III. AVANCE NORMATIVO Y USO RACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

4. Como parte de la celebración del Día Nacional del Ahorro de la Energía, se realizó la Feria de Equipos Eficientes en el patio interior del Ministerio, y contó con la participación del MINAM, SENCICO, FONAM, e importantes empresas privadas, tales como: GAS CONECTHION, TRANSSSEN, PHILIPS, TERMOINOX, BOSCH, etc.
5. El día miércoles 21 de octubre, se realizó la celebración del Día Nacional del Ahorro de la Energía, en la que participaron 150 Instituciones Educativas pertenecientes a ocho (08) UGELs de Lima, con desfiles de alegorías y pancartas en los diferentes distritos de Lima. Representantes de la DGE participaron como Jurado Calificador en dichos eventos.
6. Luego, el 22 de octubre, se realizó la premiación a las dieciséis (16) Instituciones Educativas ganadoras de los desfiles alegóricos y pancartas por el Día Nacional del Ahorro de la Energía, en el Auditorio del MINEM, se contó con la presencia del Viceministro de Energía. Cada premio consistió en una mini biblioteca y un kit de material educativo, además se sortearon microcomputadoras.
7. Asimismo, se realizaron eventos de difusión normativa y ahorro de energía:
 - Tres (03) Seminarios en Abancay, Piura y Puno, sobre: “Actualización de la Normativa y Buenas Prácticas para la Prevención del Riesgo Eléctrico y Uso Eficiente de la Energía” , “Instalaciones eléctricas seguras y prevención de riesgos eléctricos” , dirigido al personal administrativo y técnico del Gobierno Regional, Municipalidad de Abancay y Empresa Concesionaria, se desarrolló en el Auditorio del Gobierno Regional de Apurímac y de Puno, con expositores de la DGE.
 - Catorce (16) Seminarios en Lima, Huacho y Callao, sobre “Uso Eficiente de la Energía y Prevención de Riesgos Eléctricos” , con asistencia de los Padres de Familia, técnicos en construcción, estudiantes universitarios, se desarrolló en el Auditorio de SENCICO y del SENATI, con expositores de la DGE.
 - Se realizaron ferias sobre ahorro de energía, de las cuales en siete (07) se coordinó su realización en los departamentos Moquegua, Cajamarca, San Martín (Moyabamba), Loreto (Iquitos), Tumbes, Ucayali (Pucallpa), Cerro de Pasco organizados por las Direcciones Regionales de Energía y Minas en coordinación con el Ministerio de Educación. En Lima, se hicieron 07 Ferias organizadas por la Municipalidad de San Luis, FONAM e INDECOPI, con expositores de la DGE, además se exhibieron los Módulos Interactivos de seguridad eléctrica y uso eficiente de la energía.



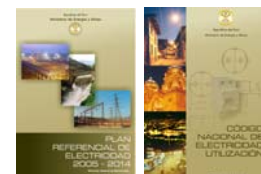
Feria en el MINEM por el Día Nacional del Ahorro de la Energía - 15 octubre de 2009



Desfile de alegorías y pancartas de las Instituciones Educativas por el Día Nacional del Ahorro de la Energía, el 21 de octubre de 2009

Página Web del MEM/DGE

- ❖ Estadística Eléctrica mensual 2009
- ❖ Evolución de Indicadores del subsector Electricidad Período 1995 – 2008
- ❖ Informativos Mensuales DGE – Año 2004 – Año 2009
- ❖ Estadística Eléctrica por Regiones 2008
- ❖ Estadística de Generación – Transmisión 2007 – 2008
- ❖ Plegables de Generación , Transmisión y Distribución 2007 - 2008
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2006 - 2015
- ❖ Estadísticas Año 2008



Coordinación: Dirección de Estudios y Promoción Eléctrica – Dirección General de Electricidad
Lima, noviembre 2009 <http://www.minem.gob.pe/>