



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

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



LOGROS EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD AL PRIMER SEMESTRE 2010

Contenido

Editorial

- Indicadores del mercado eléctrico.....Pág 2
- Despacho de la máxima demanda por fuente a junio 2010..... Pág. 3
- Costo marginal y tarifa en barra del SEIN junio 2010..... 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
- Avances al primer semestre 2010 Pág.8
- Logros del subsector electricidad Pág 9
- Visite la pagina web del MEM <http://www.minem.gob.pe/>Pág.10



Al primer semestre del presente año, los logros en el subsector eléctrico se describen de manera cuantitativa con las mejoras de los indicadores que se detallan a continuación:

La capacidad instalada de generación de energía eléctrica al mes de junio 2010 se incrementó en 613,7 MW de los cuales 220 MW corresponden al ingreso de la CH El Platanal (CELEPSA), la tercera unidad TG3 a gas natural de la C.T. Kallpa (KALLPA) con 192,3 MW, la puesta en marcha de 192,5 MW de la CT Las Flores TG1 (EGENOR), la primera etapa de la CH Roncador con 1,9 MW (MAJA ENERGIA) y 7 MW de la CH Santa Cruz II (SANTA CRUZ). Estos dos últimos ingresos corresponden al resultado de la primera subasta para el suministro de energía renovable - RER llevado a cabo el 18 de febrero de 2010.

La demanda máxima al primer semestre 2010 del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional ascendió a 4 453 MW registrada en el mes de marzo del año 2010.

El número de usuarios de las distribuidoras y generadoras ascendieron a 5,0 millones al final de dicho periodo; cifra que aumentó 4,8% respecto al mes de junio del año 2009. Asimismo, la venta de energía acumulada de enero a junio 2010 fue 14 535 GW.h, que representó un incremento de 7,7% con relación al mismo periodo del año anterior.

La energía generada a nivel nacional acumulada a junio 2010 alcanzó 17 541 GW.h, 8,7% mayor respecto al mismo periodo del año 2009.

Asimismo, las centrales eléctricas que despachan en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN*, entre enero y junio del año 2010 han generado 16 287 GW.h, 8,2% mayor a la energía generada en el mismo periodo para el año 2009 y, las centrales aisladas tuvieron una producción de 1 254 GW.h, 14,7% mayor respecto al primer semestre del 2009. Del mismo modo, la producción del SEIN* representó 93% del total nacional, y el 7% corresponde a los aislados.

A Junio del 2010, la capacidad instalada de generación a nivel nacional creció a una tasa media anual de 7,7%; y la participación de la capacidad térmica del total nacional representó el 59% y el 41% corresponde a la capacidad hidroeléctrica.

La producción de energía acumulada de enero a junio del 2010 creció 8,7% respecto al primer semestre del año 2009. Este incremento superior a los registrados en años previos, se debe a la recuperación y dinamismo de la economía nacional luego de la crisis financiera internacional.

En los últimos 15 años, la producción de energía eléctrica total ha tenido un crecimiento promedio anual de 4,8%. En este periodo, la generación de origen térmico ha tenido un acentuado crecimiento con una tasa media de 9% debido al cumplimiento de las ampliaciones previstas por las empresas. La mayoría de las mencionadas centrales utilizan el gas natural de Camisea, que para el año 2009 tuvieron una participación de 38% del total generado en el SEIN.

Asimismo, se registró un fuerte incremento de la demanda de potencia de electricidad debido entre otros factores al desarrollo económico del país, la cual se contrajo durante el año 2009 por la crisis financiera mundial que ya se viene restableciendo en nuestro país para continuar el crecimiento esperado en el sector eléctrico que debe mantener una infraestructura adecuada para asegurar la continuidad y calidad del abastecimiento eléctrico, que coadyuve al desarrollo económico del país.

Con relación a las inversiones ejecutadas en el subsector al 2009 ascendieron a 1176,8 millones de dólares y; para el 2010 se prevé un incremento de 42,8%.

DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD

SEIN* incluye generadores COES, No Coes y generadores de uso propio

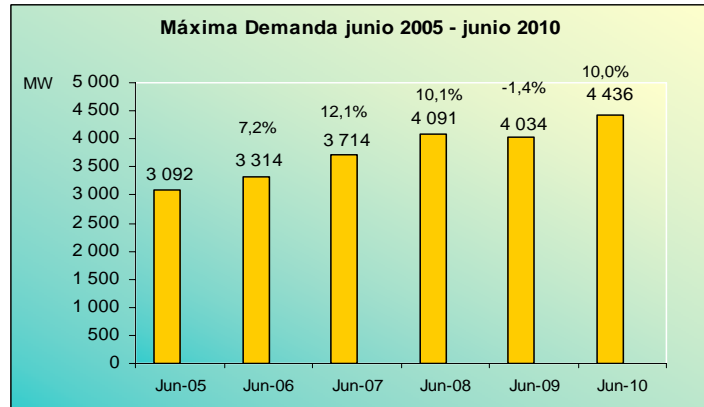


INDICADORES DEL MERCADO ELÉCTRICO

I- INCREMENTOS DE VARIABLES OPERATIVAS 2005 - 2010

I.1 Máxima Demanda del SEIN

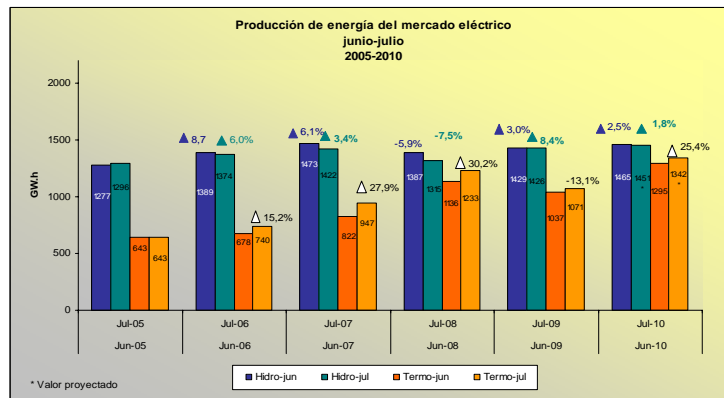
Figura N° 1



Fuente: COES - SINAC

I.2 Producción eléctrica del Mercado Eléctrico Nacional

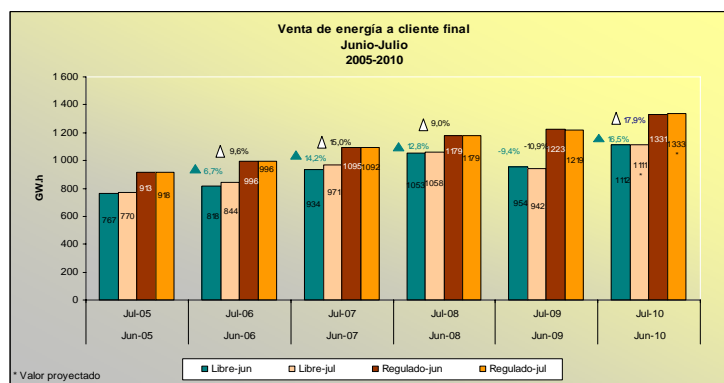
Figura N° 2



Fuente DGE/EPE

I.3 Venta de energía a cliente final

Figura N° 3



Fuente: DGE/EPE



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010

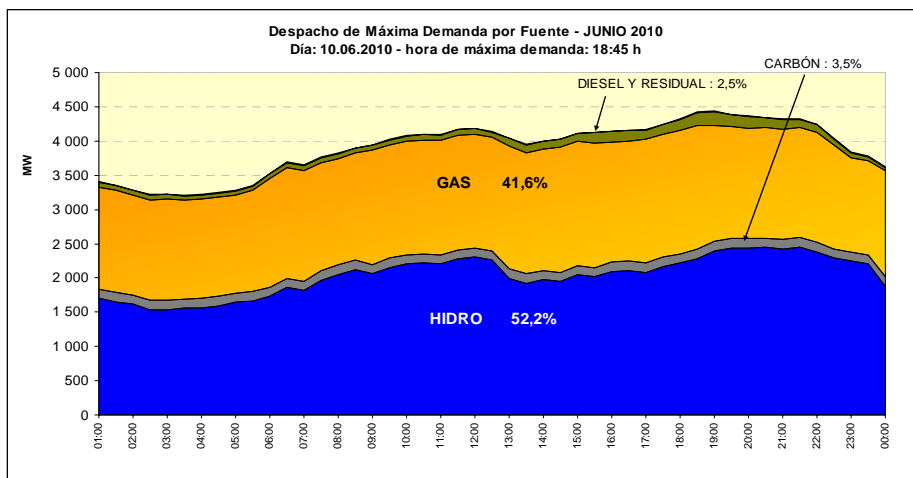


II. DESPACHO DE LA MÁXIMA DEMANDA DE POTENCIA DE JUNIO 2010

II.1 POR FUENTES DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 10 de junio del año 2010, a las 18:45 h (día de máxima demanda del SEIN de junio del año 2010 que ascendió a 4 435,53 MW) se muestra en la Figura N° 4. En dicho día 52,2% se generó con hidroeléctricas, el 41,8% con gas natural, 3,5% con carbón mineral y 2,6% con diesel y residual.

Figura N° 4

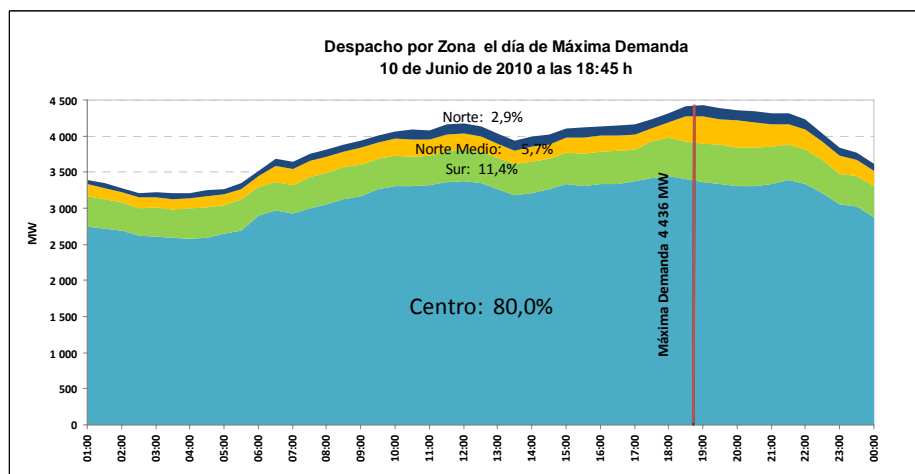


FUENTE: COES - SINAC

II.2 POR ZONAS

En la Figura N° 5, se muestra la distribución de la energía generada por zona de ubicación según el despacho del día 10 de junio del 2010. Las centrales ubicadas en el Centro del país aportaron al SEIN 149 267 MW.h (80,3%), las centrales del Sur entregaron 21 197 MW.h (11,4%), las del Norte Medio 10 620 MW.h (5,7%) y las centrales del Norte 5 776 MW.h (3,1%).

Figura N° 5



FUENTE: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010

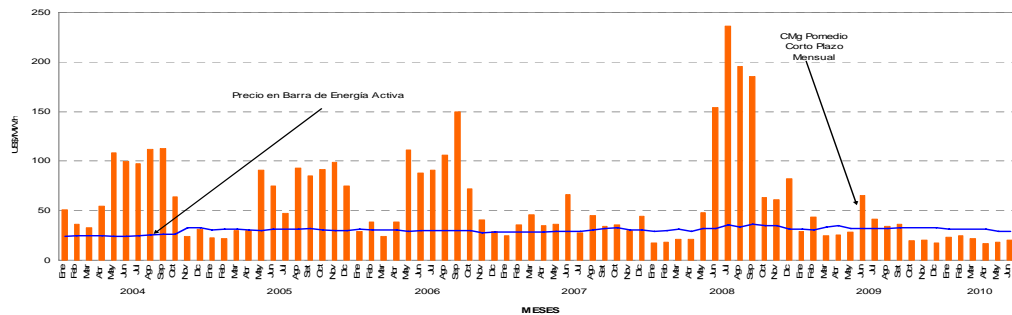


III. EL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA DE JUNIO 2010

En el mes de junio 2010 el costo marginal promedio mensual del SEIN fue 13% mayor que el mes anterior, y llegó a 20,1 dólares por Megavatio-hora (2,01 cent\$/kW.h), mientras que el correspondiente precio en barra aumentó 1% respecto al mes de mayo 2010 con un valor de 29,0 dólares por Megavatio-hora (2,90 cent\$/kW.h). En la Figura N° 6, se observa el comportamiento mensual que mantienen los citados indicadores. Asimismo, dicho costo marginal fue 68,9% menor al registrado en el mismo periodo del año anterior que fue 28,7 dólares por Megavatio-hora (2,87 cent US\$ / kW.h).

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)
Abr-10	16,6	31,1
May-10	18,2	28,9
Jun-10	20,4	29,0



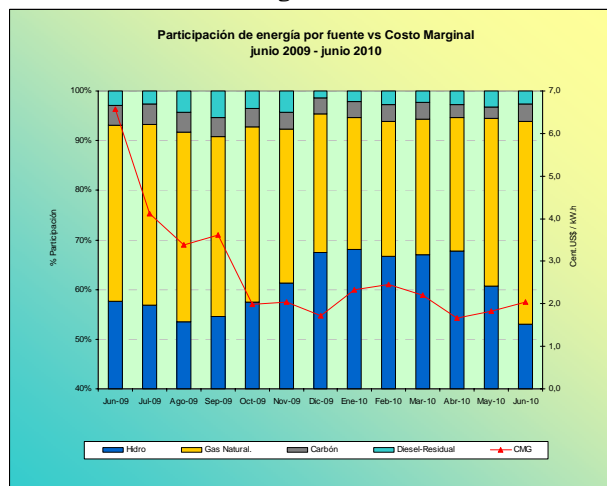
Fuente: COES - SINAC - junio 2010

IV. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR FUENTE

La producción de energía en el SEIN durante junio¹ 2010 alcanzó 2 664,5 GW.h y fue 12,45% mayor respecto al mes de junio 2009. Asimismo, la energía generada con recurso hídrico fue 3,1% mayor respecto al mismo periodo del 2009, con gas natural aumentó 29,4%, con diesel - residual creció 0,2% y, con carbón resultó 0,5% menor.

Del total generado en el mes de junio se observó que 52,9% corresponde a la producción de energía con fuente hídrica, mientras en julio 2009 fue 57,6%, tal como se muestra en la figura N° 7.

Figura N° 7



¹ Fuente: Estadística de COES - Informe de Operación Mensual - junio 2010



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010

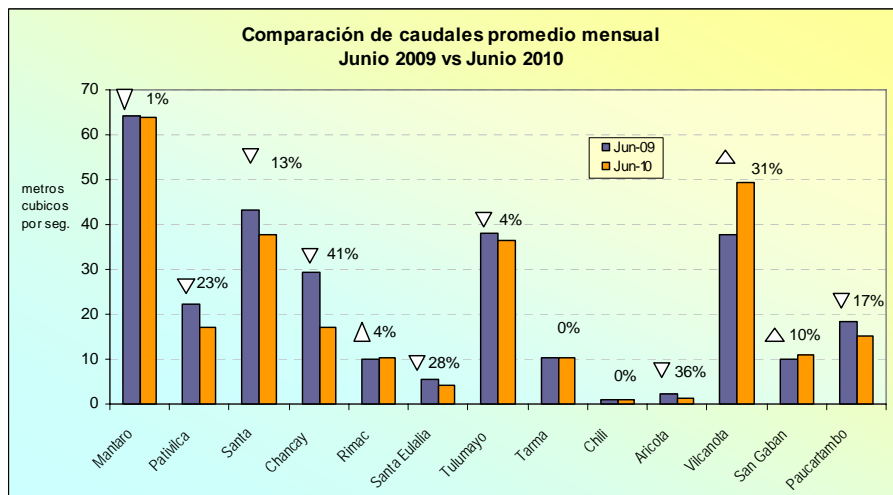


V. RECURSOS ENERGÉTICOS

V.1. COMPORTAMIENTO HIDROLÓGICO PARA GENERAR ENERGÍA ELÉCTRICA

En la Figura N° 8, se observa que los caudales de los ríos: Rimac, Vilcanota, y San Gabán se han incrementado con relación al mes de junio del año 2009.

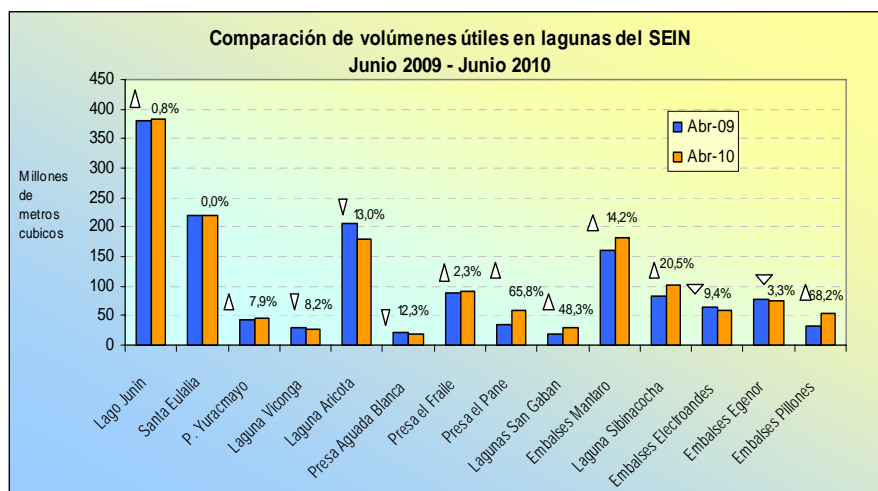
Figura N°8



Fuente: COES-SINAC -junio 2010

En la Figura N° 9 se muestra las variaciones de los volúmenes útiles de las lagunas y embalses, en millones de metros cúbicos, que abastecen a las centrales hidroeléctricas. En el mes de junio se registraron incrementos en Lago Junín, Yuracmayo (centrales de Edegel), El Fraile, Presa El Pañe, laguna San Gabán, Embalses Mantaro (C.H. Mantaro y Restitución), Sibinacocha, y embalse Pillones (CH. Charcani).

Figura N°9

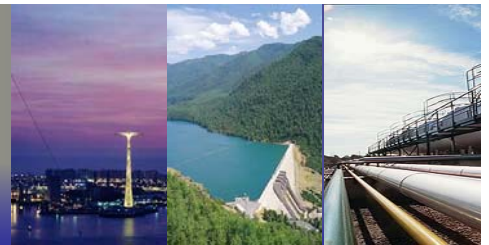


Fuente: COES-SINAC -junio 2010



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

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



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 junio del año 2010 alcanzó los 279,1 millones de metros cúbicos (9 858,1 millones de pies cúbicos) y fue 24,1 % mayor respecto al mismo periodo del año anterior. El consumo promedio diario ascendió a 328,6 millones de pies cúbicos.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de junio alcanzó 1 085,5 GW.h, 29,3% mayor que la producción del mismo periodo del año 2009.

En el mes de junio, el indicador de Megavatios hora generados por millón de pies cúbicos alcanzó 110,1

En la Figura N° 10, se aprecian las variaciones de la producción con gas natural, hidroenergía, diesel -residual y carbón respecto al mes de junio del año 2009.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía en junio del año 2010 fueron 40,7%, 52,9%, 2,6%, y 3,6% respectivamente. Además, se tiene una participación de 0,3% de producción de energía con bagazo, según lo registrado por el COES.

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), Aguaytía (Termoselva), Chilca 1 (Enersur), Kallpa (Kallpa Generación), Oquendo (SDF Energía) y Las Flores (Duke Energy S.A.).

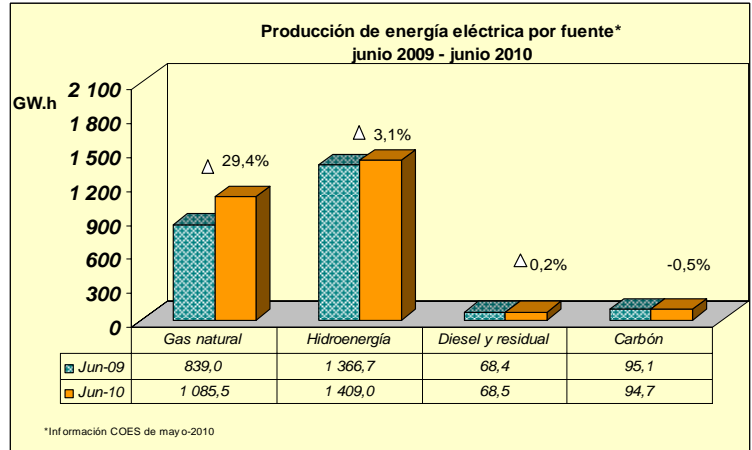
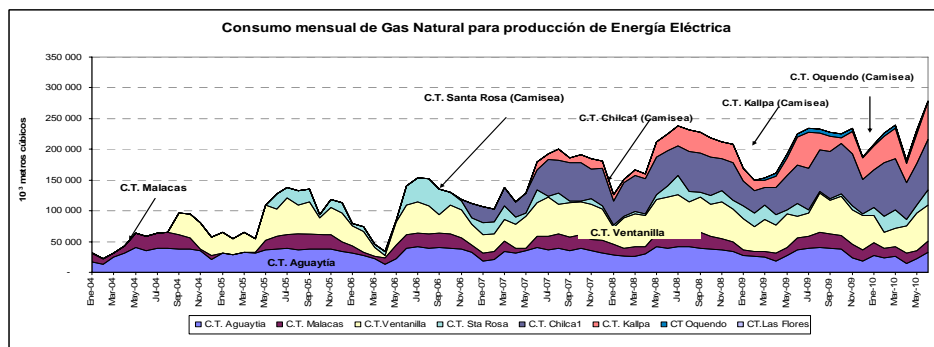
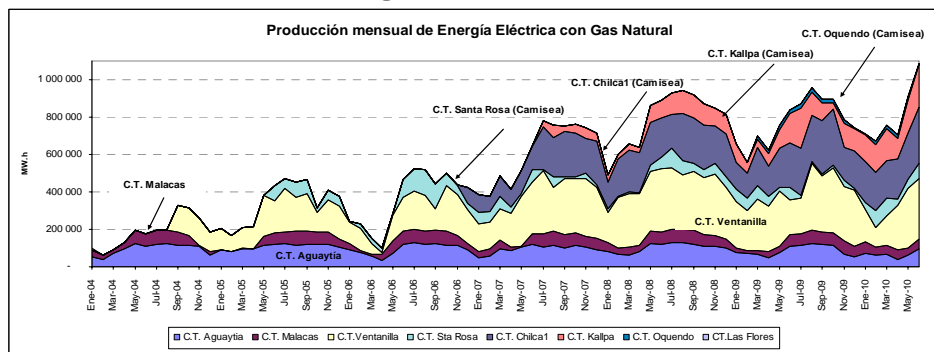


Figura N° 11



Fuente: MEM/DGE/DPE

Figura N° 12



Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



VI. NOTICIAS DEL SECTOR ENERGÍA

ARGENTINA

Piden que termine la intervención de dos entes

Ocho ex secretarios de Energía, los mismos que han discutido públicamente ya varias veces con el ministro de Planificación, Julio De Vido, emitieron un comunicado en el que piden la normalización de los entes reguladores de sector, intervenidos por el Gobierno desde hace varios años. Emilio Apud, Julio César Aráoz, Enrique Devoto, Daniel Montamat, Roberto Echarte, Alieto Guadagni, Jorge Lapeña y Raúl Olocco volvieron a cuestionar duramente a la administración kirchnerista. Esos organismos fueron concebidos inicialmente como autárquicos y sus directivos siempre habían sido elegidos por concurso. "Solicitamos que se deje de violar abiertamente la legislación vigente y se proceda a normalizar el ENRE y el Enargas, designando sin demoras a los integrantes de estos importantes entes reguladores, respetando el ordenamiento jurídico vigente, eligiendo a aquellos que tengan la idoneidad imprescindible y que sólo pueden surgir mediante la celebración de concursos públicos, con jurados independientes", dijeron. (La Nación, 27/7/2010)

CHILE

Gobierno anunció medidas luego de dos apagones seguidos

"Las empresas deberán cumplir con estándares de calidad internacional, además de certificar periódicamente la capacitación de su personal, el adecuado mantenimiento y la operación de las instalaciones", aseguró el ministro Ricardo Raineri. Luego del cuarto corte de luz en el año y el segundo en las últimas 15 horas, el cual ocurrió a las 2:38 de la madrugada de ayer, y que interrumpió el suministro eléctrico entre Taltal y Chiloé, produciendo una pérdida estimada de consumos de 1 127MW, (correspondientes aproximadamente al 25,19% de la demanda instantánea), el ministro de Energía, Ricardo Raineri, se reunió con las empresas del rubro, entre ellas Transelec, para manifestarles su molestia por lo sucedido, y aseguró que "hemos acordado con las empresas siete medidas para mejorar la situación, entre ellas aumentar la inversión en transmisión para sostener la creciente generación". Además, añadió que "las empresas deberán cumplir con estándares de calidad internacional y certificar periódicamente la capacitación de su personal, el adecuado mantenimiento y la operación de las instalaciones". (Estrategia, 29/7/2010)

PERÚ

Perú podrá contar con 1000 MW nuevos de electricidad en próximos años

Perú podrá contar con 1000 MW nuevos de electricidad en los próximos años. "En estos últimos cuatro años dejamos instaladas

1,410 nuevos megavatios de generación, es decir, 33 por ciento más de energía eléctrica", señaló durante su Mensaje por 28 de Julio ante el Congreso de la República. Refirió que ello se logró a través de nueve centrales térmicas de generación a gas natural y dos hidroeléctricas que se han incorporado recientemente. "Además, por primera vez, hemos contratado 500 MW en 162 pequeñas centrales de energía solar y centrales eólicas", anotó. Agregó que el Estado también ha contratado la compra de otros 500 MW para nuevas hidroeléctricas, lo cual en los próximos años permitirá al país poner en marcha 1000 nuevos MW adicionales. "Perú es uno de los dos países de Latinoamérica que tiene reserva eléctrica para garantizar su crecimiento por largo plazo", subrayó. En ese sentido, precisó que dicha electricidad será transportada por las nuevas líneas licitadas o en construcción, como la de Zapallal (Lima) - Trujillo (La Libertad) de 220 kV, Independencia a Ica de 220 kV, Piura a Talara de 220 kV, Tintaya - Socabaya de 220 kV, así como Chilca - Marcona - Montalvo de 500 kV. "Así se integra y consolida firmemente el sistema eléctrico nacional con reservas suficientes", manifestó el presidente. (El Peruano, 30/7/2010)

"Exportación del gas no puede pagar menos que en el consumo interno"

En mensaje a la Nación, el presidente Alan García manifestó que sería injusto que las regalías que se paguen por la exportación del gas natural sean menores a las que se pagan para el consumo del hidrocarburo en el mercado interno. "En el caso del gas, ahora que comienza la exportación, hemos planteado una renegociación cuyo objetivo es que en ningún caso la exportación de ese producto pague menores regalías que en el consumo interno." Ello significaría que el mercado nacional subsidia a los consumidores extranjeros lo cual es injusto, puntualizó durante su Mensaje a la Nación por Fiestas Patrias en el Congreso de la República. Cabe señalar que Perupetro informó recientemente que iniciará formalmente con el Consorcio Camisea, liderado por Pluspetrol, la negociación para establecer las regalías que se aplicarán a la exportación del gas natural de Camisea el 5 de agosto. A inicios de julio, el Ministerio de Energía y Minas (MEM) publicó un decreto supremo que dispone que en ningún caso el valor de la regalía, expresada en dólares por millón de Unidad Térmica Británica (BTU) del gas natural destinado a la exportación, podrá ser menor al valor promedio de la regalía del gas natural destinado al mercado interno. (La República, 29/7/2010)



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

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



VII. MISCELÁNEAS SOBRE ENERGÍA

///...continuación de página 1...///

EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD AL PRIMER SEMESTRE 2010

Con relación a la gestión de nuevas concesiones líneas de transmisión, a junio del 2010, se han licitado las siguientes líneas de transmisión:

- LT 220 kV Cajamarca Norte-Caclic, LT Caclic-Moyobamba y subestaciones asociadas: se ha encargado el proceso de licitación a Pro Inversión.
- LT 500 kV Trujillo-Chiclayo: se ha adjudicado la licitación a la empresa ISA de Colombia.
- LT 500 kV Chilca-Marcona-Ocoña-Montalvo: se ha adjudicado la licitación al consorcio ASA de España.
- LT 220 kV Machupicchu-Abancay-Cotaruse: se ha encargado el proceso de licitación a Preinversión.

Los proyectos en construcción son los siguientes:

- Ampliación N° 5 REP: SSE Quencoro, Azángaro, Trujillo Norte, Piura Oeste, Tingo María, Tocache (ampliación) e Independencia 60 kV. Se ha continuado con la ampliación de las SEs de Quencoro, Azángaro, Trujillo Norte, Piura Oeste y Tingo María, así como la implementación de la SE Tocache.
- Ampliación N° 6 de REP: construcción 2ª terna LT 220 kV Chiclayo - Piura y subestaciones asociadas.
- Subestaciones de 220 kV: Se continuó la construcción del proyecto, con los trabajos de obras civiles en las tres subestaciones, estimándose un avance del 100% a fines de junio 2010. Se continúan los trabajos de montaje electromecánico estimándose un 70 % de avance en el montaje de los pórticos y soportes de equipos del patio de 220 kV. El montaje de equipos de patio se estima un avance del 25%.
- LT 220 kV: Se ha completado la construcción de 138 fundaciones de concreto, de un total de 219. El montaje de torres alcanza a 40 al fin de junio.
- Subestaciones de 500 kV Chilca y Carabayllo
- LT 500kV Chilca - Carabayllo
- LT 220 kV Troncal del Norte, tramos 1, 2, 3 y 4

Respecto de las inspecciones de obras de líneas de transmisión y subestaciones, según Oficio N° 236-2010 MEM/VME se transfirió al OSINERGMIN las siguientes Inspecciones:

- LT 500 kV Chilca-Zapallal y de 220 KV Chilca-La Planicie-Zapallal, reforzamiento Centro - Norte - Medio 500 kV, LT 220 kV Macchu Picchu - Abancay - Cotaruse , y LT 500 kV Chilca - Marcona - Montalvo.

Hechos relevantes

Se continuó las operaciones comerciales de venta de energía eléctrica al Ecuador a través de la L.T. 220 kV Zorritos (Perú) - L.T 220 kV Machala (Ecuador), hasta el mes de abril del 2010.

Respecto de las interconexiones con países limítrofes:

Continúan los trabajos conjuntos entre el Ministerio de Minas y Energía de Brasil con Eletrobrás (empresa eléctrica estatal de Brasil), a fin de impulsar el desarrollo de grandes proyectos hidroeléctricos en el Perú, cuya producción de electricidad se inyectaría al sistema eléctrico nacional peruano y otra parte se exportaría al mercado brasilero.

Con relación a los convenios intersectoriales:

- .Convenio Ministerio de Energía y Minas, Ministerio del Ambiente y el Servicio Nacional de Meteorología e Hidrología-SENAMHI

En el marco del presente convenio se viene desarrollando el proyecto: "Evaluación del cambio climático en la disponibilidad hídrica de cuencas con aporte hidroglaciar en Perú" (cuencas de los ríos Santa, Rímac y Mantaro). A la fecha, como parte del compromiso con Senamhi; el Ministerio ha realizado las adquisiciones de los equipos de cómputo y estamos en el proceso administrativo de transferencia de bienes.

- Convenio Ministerio de Energía y Minas y el Ministerio de Economía y Finanzas

El presente convenio tiene como ente ejecutor al Ministerio de Energía y Minas representado por la Dirección General de Electricidad. En el marco del convenio se ha previsto dos programas:

D)Apoyo a la estrategia energética del Perú, que incluye la ejecución de tres estudios; Elaboración de la matriz energética sostenible - NUMES; La evaluación Ambiental Estratégica para la NUMES y; Eficiencia en el transporte del gas natural en el Perú. Se encuentra en la fase de concurso, según los procedimientos del BID, la entrega de propuestas esta previsto para el 19 de julio 2010.

II)Plan estratégico de energía sostenible y bioenergía para el Perú, en el cual se incluye el desarrollo de cuatro estudios; Elaboración del Plan estratégico de energía sostenible; Fortalecimiento institucional, promoción de energías renovables y bioenergía; Estudio del marco legal, regulatorio y tributario y; Análisis de la cadena productiva, zonas con potencial para la sostenibilidad de las energías renovables y análisis de la demanda de biocombustibles. Al respecto, se ha realizado la primera fase del proceso de selección del consultor para desarrollar la Elaboración del Plan estratégico de energía sostenible y Análisis de la cadena productiva, zonas con potencial para la sostenibilidad de las energías renovables y análisis de la demanda de biocombustibles.

Fuente: Ministerio de Energía y Minas - Dirección General de Electricidad - julio 2010



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



VIII. LOGROS DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD

1. Derechos eléctricos otorgados en julio del 2010

Nº	Resolución Nº	Emisión/Pub	Titular	Tipo	MW/kV	Descripción	Observación
CONCESIONES DEFINITIVAS							
1	RS 047-2010-EM	21.07.2010	DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A.	LT	220	SE Las Flores - SE Chilca Nueva	Modificación del contrato de concesión
CONCESIONES TEMPORALES							
1	RM 282-2010-MEM/DM	01.07.2010	CONSORCIO ENERGÉTICO DE HUANCAMELICA S.A.	LT	220	LT SE Cajamarca Norte - SE Minas Conga	Otorgamiento.
2	RM 322-2010-MEM/DM	27.07.2010	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.	CH	54	CH Tambo 1	Otorgamiento.
SERVIDUMBRES							
1	RM N° 281-2010-MEM-DM	01.07.2010	LUZ DEL SUR S.A.A.	Ocupación	--	SED 2548 Ate.	Imposición
2	RM N° 283-2010-MEM-DM	01.07.2010	RED DE ENERGÍA DEL PERU S.A. - REP	Electroducto	--	LT 138 KV Aucayacu - Tocache	Imposición

Tipo: LT: Línea de Transmisión, CH: Central Hidroeléctrica, CT: Central Térmica

2. Sistema de transmisión

1. Se realizó el análisis técnico y legal del “Proyecto de Ley que promueve la inversión de la Interconexión Eléctrica en el Departamento de Loreto”
2. Se revisó el Proyecto de Decreto Supremo donde se modifican algunos aspectos del artículo 139º del Reglamento de la Ley de Concesiones eléctricas. Sobre el tema, se coordinó con Osinergmin.
3. Se analizaron las consultas efectuadas por ISA y REDESUR a la documentación técnica del proceso de licitación de los proyectos LT 220 kV Tintaya – Socabaya y LT 220 kV Talara – Piura .
4. Para el Primer Plan de Transmisión se viene revisando la configuración del proyecto LT 220 kV Macchu Picchu – Abancay – Cotarusi y el proyecto LT 220 kV Macchu Picchu – Quencoro – Onocora – Tintaya, que incluirá el COES. Para ello se han efectuado reuniones de trabajo con el COES, EGEMSA y PROINVERSIÓN.
5. Se revisó el Anteproyecto de REP Repotenciación de la LT 220 kV Pomacocha – Pachachaca.

3. Normatividad

El 05 de julio, con Oficio N° 572-2010/MEM-DGE, se remitió al INDECOPI el Expediente correspondiente al Proyecto de Norma Técnica Peruana titulado:

- PNTP:2010: ARTEFACTOS A GAS. Eficiencia energética en calentadores de agua por acumulación tipo termo tanque que utilizan combustibles gaseosos. método de ensayo, rangos de eficiencia y etiquetado.

Durante el mes de julio, la DGE realizó la transferencia de funciones y acervo documental a la Dirección General de Eficiencia Energética, creada mediante Decreto Supremo N° 026-2010-EM, de 2010-05-28, y de la Secretaría del Comité Técnico de Normalización Uso Racional de la Energía y Eficiencia Energética – UREEE.



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 7 JULIO 2010



4. Talleres de difusión

Durante el mes de julio, la DGE participó en diez (10) eventos de capacitación y difusión que se detallan en los siguientes cuadros:

1) Seminarios sobre seguridad eléctrica, Código Nacional de Electricidad y Eficiencia Energética

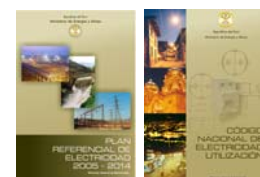
EVENTOS EN REGIONES					
TEMA: CÓDIGO NACIONAL DE ELECTRICIDAD, SEGURIDAD ELÉCTRICA Y EFICIENCIA					
Item	Día	Entidad organizadora	Tipo de Evento	Nº de horas	Nº de asistentes
01	02	Dirección Nacional de Vivienda y Construcción de Iquitos	Seminario sobre normatividad y gestión de edificaciones sostenibles y saludables	03	180
02	22	Dirección de Gestión Pedagógica de la DRE de Lambayeque	Seminario Uso Seguro y Eficiente de la Energía Eléctrica en las Edificaciones	04	104
03	22	Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento – CIP Lambayeque	Seminario Uso Seguro y Eficiente de la Energía Eléctrica en las Edificaciones	04	162
04	23	Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento – CIP Lambayeque	Seminario sobre aplicaciones de energía renovables en el suministro eléctrico	03	112
05	23	Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento	Inspección	05	
TOTAL				19	558

2) Ferias de sensibilización de seguridad, ahorro y eficiencia de energía eléctrica

FERIAS EN LIMA					
TEMA: SEGURIDAD ELÉCTRICA, AHORRO DE ENERGÍA Y EFICIENCIA ENERGÉTICA (con Módulos Interactivos)					
Item	Día	Entidad	Tipo de Evento	Nº de horas	Nº de participantes
01	07	Municipalidad de San Luis	Exposición con módulos interactivos de Uso Eficiente de la Energía y Prevención de riesgos eléctricos	05	240
02	09	IPES – Universidad de Lima	Exposición con módulos interactivos sobre el UEE	09	330
03	11	Municipalidad de San Luis	Exposición con módulos interactivos sobre el UEE	05	242
04	15	Municipalidad de San Luis	Exposición con módulos interactivos sobre el UEE	05	235
05	25	Municipalidad de San Luis	Exposición con módulos interactivos sobre el UEE	05	230
TOTAL				29	1 277

Página Web del MEM/DGE

- ❖ Estadística Eléctrica mensual 2010
- ❖ Evolución de Indicadores del subsector Electricidad Período 1995 – 2009
- ❖ Informativos Mensuales DGE – Año 2004 – Año 2009
- ❖ Estadística Eléctrica por Regiones 2008
- ❖ Estadística de Generación – Transmisión 2008 – 2009
- ❖ Plegables de Generación, Transmisión y Distribución 2008 - 2009
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2008 - 2017



Coordinación: Dirección de Estudios y Promoción Eléctrica – Dirección General de Electricidad
Lima, agosto 2010
<http://www.minem.gob.pe/>