



### Contrato de Suministro de Gas Natural de Camisea

Luego del importante compromiso asumido por Electroperú para asegurar la llegada del Gas de Camisea a Lima previsto para el 9 de agosto del 2004; se consideró relevante la participación de la empresa privada en este proyecto, así fue que el 1° de agosto del 2003, se concretó la transferencia al sector privado, con la suscripción de cinco contratos, incluido el Contrato de Suministro del Gas de Camisea (Take or Pay), por parte de la filial peruana de generación de Endesa España - Etevensa -. Los contratos firmados fueron los siguientes:

1. Contrato de Cesión de Posición Contractual, mediante el cual Etevensa sustituye a Electroperú en su compromiso en el Contrato de Suministro de Gas Natural.
2. Contrato de Suministro de Energía Eléctrica, incluye lo siguiente: Etevensa se obliga a entregar mensualmente a Electroperú en el punto de entrega y medición, la energía despachada, asociada a una potencia comprometida (250 MW en la primera etapa) y al precio de la tarifa en barra. En la segunda etapa, la potencia comprometida será 312,5 MW (125 MW en ciclo simple y 187,5 MW en ciclo combinado); y el suministro de energía será retribuido mensualmente a razón de US\$ 23,90/MW.h. Esta transacción se efectuará durante los primeros siete años del contrato.
3. Compromiso de Inversión, firmado entre Etevensa y Proinversión, por medio de este contrato la primera se compromete a ampliar la capacidad instalada de su planta termoeléctrica de Ventanilla. Adecuándola para el uso de gas natural.
4. Convenio de Defensa e Indemnidad, firmado por Etevensa y el Estado Peruano, por medio del cual Proinversión se compromete

a defender el concurso público llevado a cabo y los contratos resultantes del mismo, ante cualquier fuero e instancia, así como a indemnizar a Etevensa en caso de que en el futuro una autoridad estatal competente decida unilateralmente decida anular, en todo o en parte, el concurso o los contratos resultantes del mismo.

5. Contrato de Seguridades y Garantías firmado entre Etevensa y Proinversión, mediante el cual el Estado Peruano garantiza el cumplimiento de las declaraciones y obligaciones de acuerdo a los contratos celebrados para perfeccionar la operación.

El mencionado contrato es por 70 millones de pies cúbicos por día (mpc/d) de gas, de los cuales el compromiso en firme llega al 80% (56 mpc/d). Etevensa tiene la opción de reducir dicha cantidad un 10% (a 50,4 mpc/d). Según las reglas del contrato, hasta agosto del 2004, se deberá comenzar las operaciones de ciclo abierto con un mínimo de 250 MW, y hasta junio del 2006 para iniciar las operaciones de ciclo combinado con un mínimo de 300 MW.

Finalmente, la trascendencia del Proyecto Camisea se encuentra fortalecido con la participación de la inversión privada, asegurando la utilización de un recurso natural como el gas (GN) para producir energía eléctrica más barata, con menores impactos al medio ambiente y cuya industria eléctrica, generará más fuentes de empleo para los peruanos.

Dirección General de Electricidad

### Recursos Utilizados para generar Energía Eléctrica en América Latina - 2002 (10<sup>3</sup> Tep)

El gas natural utilizado para generar energía eléctrica en países representativos de América Latina, al 2002 fue aproximadamente 27,7 millones de TEP, con una participación de 21%, ubicado después de la Hidroenergía con 47% del total de energéticos utilizados para generar energía eléctrica. Según se puede observar en el cuadro, los porcentajes del consumo de gas natural, con relación al total de energéticos utilizados en: Argentina (62%), Chile (41%), Colombia (33%), Bolivia (31%), Venezuela (21%), México (19%) y Perú (11%).

Recurso País	Gas Natural	Carbón Mineral	Hidroenergía	Geotermia	Nuclear	Diésel Oil	Fuel Oil	Gasolinas	Coque	Leña	TOTAL
Argentina	7 537	132	3 149		1 198	87	125				12 228
%	62	1	26		10	1	1				100
Bolivia	435		685				276				1 396
%	31		49				20				100
Brasil	1 340	2 360	27 681		2 020	1 336	1 643				36 379
%	4	6	76		6	4	5				100
Chile	2 389	1 325	1 813			46	25		137	29	5 764
%	41	23	31			1	0,4		2	1	100
Colombia	1 875	520	3 233				13				5 641
%	33	9	57				0				100
Ecuador			661			293	671	29			1 654
%			40			18	41	2			100
México	7 986	5 797	6 060	1 316	2 557	304	18 428				42 447
%	19	14	14	3	6	1	43				100
Perú *	280	182	1 848			33	144				2 487
%	11	7	74			1	6				100
Venezuela	6 128		19 404			1 811	1 606				28 949
%	21		67			6	6				100
<b>Total</b>	<b>27 690</b>	<b>10 134</b>	<b>62 685</b>	<b>1 316</b>	<b>5 775</b>	<b>4 153</b>	<b>22 510</b>	<b>29</b>	<b>137</b>	<b>29</b>	<b>134 458</b>
%	21	8	47	1	4	3	17	0	0	0	100

# Estadística Eléctrica 2003

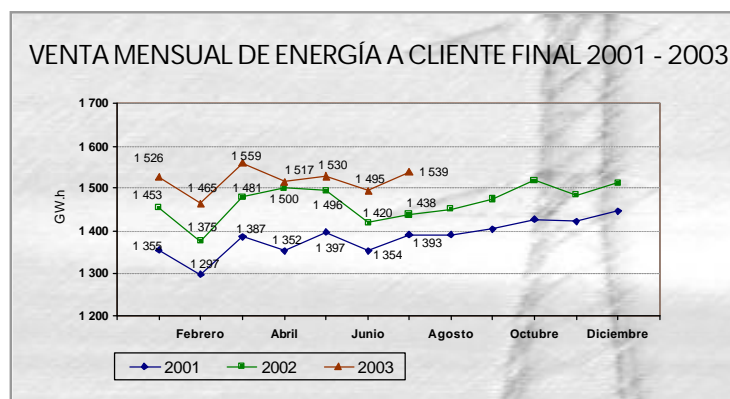
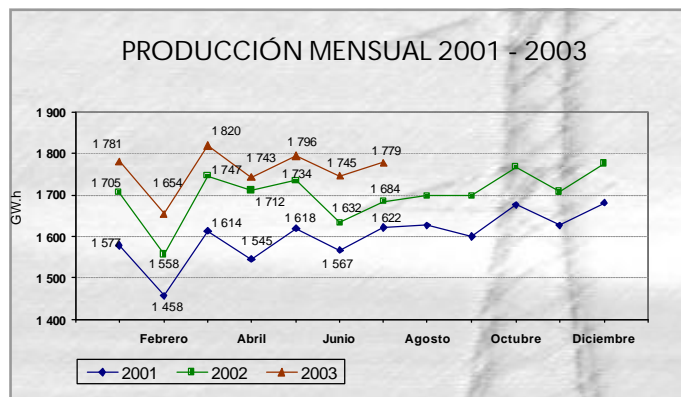
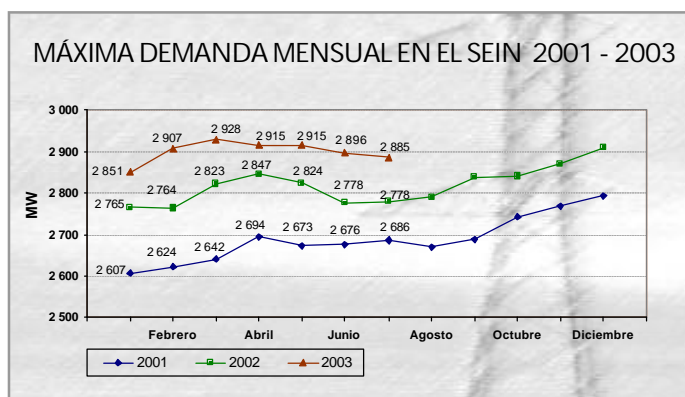


## Comportamiento Mensual del Mercado Eléctrico Máxima Demanda, Producción y Ventas de Energía Eléctrica a Julio 2003

La máxima demanda mensual del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en julio del 2003 se incrementó en 3,85% respecto al año anterior; y 7,4% con relación al 2001.

La producción mensual en julio del 2003 se incrementó 5,6% respecto al año anterior y, 9,7% respecto al 2001.

La venta de energía a cliente final en julio del 2003 se ha incrementado en 7% respecto al año anterior. Con relación al 2001, se incrementó 10%.



## Producción de Energía Eléctrica - Enero Julio 2003 (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE I			TRIMESTRE II			Julio*		
		2002	2003	D 03/02	2002	2003	D 03/02	2002	2003	D 03/02
1	Electroperú S. A.	1 631 332,3	1 638 160,8	0%	1 734 197,3	1 836 494,3	6%	615 146,1	630 150,9	2%
2	EDEGEL S. A.A.	1 127 367,0	1 337 223,2	19%	1 095 420,4	1 104 639,3	1%	318 433,4	321 112,2	1%
3	Egenor S.A.A.	610 270,2	618 175,9	1%	530 384,6	539 108,2	2%	106 003,7	118 174,4	11%
4	ELECTROANDES S.A.	282 037,3	302 008,6	7%	279 927,5	304 385,4	9%	97 267,4	97 832,6	1%
5	E.empresa de Generación San Gabán S.A.	217 810,5	210 440,3	-3%	184 110,3	201 387,0	9%	51 876,2	47 011,0	-9%
6	EGASA	246 620,8	231 584,0	-6%	211 370,7	217 989,7	3%	62 075,8	73 257,3	18%
7	Energía del Sur S.A.	246 403,3	211 895,3	-14%	246 527,0	261 036,5	6%	130 060,4	164 507,9	26%
8	EGEMSA	167 721,2	169 177,3	1%	171 620,7	176 124,9	3%	61 049,5	61 719,2	1%
9	TERMOSELVA S.R.L.	80 981,1	133 897,0	65%	212 777,0	232 588,0	9%	97 738,9	72 226,9	-26%
10	Emp. de Generación Eléctrica Cahua S. A.	69 704,8	72 686,2	4%	78 057,5	79 181,5	1%	22 633,5	22 346,2	-1%
11	Otros	329 342,7	329 367,6	0%	333 625,7	331 052,0	-1%	122 177,5	171 114,1	40%
	<b>TOTAL</b>	<b>5 009 591,1</b>	<b>5 254 616,2</b>	<b>5%</b>	<b>5 078 018,7</b>	<b>5 283 986,7</b>	<b>4%</b>	<b>1 684 462,3</b>	<b>1 779 452,5</b>	<b>6%</b>

\* Preliminar

# Noticias Nacionales e Internacionales

## PERÚ

### Proinversión reanudará licitación de Yuncán a mediados de setiembre

Proinversión espera reanudar a mediados de setiembre la licitación de una concesión a 30 años para operar el proyecto hidroeléctrico Yuncán de 130 MW en el departamento de Pasco. Se espera adjudicar el contrato el 30 de setiembre, con un precio mínimo de US\$ 200 millones.

Anteriores intentos de venta fracasaron debido a problemas presentados con las autoridades del departamento de Pasco. Habiéndose logrado un acuerdo en junio, en virtud del cual Pasco recibirá la prima por sobre el precio mínimo y otros pagos que totalizan US\$ 15,3 millones.

La inversión total en el proyecto se estima en US\$ 262 millones y el inicio de las operaciones en la planta esta programado para julio del 2005 (PROINVERSIÓN 20/08/2003)

El detalle de las inversiones se presentan en el siguiente cuadro:

PROYECTO CENTRAL HIDROELÉCTRICA YUNCÁN EMPRESA EGECEM S.A.			
INVERSIONES (MILLONES US\$)			
	EJECUTADAS	PROYECTADAS	TOTAL
Años anteriores	86,45		86,45
2002	52,28		52,28
2003	37,97	31,81	69,78
2004		45,33	45,33
2005		7,70	7,70
<b>COSTO PROYECTO</b>	<b>176,70</b>	<b>84,84</b>	<b>261,53</b>

### Ministro de Energía y Minas: proyecto se ejecuta con total transparencia.

"Estamos muy optimistas respecto del resultado de la visita de los representantes del BID y del Gobierno de los Estados Unidos, y su presencia va ser muy positiva porque podrán comprobar que las licencias y permisos que se dieron para la construcción de la planta de fraccionamiento en Pisco y la ejecución del proyecto Camisea, en general, han sido muy exigentes", afirmó el Ministro de Energía y Minas, Hans Flury Royle, destacando que los funcionarios de la Dirección de Asuntos Ambientales del Ministerio de Energía y Minas están muy bien preparados para evaluar y asegurar el estricto cumplimiento de las leyes, como que así ha venido ocurriendo con total y absoluta transparencia, sin documentos ocultos ni trámites nocturnos. El Ministro dijo que la delegación está haciendo una visita de campo, en Paracas, efectuando una inspección en el lugar donde se realiza la planta, para conocer su ubicación y las consecuencias tanto económicas y ambientales, que pueda tener para con nuestro país. (MEM, 14/08/2003)

### Empresa noruega Statkraft busca socio para construir hidroeléctrica de Cheves.

El grupo noruego Statkraft se encuentra a la búsqueda de un socio estratégico con miras a desarrollar el proyecto hidroeléctrico de Cheves, ubicado en la provincia de Huaura (Lima), que demandará una inversión superior a los US\$ 400 millones hasta

su puesta en ejecución total en el año 2009. Fuentes consultadas indicaron que Statkraft habría solicitado a la Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas (MEM) que se tenga como titular de la concesión a la Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A., en reemplazo de Perú Hydro S.A., ha pedido del titular de la concesión. En ese sentido el consorcio Perú Hydro estaba conformado por Statkraft (51%), AES (42%) y Peruval (7%). (Gestión, 12/08/2003).

## ARGENTINA:

### Energía: por ahora hay solución.

El gobierno descomprimió ayer el clima con las generadoras de electricidad. Pagó 70% de las facturas devengadas de junio a través de Cammesa, empresa mixta controlada por la Secretaría de Energía, y prometió llegar hasta 89% en los próximos días, completando la obligación hacia fines de agosto, cuando ingresen los primeros pagos de las distribuidoras.

El precio estacional mayorista que pagan las distribuidoras está congelado por el gobierno y se ha agotado el fondo de estabilización de precios administrado por Cammesa. El precio estacional se traslada a las tarifas que pagan los usuarios, y significa aproximadamente un tercio de éstas. El problema de pago a las generadoras está solucionado por lo menos hasta setiembre. El 12 de ese mes, Cammesa deberá pagarles las facturas por la energía consumida en julio, el mes en el que la electricidad es la más cara del año, por falta de gas debido a que se prioriza el consumo residencial y se corta a las usinas. En esa fecha, el déficit de Cammesa podría rondar los 127 millones de pesos, por lo cual el auxilio del Tesoro a través de un préstamo sería imprescindible. No obstante, como ya en esa fecha, el costo de producir electricidad empieza a bajar, el gobierno podría ir demorando los pagos hasta decidir un aumento en el precio estacional, el que está actualmente en el nivel más bajo de los últimos doce inviernos. (Ámbito Financiero, Electroindustria, 14/08/2003).

### Un gigantesco apagón por el robo de partes de tres torres.

Unos 390.000 clientes de Edesur en la Capital y conurbano de Buenos Aires (alrededor de 1.600.000 personas) se quedaron sin energía eléctrica en la mañana de ayer como consecuencia de la caída de tres torres de alta tensión a las que les habían robado unos cien perfiles de hierro de sus estructuras. La falla en el suministro, registrada entre las 9.23 y las 10, produjo también la interrupción de los servicios de subterráneos en las líneas A, C y E. (La Nación, 07/08/2003).

## BOLIVIA:

### Ministro de Minas e Hidrocarburos: Bolivia está obligada a bajar venta de gas a Brasil por el descenso de la demanda.

Ante el descenso de la demanda energética de Brasil, Bolivia estará obligada a bajar el volumen de gas al vecino país por un tiempo de entre dos a tres años, también se rebajará el precio, admitió ayer el Ministro de Minas e Hidrocarburos, Jorge

# Noticias Nacionales e Internacionales

Berindoague. El martes, el representante de BG Group, Paul Jordan, dijo que Brasil no incrementará su demanda y Bolivia se verá obligada a bajar los precios. BG Group controla el 60 por ciento del mercado de distribución de gas natural en Brasil a través de Comgas. Es la primera vez, desde que Bolivia y Brasil comenzaron las negociaciones para revisar el contrato de compraventa de gas (GSA), que el Gobierno admite la posibilidad de revisar la reducción de los volúmenes pactados y los precios. En un documento oficial, Petrobras pidió bajar el volumen de compra de 30 millones de metros cúbicos de gas a 18 millones. (Los Tiempos, 14/08/2003).

## CHILE:

### Blanlot: Ley corta hace inviables proyectos hidroeléctricos al sur de Charrúa.

La ex secretaria ejecutiva de la Comisión Nacional de Energía, CNE, Vivianne Blanlot, indicó ayer que en las actuales condiciones del proyecto de Ley Corta Eléctrica se hacen inviables nuevos desarrollos hidroeléctricos al sur de Charrúa, zona anexa al área de influencia estipulada por el Ministerio de Economía en las indicaciones de peaje de transmisión, enviadas al Congreso. "Nos

estamos moviendo en la dirección contraria". Agregó que "el sistema de peaje no tiene justificación desde el punto de vista económico y por lo tanto, a mí me cuesta mucho entender cómo se puede llevar un sistema que la única justificación que tiene es que hubo tres empresarios que se pusieron de acuerdo con eso", aludiendo a las generadoras Colbún, Endesa y Gener. La zona de influencia (Quillota-Charrúa) se estipuló una fórmula de 80% y 20%, mientras que fuera de esta depende del flujo de energía, lo que en promedio resultaría que 70% del costo es asumido por las generadoras y 30% por los consumidores. (Estrategia, 13/08/2003).

## ECUADOR:

### Falla en la interconexión con Colombia.

Una falla en la línea de transmisión San Bernardino-Jamondino, en Colombia, provocó el martes pasado (12.08.03) cortes parciales de energía eléctrica en todo el país. A las 18h43 de ese día, Ecuador dejó de recibir 236 megavatios (12% de la demanda de ese momento). La falla se produjo debido a una sobrecarga. (El Universo, 14/08/2003).

## Sabia usted que ...

### La Región Cajamarca,

Cuenta con una población<sup>1</sup> al 2002 en 1 505 433 habitantes, una capacidad instalada fue de 187 MW (81% hidráulico y 19% térmico), y la generación de energía alcanzó los 840,24 GW.h (27,84% hidráulico y 2,16% térmico).

Los clientes finales de esta región consumieron 278,04 GW.h (29% al mercado regulado y 71% al mercado libre) y representó el 1,78% del total de venta a nivel nacional. Cajamarca en el 2002 tuvo 69 729 clientes finales (99,997% del mercado regulado y 0,003% del mercado libre) y el grado de electrificación fue 33,0 %.

### La Región Cusco,

Tiene una población<sup>1</sup> al 2002 del orden de los 1 211 065 habitantes al 2002, su capacidad instalada alcanza los 133,51 MW (73% hidráulico, 27% térmico), y se generaron 730,79 GW.h (99,85% hidráulico, 0,15% térmico). La venta de energía a cliente final ascendió a 363,27 GW.h (43% al mercado regulado y 57% al mercado libre), ésta representó el 2,06% del total de venta a nivel nacional. En este periodo, Cusco tuvo 153 459 clientes finales (99,996% del mercado regulado y 0,004% del mercado libre) y el grado de electrificación fue 66,7 %.

... **El Gas Natural**, extraído de los yacimientos es un producto incoloro e inodoro, no tóxico y más ligero que el aire. Procede de la descomposición de los sedimentos de materia orgánica atrapada

(1) Fuente: Censos - INEI

entre estratos rocosos y es una mezcla de hidrocarburos ligeros en la que el metano (CH<sub>4</sub>) se encuentra en grandes proporciones, acompañado de otros hidrocarburos y gases cuya concentración depende de la ubicación del yacimiento. La utilización del gas natural como energético es eficaz, rentable y limpia, y por sus precios competitivos y su eficiencia como combustible, permite alcanzar considerables economías a sus utilizadores. Por ser el combustible más limpio de origen fósil, contribuye decisivamente en la lucha contra la contaminación atmosférica, y es una alternativa energética que destacará en el siglo XXI por su creciente participación en los mercados mundiales de la energía.

La explotación a gran escala de esta fuente energética natural cobró especial relevancia tras los importantes hallazgos registrados en distintos lugares del mundo a partir de los años cincuenta. Gracias a los avances tecnológicos desarrollados, sus procesos de producción, transporte, distribución y utilización no presentan riesgos ni causan impacto ambiental apreciable.

La distribución no homogénea de reservas petroleras, condiciona el crecimiento económico de un país, a la dependencia de este recurso. "Ningún país del mundo que aliente expectativas de crecimiento de su economía, que cuente con reservas de gas natural y que especialmente no sea un país petrolero, no puede dejar de lado el uso intensivo del gas natural comprimido (GNC) como combustible alternativo.

## Página Web

- Informativo DGE 2003
- Estadística Eléctrica 2002

- Compendio de Normas del subsector Eléctrico 2003
- Anuarios Estadísticos 1998 - 2002.