



PANAMÁ

DATOS GENERALES:		SECTOR ENERGIA:	2004
Capital:	Panamá	Recursos:	
(*)Presidente:	Martín Torrijos Espino	o Reservas de Carbón Mineral (Mt)	1.00
(*)Ministro de Comercio e Industrias	Alejandro Ferrer	Oferta Total de Energía (kBep)	24,544.07
Area(Km ²):	78,200	o Producción (kBep)	7,055.62
Población(hab):	3,172.00	o Importación (kBep)	13,031.06
Unidad Monetaria:	Balboa	o Exportación (kBep)	128.43
Idiomas oficiales:	Español	o Consumo Final (kBep)	21,194.86
PIB per capita(USD):	4,523	Capacidad de Refinación (kbbbl/dia)	60.00
		Capacidad Instalada Eléctrica (MW)	1,583.20

(*) Información a Diciembre 2004

Fuente: Información del SIEE-OLADE

Política Energética

La política energética tiene como propósito primordial propiciar el abastecimiento de las necesidades energéticas del país bajo criterios de eficiencia económica, calidad y confiabilidad, aumentando la cobertura de los servicios, promoviendo el uso racional de la energía y el desarrollo de los recursos naturales de manera sustentable, protegiendo el medio ambiente y respetando la seguridad jurídica de las inversiones.

Dentro de los objetivos generales están:

- Promover el desarrollo de fuentes renovables de energía siguiendo los lineamientos del Protocolo de Kyoto y la Convención de Cambio Climático.
- Aumentar la cobertura de los servicios energéticos a nivel nacional.
- Promover la integración energética regional con Centroamérica SIEPAC y Colombia
- Promover el ahorro y el uso eficiente y racional de la energía.
- Apoyar alternativas viables que permitan una canasta energética diversificada y de bajo costo.
- Definir la política de subsidio aplicable al sector energía.
- Otros objetivos afines del sector energía.

En este sentido, y con relación al sector eléctrico, en el mes de enero fue creado un fondo de estabilización de la tarifa eléctrica, de US\$ 20 millones para ajustar el precio final al consumidor y los costos de generación. Si bien el presupuesto fue aumentado en Julio de US\$ 6,3 millones no fue suficiente y las tarifas eléctricas fueron ajustadas en julio registrando un aumento de 2,06% para clientes residenciales y 7,55% para industriales.

Por su parte, la Comisión de Política Energética emitió las resoluciones 04001 y 04002 que dan lineamientos de política energética al Ente Regulador para que la próxima revisión tarifaria de transmisión para el período 2005 – 2009, contemple la prioridad de desarrollar los recursos hidroeléctricos y eólicos. En este sentido, los próximos proyectos hidroeléctricos programados para entrar en operación comercial para el año 2007 y 2008 son: Bonyic de 30 MW en la provincia de Bocas del Toro, Bajo Mina de 50 MW, Paso Ancho 5 MW, Gualaca 19.9 MW, Algarrobos 10 MW ubicados la provincia de Chiriquí. El proyecto Chan 75 de 158 MW de Hydro Teribe inicia los trabajos geotécnicos el durante el verano de 2005 con miras a participar en futuras licitaciones para el año 2009-10.

Asimismo, se inició el estudio de factibilidad para la integración eléctrica Panamá –Colombia, el mismo que se originó con la firma del memorando de entendimiento para entre la República de Panamá y la República de Colombia el 1 de noviembre de 2004. El proyecto consiste en una línea de transmisión a voltaje HVDC de 230 kV, de aproximadamente 570 km con una capacidad de 300 MW con un costo entre 170 y 220 millones de USD.

Con relación a la electrificación rural, mediante el proyecto PLANER (FIS/OER) se contempla aumentar la cobertura a 95% en un período de 10 a 12 años requiriendo una inversión en infraestructura de más de B/. 85 millones, para lo cual se esta desarrollando el estudio “Acelerando la Cobertura Energética Rural en Panamá, mediante la Cooperación Técnica No Reembolsable No. ATN/JO-8450-PN del BID”.

Asimismo, a través del Proyecto SOLEDUSA, con financiamiento no reembolsable de la Unión Europea por 9.0 millones de balboas, se espera electrificar con paneles solares a escuelas y centros de salud en las áreas rurales apartadas de la provincia de Veraguas y la Región Indígena Ngobe Buglé. El proyecto se espera inicie en el año 2005.

En cuanto al sector de hidrocarburos, han habido reuniones en Panamá con la participación de ECOGAS, ECOPETROL, la UPME del MINMINAS, MICI, COPE/MEF en las cuales se firmó un Memorando de Entendimiento el 1 de noviembre de 2004, entre los presidentes de

Colombia y Panamá para desarrollar un estudio de factibilidad para la integración a Gas Natural con Colombia y Venezuela.

Asimismo, durante el año 2004, se inició una revisión de la política nacional de hidrocarburos.

Finalmente, en cuanto a las energías renovables, este año la Comisión de Política Energética, emitió las resoluciones 04001 y 04002 de febrero de 2004, por las cuales se aprueban lineamientos de política energética para la promoción de fuentes de energía eólica e hidroeléctrica. Igualmente, se sancionó la Ley 45 de 4 de agosto de 2004, "que establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias".

Hidrocarburos

Panamá es importante para los mercados mundiales de la energía porque su Canal de Panamá es un gran centro de tránsito para los embarques petroleros. Sin reservas comprobadas de hidrocarburos, el país se ve obligado a importar todos los combustibles que necesita. Sin embargo, podría diversificarse más su canasto energético si el Gobierno panameño finaliza un acuerdo propuesto para importar gas natural de su vecina, Colombia. La fuerte dependencia de Panamá del petróleo importado hace que sea vulnerable ante los precios actualmente altos de petróleo a nivel mundial.

El Canal de Panamá

Aproximadamente 444.000 bbl/d de petróleo crudo y productos derivados han atravesado el Canal de Panamá durante este último año, con un 65% del total de los embarques petroleros en movimiento hacia el sur desde el Atlántico hacia el Pacífico. El petróleo es uno de los productos mayores (en términos de tonelaje) que transita por el Canal; representa un 11% del total de los embarques por el Canal. En términos generales, los productos petroleros superaron con creces al petróleo crudo, siendo un 78% de todos los embarques petroleros por el Canal. El Gobierno de Panamá está considerando actualmente una posible ampliación del Canal para permitir que pasen buques más grandes en ambos sentidos entre los océanos Atlántico y Pacífico, y varios estudios sobre este tema están evaluándose. El hecho de no modernizar el Canal podría motivar su decadencia como paso comercial clave.

Otra Infraestructura de Transporte Petrolero

Oleoducto Trans-Panamá

Al final del año pasado, el Petroterminal de Panamá, propietario del Oleoducto Trans-Panamá, reactivó el ducto, que había estado sin funcionar durante casi una década. La empresa suscribió un contrato con la Taurus Petroleum Limited para transportar hasta 100.000 bbl/d de crudo ecuatoriano desde el Pacífico hasta un puerto caribeño para su distribución a refinerías de la región. El oleoducto fue construido originalmente para facilitar el transporte del crudo de la Ladera Norte de Alaska (ANSCO) desde Valdez, Alaska hasta refinerías en la costa del Golfo en los Estados Unidos, ya que los buques muy grandes para transporte de petróleo crudo (VLCCs) que llevaban el crudo de Alaska no podían transitar por el Canal de Panamá.

Zonas Libres de Petróleo (ZLPs)

Las Zonas Libres de Petróleo de Panamá han permitido que cualquier empresa extranjera o nacional establezca sus operaciones en una ZLP para producir, refinar y exportar productos petroleros. También se permite que las empresas vendan directamente a las embarcaciones extranjeras que transitan por el Canal de Panamá, y a las aerolíneas extranjeras. La industria del combustible marino (bunkering) cumple un rol crucial en la economía de Panamá, ya que miles de buques transitan por el Canal cada año, y resulta ser un negocio lucrativo, que atrae a nuevos proveedores como Peninsula Petroleum, Chemoil, y la división PDVSA a cargo del bunkering, Deltaven.

Las ZLPs también están exoneradas de los impuestos municipales y federales, así como de las reglamentaciones gubernamentales que afectan al mercado nacional. Actualmente hay ocho ZLPs en Panamá, con una capacidad total de almacenamiento de 16,7 millones de barriles. Estas incluyen el aeropuerto internacional, más siete puertos marítimos con instalaciones para manejo de combustibles: Balboa, Roadman, Cristóbal, Charco Azul, Chiriquí Grande, Bahía Las Minas e Isla Taboguilla.

Se reporta que el Canal de Panamá es de importancia creciente para la Región LAC, aún más que para los EEUU.

Electricidad

La capacidad de generación eléctrica instalada para servicio público, suma 1,583 MW, destacándose que 833 son hidroeléctricos y el resto termoeléctricos. Los reportes a OLADE no incluyen instalaciones de auto generación.

En cuanto a la producción de energía eléctrica, se han generado 5,860 GWh, que representa una variación de 3.3 % en más, con relación al año anterior.

Mediante la interconexión con Costa Rica se han exportado 207 GWh y se han importado 78 GWh, lo que representa un importante aumento de esta última cifra.

Evalutando el consumo de energía eléctrica, los usuarios finales han utilizado 4,657 GWh, lo cual representa 6.8 % de variación respecto del año previo.

Los precios internos medios de la electricidad, con impuestos y trasladados a dólares, para clientes comerciales, industriales y residenciales, se estimaron en: 0.118, 0.099 y 0.121 US\$/kWh, respectivamente.

Respecto de la cobertura del servicio eléctrico, se estima que 81 % de las viviendas cuenta con suministro de electricidad.

El presidente de Panamá, Martín Torrijos, y su símil colombiano, Álvaro Uribe, se reunieron en noviembre para analizar los avances en proyectos de interconexión de electricidad, gas y carreteras.

El Gobierno de Panamá comenzó las negociaciones con la eléctrica estatal costarricense ICE, para que esta última provea electricidad a la provincia panameña de Bocas del Toro.

La filial AES Panamá, lanzó oficialmente las operaciones de la expansión de 110 MW para su planta hidroeléctrica Bayano que tiene una capacidad de 260 MW.

La línea de transmisión Guasquitas - Panamá 2, de 230 kV y 388 km, que conecta la occidental provincia de Chiriquí, rica en recursos hídricos, con la Ciudad de Panamá, comenzaba sus operaciones a fines del año 2004.

Inició operaciones la subestación Veladero ubicada en Chiriquí.

Renovables y ambiente

Las energías renovables son fundamentales para la oferta de energía, especialmente la hidroenergía, la biomasa y la energía solar. Tanto en geotermia como en energía eólica tiene un potencial considerable para generación de energía, pero todavía no hay aprovechamientos específicos, a pesar de los estudios realizados. En hidroenergía, en 2004 se reportaron 2,967 GWh (50.6%) de generación eléctrica con una capacidad instalada de 833 MW.

La planta hidroeléctrica de Bayano fue ampliada para generar hasta 260 megavatios (110 MW adicionales), con esta ampliación la compañía AES Panamá se convirtió en el generador hidroeléctrico del país con la mayor capacidad instalada, 512.8 MW. AES Panamá Energy es la propietaria del 49% de AES Panamá, el 50.4% restante es propiedad del Estado panameño y un 0.6% de empleados de la empresa.

En biomasa, hay un valor considerable en la producción de leña que representa 3,986 kBep y en bagazo 727 kBep que se usan en la industria azucarera para generar su propia energía.

En energía solar hay varios proyectos de electrificación rural de áreas aisladas a la red con paneles fotovoltaicos, donde destaca los proyectos ejecutados por la Oficina de Electrificación Rural del Fondo de Inversión Social.

En referencia al marco regulatorio sobre energías renovables, en agosto de 2004 se expidió la Ley 45 de Régimen de Incentivos para el Fomento de Sistemas de Generación.

En el tema ambiental, la Autoridad Nacional del MDL es la Autoridad Nacional del Ambiente a través del Subprograma Mitigación del Programa Nacional de Cambio Climático, la cual continúa muy activa en la promoción de proyectos, especialmente en el área hidroeléctrica.