INCENTIVOS Y MECANISMOS PARA LA INVERSION EN INFRAESTRUCTURA DE REDES: experiencias en materia de cobertura del servicio y para la evacuación de las Energías renovables

Comisión Nacional de Energía Eléctrica XVI Asamblea General de ARIAE Cartagena, Colombia

Marzo 2012



CONSIDERACION GENERAL

Este tema se enfocará desde el doble rol del Regulador en Guatemala

- Como reguladores propiamente dichos
- Planificadores del sistema



Como Reguladores

- Incentivos
 - Certeza Jurídica
 - Garantía del respeto de su propiedad
 - Garantía de libertad para desarrollar sus proyectos
 - Garantía del pago y de la recuperación de sus inversiones
 - Reconocimiento a su eficiencia



Como Reguladores

Mecanismos

- Creación de normas técnicas y de operación que sean claras y que definan el ámbito exacto en que se debe realizar la parte relacionada con el transporte de electricidad
- Supervisar adecuadamente al operador del sistema para que cumpla con la normativa existente, evitando actitudes discriminatorias
- Definir las bases de datos que permitan el establecimiento del verdadero valor de sus instalaciones y de la rentabilidad de las mismas (peaje o canon)

Como Reguladores

Mecanismos

- Promover la libre competencia entre los interesados en prestar el servicio de transporte
- Reconocimiento rápido de sus nuevas inversiones que el sistema requiera
- Privilegiar las inversiones en redes que faciliten el aprovechamiento de los recursos renovables



Como Planificadores

Incentivos

- Garantizar al inversionista que sus inversiones responden a la necesidades reales en el sistema en el que realizará sus funciones
- Establecimiento de las características que deben llenar sus instalaciones para dar la certeza del aprovechamiento eficiente de sus instalaciones
- Establecer un visión de futuro que le permita al inversionista analizar con cierto grado de confianza su inversión



Como Planificadores

Mecanismos

- Realizar estudios para diseñar modelos que representen de la mejor manera posible las necesidades de la demanda
- Dar participación a los inversionistas en el diseño de los planes de desarrollo de las redes de transporte y distribución
- Planificar eventos amplios y transparentes para la adjudicación de las concesiones para el desarrollo de las obras correspondientes
- Identificar posibles puntos de conflicto en el desarrollo de las obras y diseñar mecanismos para amortiguar su impacto negativo

INTRODUCCIÓN DE LA PLANIFICACIÓN EN EL SECTOR ELÉCTRICO DE GUATEMALA



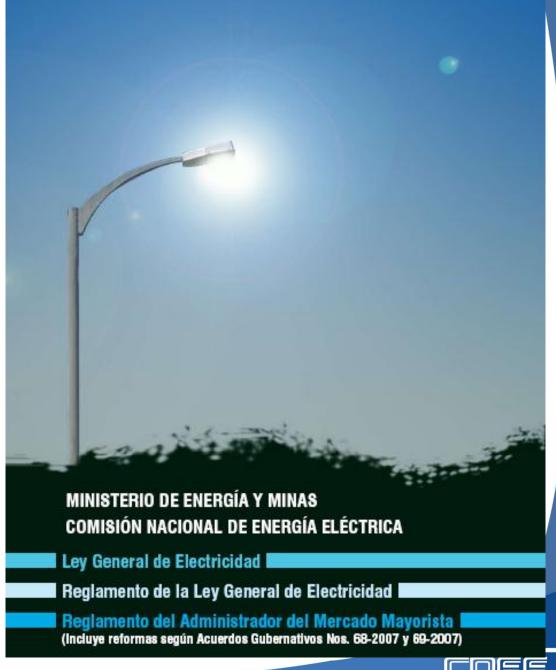
Reformar a los Reglamentos de la Ley General de Electricidad.

El Ministerio de Energía y Minas emitió:

El Acuerdo Gubernativo 68-2007 publicado el 5 de marzo de 2007

El Acuerdo Gubernativo 69-2007 publicado el 5 de marzo de 2007

En las modificaciones se establece que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica tiene funciones de Planificación del Subsector de energía.





Indicadores sector eléctrico

Indicadores del SNI del año 2010

Generación Local

Consumo Interno

Exportaciones

Importaciones

Precio Promedio SPOT Demanda

Máxima Factor de

Carga

7913.91 GWh

7847.9 GWh

131.6 GWh

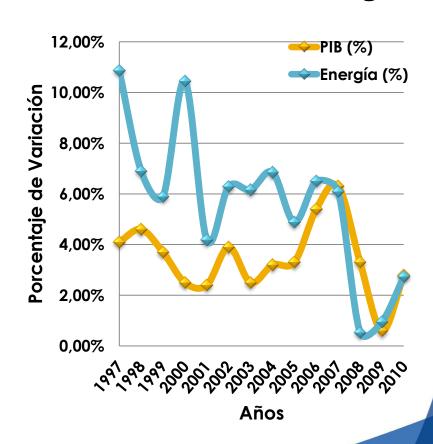
362.3 GWh

103.82 US\$/MWh

1467.9 MW

63.28 %

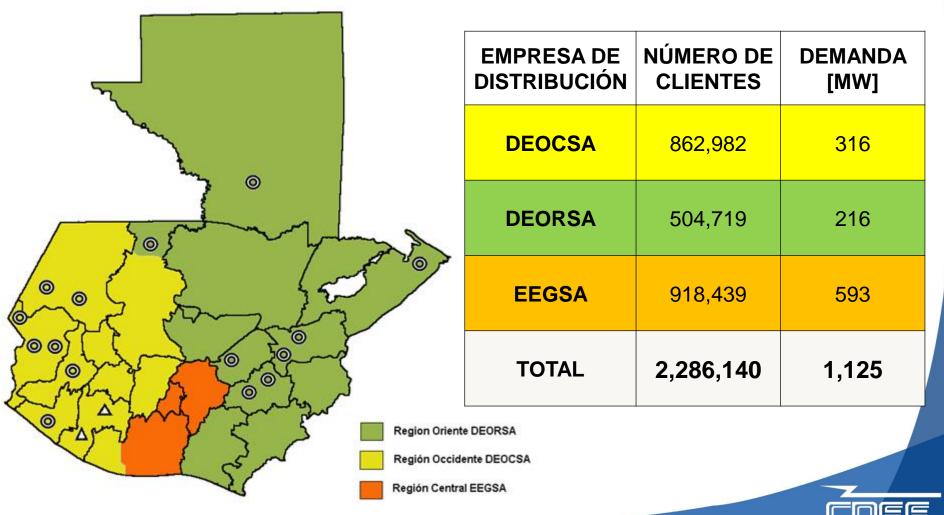
Relación PIB vrs crecimiento del consumo de energía





Información Importante sobre las Empresas Distribuidoras

Cobertura de las Empresas de Distribución de Energía Eléctrica de Guatemala



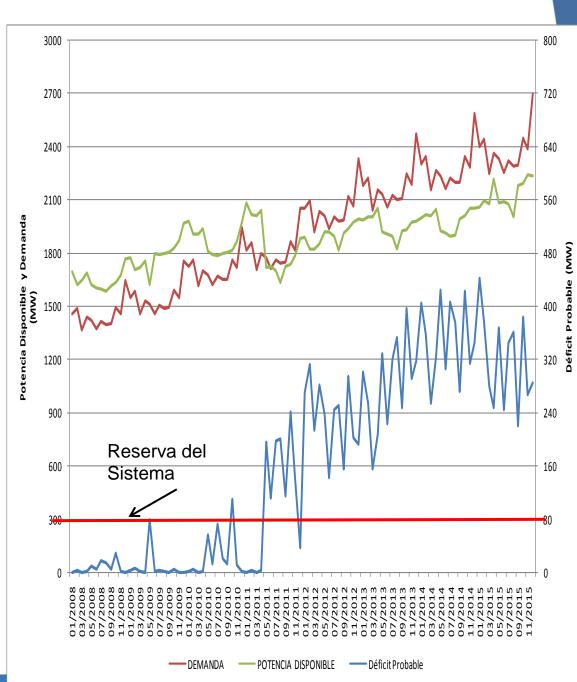
Diagnostico en el Sector de Energía año 2007.

Año 2007: a partir de las reformas realizadas en los Reglamentos de la Ley General de Electricidad, la CNEE realizó un Diagnóstico del Sector Eléctrica donde determinó:

- Necesidades de Generación en el Corto Plazo
- 2. Proyección de la Demanda
- Los Riegos de Desabastecimiento.

Conclusiones:

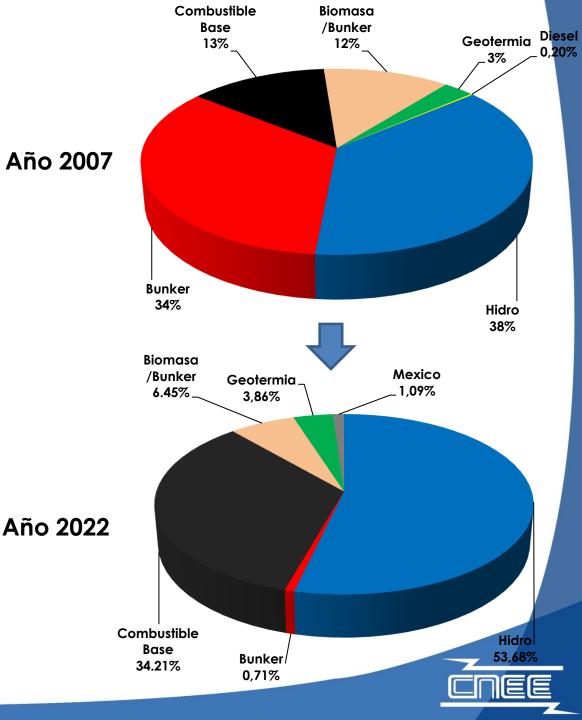
- Para poder suministrar la demanda al término del 2012, se determinó la necesidad de instalar 200MW de potencia térmica, y
- Tener disponibilidad de comprar potencia y energía desde la Interconexión México – Guatemala,



Plan de Expansión Indicativo del Sistema de Generación 2008-2022.

Objetivos:

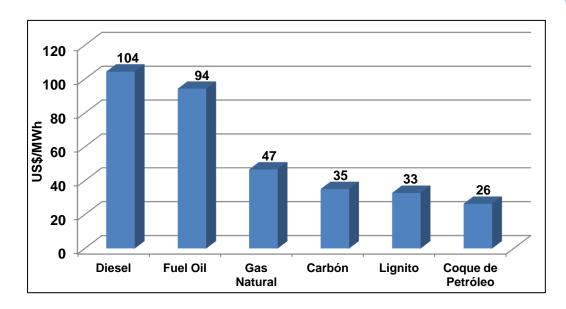
- 1. Cumplir la Política Energética aprobada por el Ministerio de Energía y Minas 2007.
- 2. Diversificar la composición de la matriz energética, priorizando el desarrollo de los recursos renovables
- 3.Promover las inversiones en generación eficiente
- 4.Reducir los costos del suministro de energía eléctrica.
- 6.Minimizar el impacto en el medio ambiente de las emisiones de CO₂ cambiando la composición de la matriz energética.
- 7.Impulsar la integración energética regional.
- 8. Conformar una base de datos para la elaboración del Plan de Expansión del Sistema de Transporte.

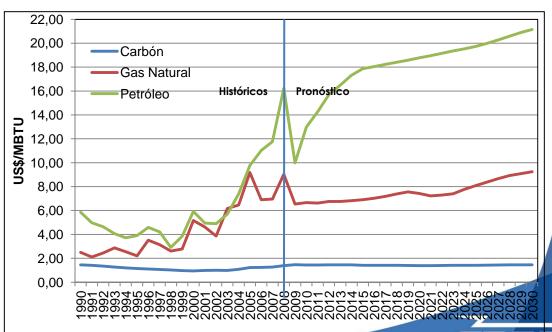


Acuerdo Gubernativo 88-2008

mediante el cual declara como nacional urgencia la implementación y ejecución del "Plan de Acción para resolver la del **Sistema** Crisis Generación, **Transporte** Distribución de Energía Eléctrica" presentado por el Ministerio de Energía y Minas el cual incluye la central térmica Jaguar. Consideraciones:

- Costo variable de las tecnologías
- 2. Proyección de costos de combustibles







Licitación Abierta para la Contratación de una Planta de Carbón de 200MW.

Año 2007: La CNEE mediante resolución CNEE-126-2007 aprobó las Bases de Licitación para adicionar nueva generación tal y como lo establece las reformas a los reglamentos.

Objeto de la licitación

Contratación por 15 años de una central térmica que operara a base de carbón mineral, que inicie operación comercial el 01 de mayo de 2012





Plan de Expansión del Sistema de Transporte 2008-2018

La CNEE elaboró el Plan de Expansión del Sistema de Transporte 2008 - 2018 para satisfacer las necesidades urgentes del SNI,

Objetivos del Plan:

- Cumplir con la Política Energética aprobada.
- 2. Determinar las ampliaciones urgentes y necesarias SNI:
- 3. Incentivar las inversiones en nuevas centrales con n recursos renovables,
- Incentivar el cambio de la matriz energética,

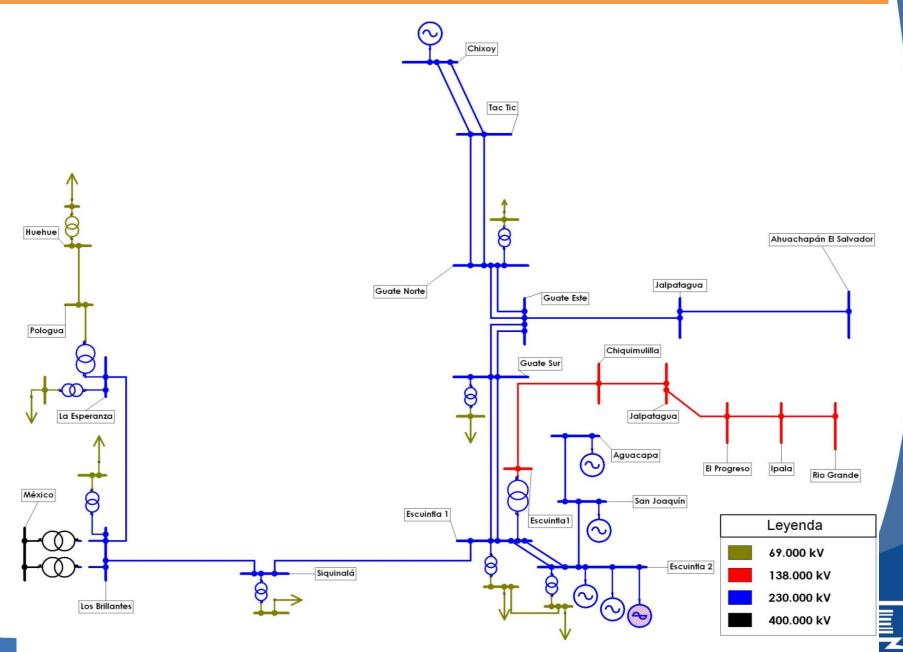


Licitación Abierta PET-1-2009

La CNEE efectuó en marzo del año 2009, el lanzamiento del proceso de Licitación Abierta PET-1-2009 que permitió obtener el menor valor de Canon Anual por la prestación del Servicio de Transporte de Energía Eléctrica —STEE-por el diseño, construcción, constitución de servidumbres, supervisión, operación y mantenimiento de las obras de transmisión del Plan de Expansión del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica 2008-2018.



Sistema Principal de Transporte al 2009



Al 2013... Uspantán Chixoy San Juan Ixcoy Santa Eulalia Covadonga Chixoy 2 Tac Tic Puerto Barrios Huehue El Rancho Panaluya El Estor Río Lindo Honduras Lo de Reyes La Ruidosa Guate Oeste Huehue Ahuachapán El Salvador Guate Norte Huehue 2 Guate Este Jalpatagua Huehue 2 La Vega Zacapa Pologua Chiquimula Chiquimulilla Guate Sur Q Las Cruces Aguacapa Sololá La Esperanza Palín Jalpatagua El Progreso Ipala Rio Grande San Joaquín Leyenda Escuintla 1 Escuintla 1 Siquinalá 69.000 kV Cocales Escuintla 2 138.000 kV Magdalena 230.000 kV México Los Brillantes 400.000 kV

CONTINUIDAD DE LOS PLANES DE EXPANSIÓN PLAN DE EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE 2012-2021



Plan de Expansión del Sistema de Transporte 2012-2021

 El PET 2012-2021 tiene como principio fundamental el aumento de la cobertura del índice de electrificación del SNI.

 Tiene como plataforma fundamental la expansión de la infraestructura de transmisión de 230kV constituida por el PET 2008-2018.



Objetivos del PET 2012-2021

- Aumento global del índice de electrificación rural del SNI del 82.7% actual al 90.0% en el año 2015: conexión de 250mil nuevos servicios, que representan unos 90MW de demanda en el corto plazo para el sistema.
- Aumento del 90.0% en el año 2015 al 95% en el año 2021, sobre la base de un aumento local de la electrificación por departamento superior al 80%: conexión de 160mil nuevos usuarios adicionales, con un aumento en el corto plazo para la demanda del sistema de 70MW adicionales.

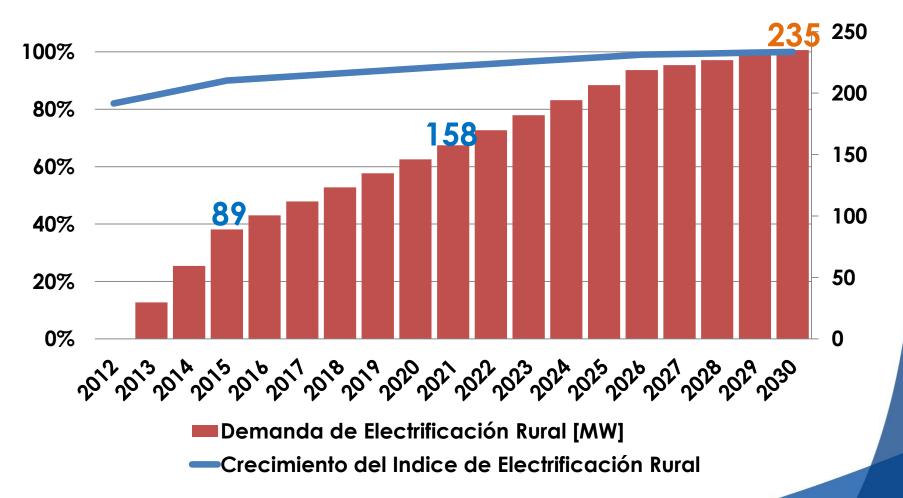


Objetivos del PET 2012-2021

Año 2012 (Año Base) 83% Año 2015 90% 250mil nuevos usuarios 90MW Año 2021 95% 160mil nuevos usuarios 70MW



Evolución de la Electrificación por Demanda [MW]





Criterios de Planificación de Red

Situación Actual de la Electrificación

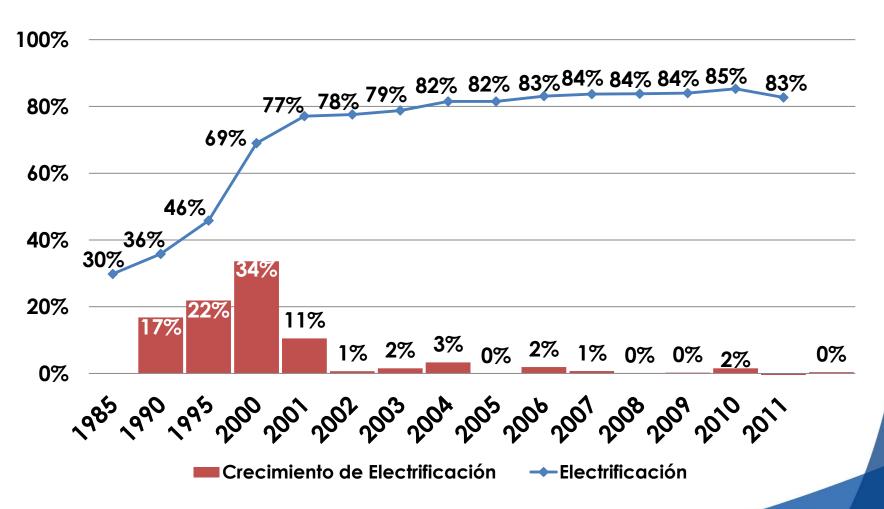
Encuesta de Calidad

Energía noservida y nosuministrada

Índices de Calidad



Situación Actual y de Desarrollo de la Electrificación

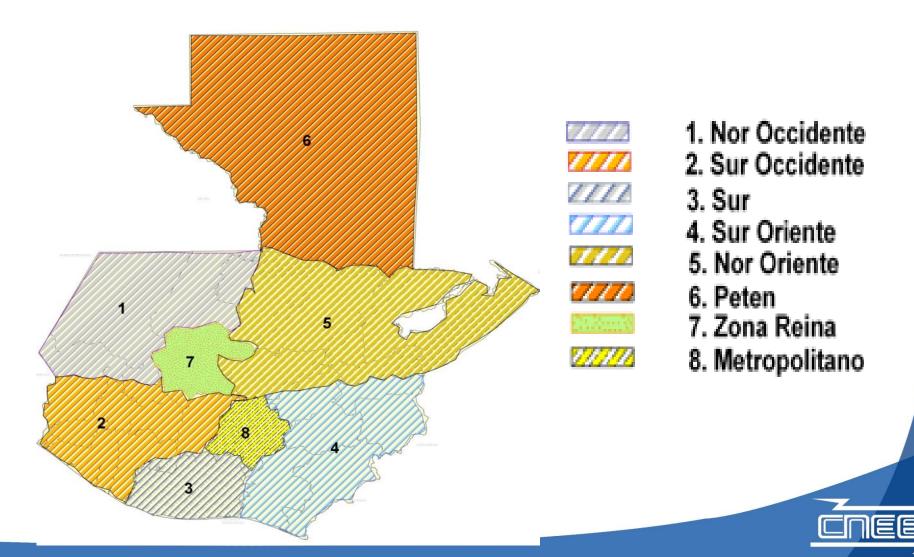




Metodología del PET



Áreas Geográficas de Influencia del PET 2012-2021



Obras de Transmisión

Área	230 kV		138 kV		69 kV	
	Candidatas	PET	Candidatas	PET	Candidatas	PET
Noroccidente	45km (1líneas)	45km (1líneas)	353.3km (10líneas)		477.3km (14líneas)	233.9km (9líneas)
Suroccidente	11km (2líneas)	11km (2líneas)	185.11km (11líneas)		279.72km (17líneas)	60.64km (8líneas)
Sur	262.02km (12líneas)	111.85km (7líneas)				
Nororiente	45km (1líneas)	45km (1líneas)			303.9km (10líneas)	91.4km (5líneas)
Suroriente	1km (1líneas)		2km (2líneas)	2km (2líneas)	247.45km (13líneas)	169.25km (10líneas)
Petén					95km (2líneas)	95km (2líneas)
Metropolitana	17km (1líneas)	17km (1líneas)				
Total	381.02km (18líneas)	229.85km (12líneas)	540.41km (23líneas)	2km (2líneas)	1403.37km (56líneas)	650.19km (34líneas)



REFLEXIONES FINALES



Reflexiones

- Establecer metas realizables
- Alianzas público-privadas una opción desarrollar proyectos infraestructura?
- Desarrollo de la Geotermia y la hidroeléctrica.
- Desarrollo de la demanda:
 - Promover los usos productivos de la energía eléctrica en el área rural.
 - Instalación y crecimiento de la industria
 - Generación de empleos
- Políticas públicas necesarias para incentivar el uso eficiente de la energía



Reflexiones

- Promoción de la Generación Distribuida Renovable.
- Fortalecimiento de las instituciones del estado relacionadas con la generación de políticas, tal como la creación de la Concejo Nacional de Eficiencia Energética.
- Cumplir las metas establecidas de aumento de la cobertura, de eficiencia energética y de la transformación de la matriz energética.



www.cnee.gob.gt

GRACIAS.

