



XVI Reunión Anual, Abril 2012  
Cartagena, Colombia

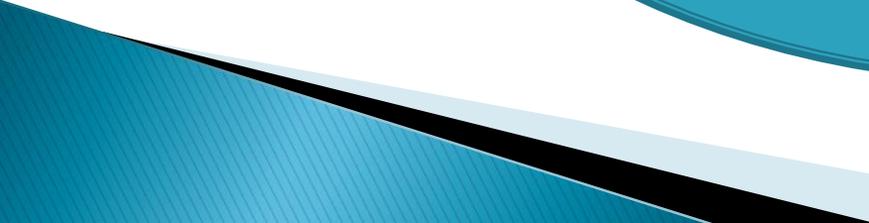
# AVANCES REGULATORIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO DOMINICANO



**Juan B. Gómez A.**  
Superintendente de Electricidad  
Abril 2012

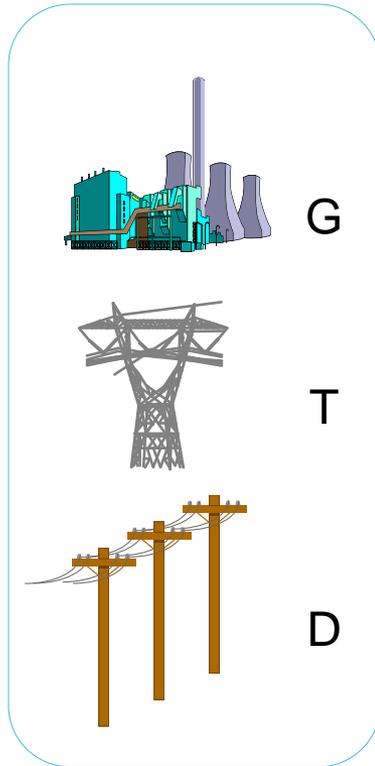


PERFIL SECTOR  
ELECTRICO  
DOMINICANO

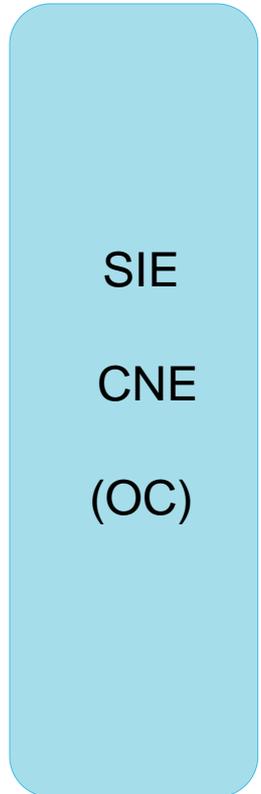
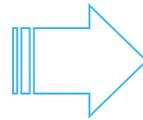
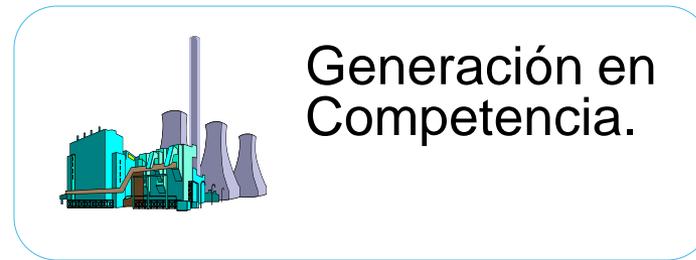


# Reforma del Sector Eléctrico – 1998

## *Sistema Integrado*



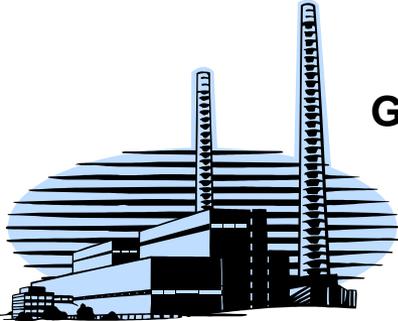
## *Separación Actividades Nuevos Agentes*



# DISTRIBUCIÓN DEL MERCADO

**Mercado de Contratos: 80%**

**Generador**



**Distribuidor**



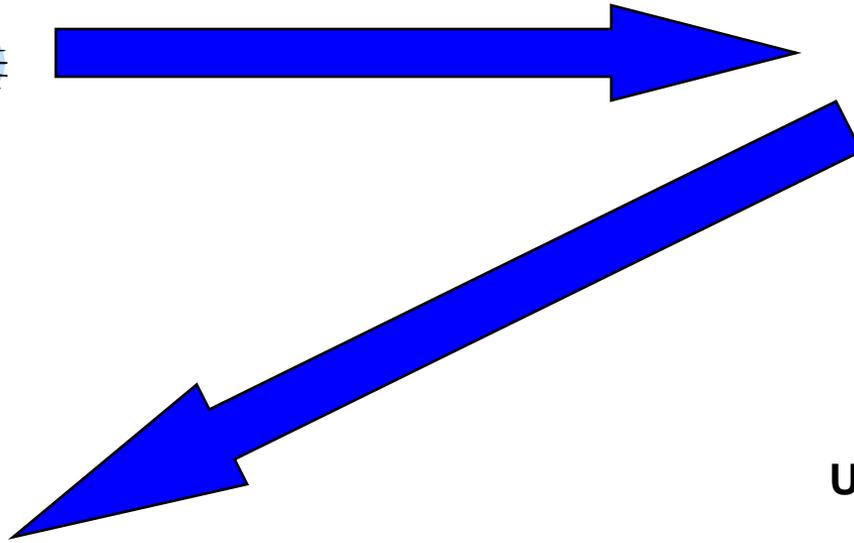
**Usuario Regulado**



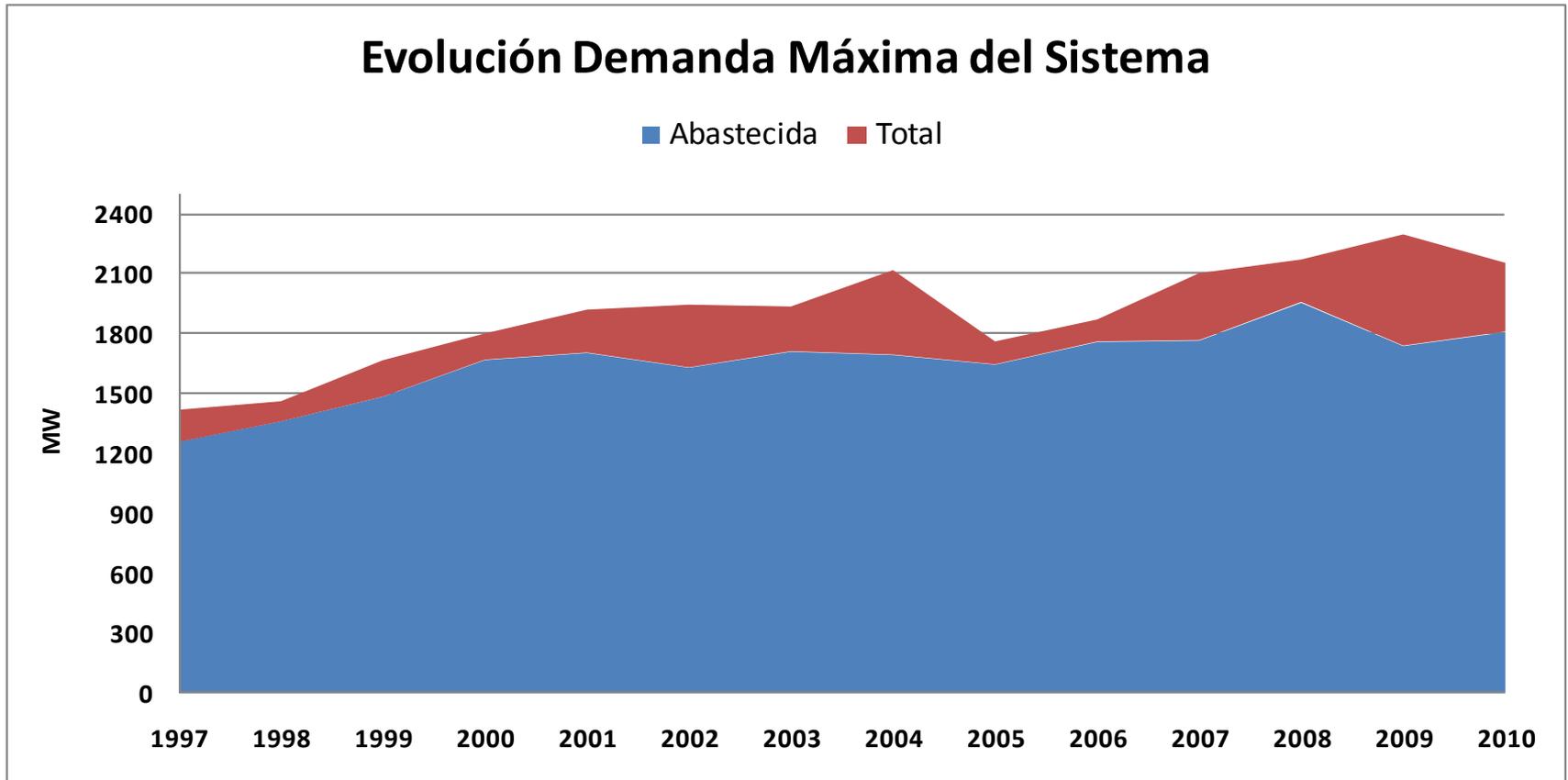
**Usuario No Regulado  
1000 KW**



**Mercado Spot: 20%**

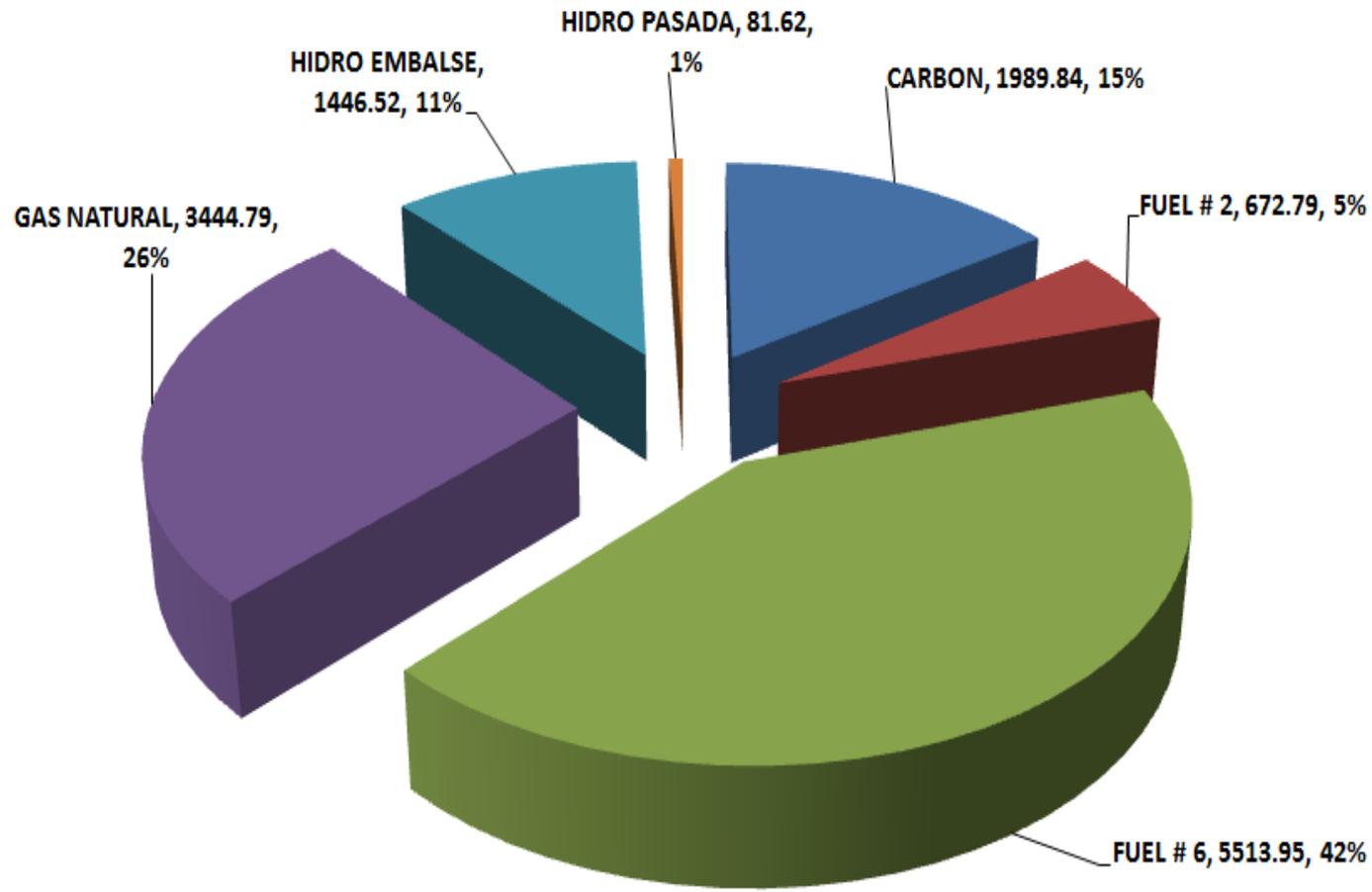


# Demanda Máxima



# Energía Generada segun Tecnología

(13,161 GWH ; P. Efectiva 2,738 MW)



# Capacidad Efectiva

Efectiva : 2,738 MW

COMBUSTIBLE	POTENCIA EFECTIVA	
	MW	%
HIDRO	522.3	19.1%
RENOVABLE	25.0	0.9%
FUEL NO.6	924.1	33.7%
FUEL NO.2	480.0	17.5%
CARBON	269.4	9.8%
GAS NATURAL	517.3	18.9%
TOTAL	2,738.1	100.0%



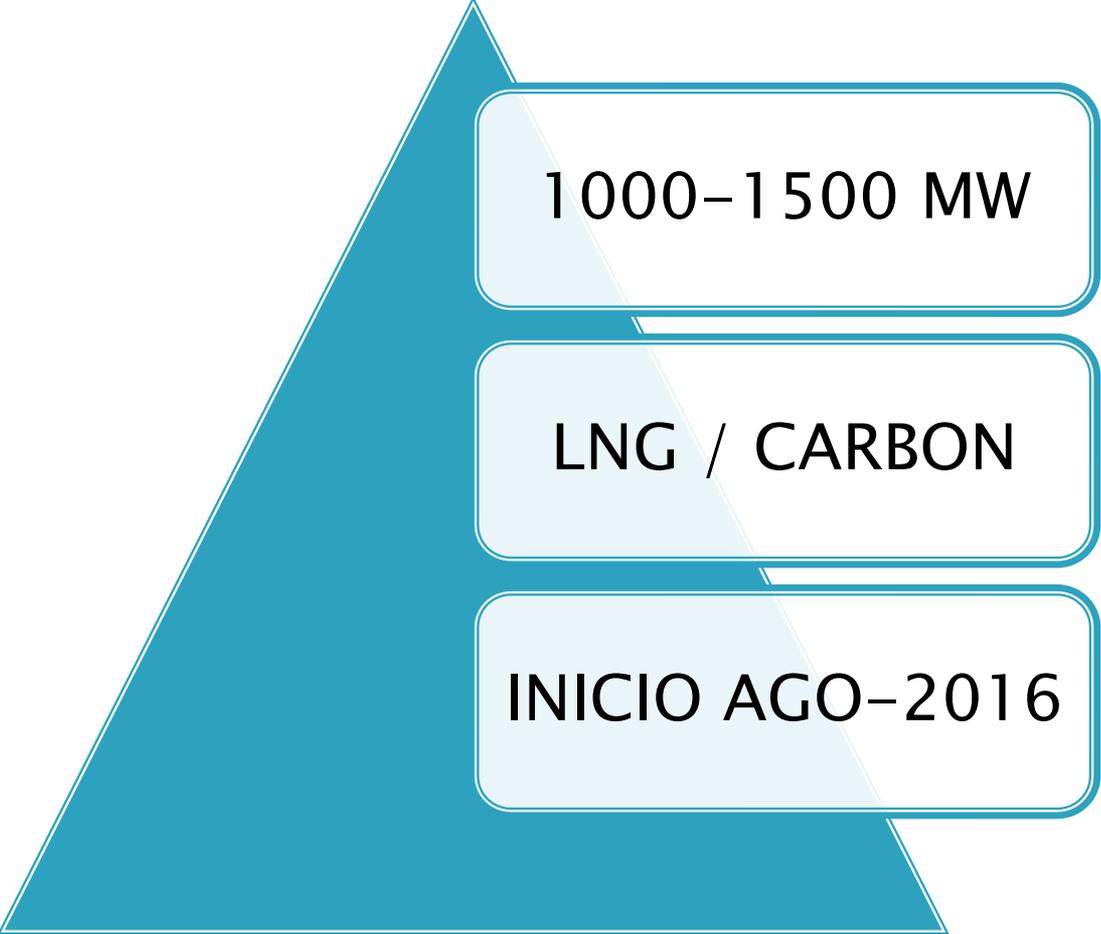
AVANCES EN LA  
REGULACION DEL  
SECTOR

# **Mercado Eléctrico Mayorista**

# 1. Reglamento Licitaciones de Compra Energía Largo Plazo (Resolución SIE-540-2011)

- Especifica rol SIE en el proceso.
- Reglamenta Proceso de Licitación.
- Establece reglas sobre contratos.

# Licitación Compra de Energía Largo Plazo Distribuidoras (Proceso actualmente en marcha)



1000–1500 MW

LNG / CARBON

INICIO AGO-2016

## 2. Fijación Peaje Transmisión con criterio VNR (segun Ley General Electricidad) (Resolución SIE-543-2011)

- Plan de Expansión
- Estudio BIRF

Redes

- Anualidad inversión
- Costos Eficientes

VNR

- Remuneración
- 12% (Tasa de Retorno, fijada por ley por el Banco Central)
- 30 años

MM\$

Como complemento de Peaje Transmisión, se está trabajando en la elaboración de un Reglamento de Calidad de Servicio de Transmisión, con las siguientes ventajas:



### 3. Pago Compensación por Desvíos en el Despacho Diario (Resolución SIE-535-2011)

Generadores

- Desvío mayor 7%

Distribuidores y UNRs

- Desvío mayor 10%

Compensación Maxima

- US\$130,000 en un mes.

Hay excepciones

# 4. Fijación Mínimos Técnicos de Unidades Térmicas

(Resoluciones: SIE-132-2011, SIE-311-2011, SIE-545-2011)

Consultoría realizada con apoyo BIRF.

Proceso riguroso de pruebas coordinadas por el OC.

25 unidades verificadas (200 MW reducidos)

a. Potencia Mínima Técnica

b. Tiempo Mínimo entre parada y arranque

c. Tiempo Mínimo de permanencia en línea

d. Rampas de subida y bajada de carga

# **Mercado Eléctrico Minorista**

# Implementación Normas de Calidad

**Período de Transición:**

- 1. Servicio Comercial (2012 – 2016)**
- 2. Servicio Técnico (2014 – 2016)**
- 3. Producto Técnico (2014 – 2016)**

**A partir del año 2017 iniciará la etapa de régimen, en la cual se pagarán compensaciones por incumplimiento de los valores límites de todo los indicadores.**

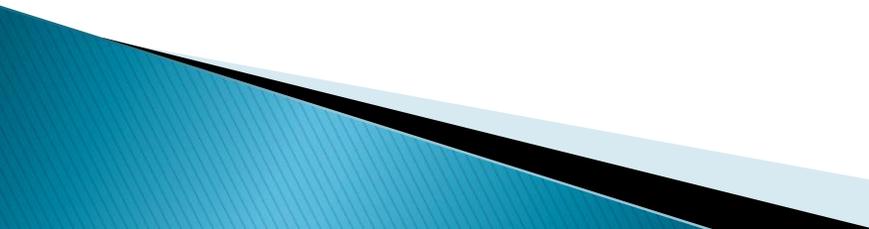
# **Criterios para definir período de Transición Implementación Normas de Calidad**

**Tomando en cuenta la situación actual de las empresas distribuidoras y las tendencias que muestran de una recuperación continua:**

- 1. Emisión de las Normas por etapas empezando con calidad comercial.**
  - 2. Concesión de un período de adaptación a las empresas distribuidoras a partir de la fecha de emisión de la resolución sobre las normas de calidad comercial.**
  - 3. Acumular estadísticas sobre indicadores y compensaciones a pagar durante período de adaptación.**
  - 4. Pago de compensaciones por violación a la norma de calidad comercial de manera escalonada a partir de la fecha de termino del período de adaptación.**
  - 5. Período de transición de 4 años.**
- 

# Estudio para la Determinación y Ajuste de las Tarifas de Suministro de Energía Eléctrica a Clientes Regulados (Tarifa Técnica) y Diseño de un Esquema de Implementación Progresivo

Se realizó el estudio según lo establece la Ley General de Electricidad para evolucionar desde el escenario actual a uno de régimen con la finalidad de usar costos reales en la determinación de las tarifas a aplicar a los usuarios regulados de las empresas distribuidoras. En tal sentido, están pendientes las siguientes acciones:

- Celebrar proceso de Vistas Públicas
  - Definir inicio período de transición
  - Modificar los niveles tarifarios y la estructura de tarifas.
  - Definir inicio ajustes de precios trimestrales
- 

# Política de Subsidios

Actualmente, todas las tarifas de los usuarios regulados están siendo subsidiadas mediante el Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica (FETE), lo que significó en el 2011 un aporte del Estado de aproximadamente 405.74 millones de dólares. Estos recursos representan una carga para el Estado.

Quedan pendientes las siguientes acciones:

- Completar la focalización de los subsidios a través del Programa BonoLuz.
- Desmontar gradualmente los subsidios a través del esquema de transición.
- Modificar decreto creación FETE.



**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**

**Muchas Gracias**