

Evolución de la Regulación: consumidores de fuentes renovables

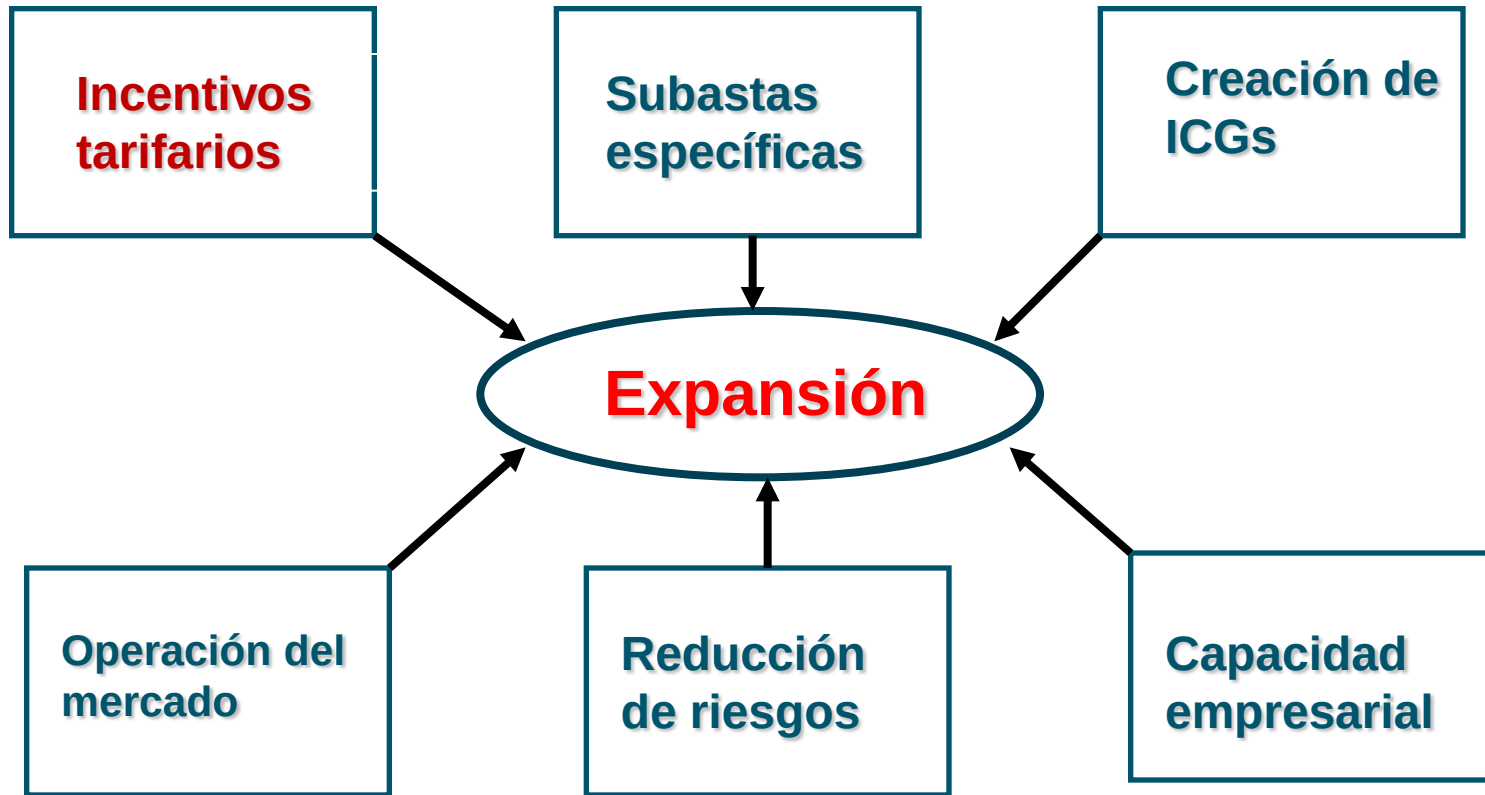
Santo Domingo, abril de 2011

Edvaldo Santana - ANEEL

❖ Sumario

- ✓ **Consideraciones iniciales**
- ✓ **Variables relevantes**
- ✓ **Detalles de las variables**
- ✓ **Consecuencias**
- ✓ **Algunos escenarios y sugerencias de perfeccionamientos**

Variables relevantes



Detalles de las variables

✓ Incentivos tarifarios

- ✓ Descuento en las tarifas de transporte
- ✓ **Creación de un mercado específico – consumidores especiales**
- ✓ Programas específicos, como el Proinfa

✓ Promoción de subastas específicas

- ✓ La primera subasta realizada en 2006
- ✓ Ocho certámenes ya fueron realizados
- ✓ Subastas de eólica
 - ✓ En 2009: **1.400 MW**, con precio muy competitivo
 - ✓ En 2010: **1.700 MW**, con precio todavía más atrayente

Detalles de las variables

- ✓ Creación de las Instalaciones Colectoras de Generación - ICGs
 - ✓ Reducción del precio de transporte, en virtud de las subastas
 - ✓ Optimización del uso de la red, que reduce costos
 - ✓ Incentivo a la cooperación entre las usinas
- ✓ Funcionamiento del Mercado
 - ✓ Desde 2003 el mercado libre tiene un funcionamiento óptimo
 - ✓ Credibilidad e confianza en el mercado
 - ✓ Montante considerable de energía de fuentes alternativas comercializado en el Mercado Libre, **mayor aún que el montante del ACR, hasta 2011**
 - ✓ **Usinas Eólicas comercializan en el Mercado Libre!!!**
 - ✓ Eso supera cualquier expectativa

Detalhe das variáveis

- ✓ Reducción de riesgos
 - ✓ Estabilidad regulatoria
 - ✓ Seguridad jurídica de los certámenes y de sus resultados
 - ✓ Los perfeccionamientos en pliegos y contratos
 - ✓ El cumplimiento de contratos de venda de energía
 - ✓ O sea, hay la credibilidad en todo el ambiente institucional
 - ✓ Las tarifas incorporan todos los costos

Detalles de las variables

- ✓ Capacidad Empresarial
 - ✓ Profesionalización de las decisiones
 - ✓ Enorme evolución en términos de ingeniería y construcción - PCHs construidas en 18 meses
 - ✓ Foco (también) en el sector eléctrico - bioelectricidad
 - ✓ Comprensión de las (complejas) transacciones del sector eléctrico
 - ✓ Relacionamiento confiable con proveedores de *funding*
 - ✓ Uso de Mecanismos consistentes para distribución de riesgos

Incentivo creado en 2003

- ✓ **Los Consumidores Incentivados – “Especiales” - 2003**
 - ✓ Compran energía de fuentes renovables
 - ✓ ¿Cuáles son las fuentes renovables?
 - ✓ PCHs, Biomasa y Eólica
 - ✓ Energía inyectada en la Red ≤ 30 MW
 - ✓ ¿Quiénes son los consumidores?
 - ✓ Carga mayor que 500 kW
 - ✓ Deben pertenecer al sistema interconectado
 - ✓ Son tratados como consumidores libres
 - ✓ La comercialización puede ser para grupos de consumidores
 - ✓ ¿Cuáles son los beneficios?
 - ✓ Usina tiene descuento de 50% en los costos de uso de la Red
 - ✓ Consumidor tiene descuento de 50% en los costos de uso de la Red

Incentivo creado em 2003

✓ ¿Quién paga el subsidio?

- ✓ (1) Depende del área de concesión y del punto de conexión de la usina
 - ✓ Si la Usina se conecta en la Red Básica (≥ 230 kV) pagan todos los usuarios de la Red
 - ✓ Si la Usina se conecta en la red de distribución (< 230 kV) pagan los consumidores de la distribuidora
- ✓ Las conexiones ocurren, en gran mayoría, en redes de distribución
- ✓ Hay una concentración en pocas distribuidoras

- ✓ (2) Depende del área de concesión y del punto de conexión de la carga
 - ✓ Toda la carga está en la red de distribución
 - ✓ Casi 60% de la carga “especial” está en São Paulo
 - ✓ Algunos consumidores (que subsidian) poseen costos bastante mayores

Consecuencia

Capacidad Instalada

	<u>2009</u>	<u>2003</u>	
PCH	3.300 MW	1.184 MW	<u>179%</u>
Biomasa	5.150 MW	2.170 MW	<u>137%</u>
EOL	480 MW	24 MW	1900%
Total	8.930 MW	3.378 MW	

Até 2013

Potencia	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>
PCH	3.950 MW	4.350 MW	4.600 MW	5.100 MW
Biomasa	7.300 MW	8.620 MW	9.100 MW	9.500 MW
EOL	840 MW	1.100 MW	2.600 MW	<u>3.800 MW</u>
Total	12.090 MW	14.070 MW	16.300 MW	18.200 MW

En diciembre de 2010 había una carga “especial” de **1.500 MW**

En 2003 esa carga era prácticamente nula

Próximos Pasos

❖ Sugerencias de perfeccionamientos

- ✓ Aumentar el incentivo para las fuentes renovables
- ✓ Aumentar el incentivo para los consumidores
- ✓ Desconcentrar el rateo de los costos de los subsidios
 - ✓ Pagarían los consumidores de todo el Brasil, independientemente de la distribuidora
 - ✓ Hay una discusión sobre la competencia para tomar la medida
- ✓ Ha sido un incentivo de resultado óptimo.