

# COMERCIALIZACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA

**ASOCODIS Diciembre 2014** 





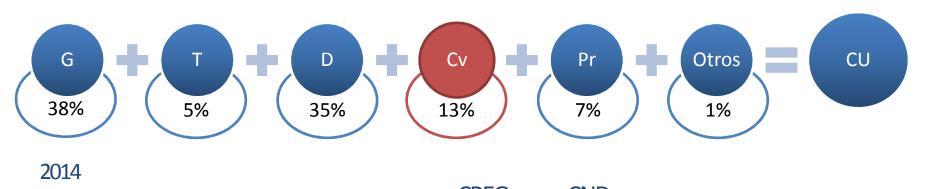




#### **Antecedentes**



#### Componentes del Cu



Cargo Variable S/kWh 
$$Cv_{m,i,j} = C^* + \frac{CER + CCD}{Ventas} + CG$$
 Garantías variable MEM



CUf = CfComponente fija Cos del CU Cos

Costo Base de Comercialización Resoluciones CREG 031/97 y 119/07



#### **Antecedentes**

### Propuesta CREG 044 / 2012



 $Cf_{m,j}$ 

**Costo base** 



Margen

- Costo fijo
- No depende del consumo
- Incluye actividades básicas para atender a un usuario
- Costo variable
- Incorpora riesgos y margen de ganancia
- Por comercializador y mercado

$$CUf = Cf$$

$$Cv = (G + T + D + PR + R) \times (MO + RC + CFE)$$





# Propuesta CREG 044/2012



#### Costo base de comercialización

Costo de la actividad que se causa por cada usuario atendido







COSTO EFICIENTE

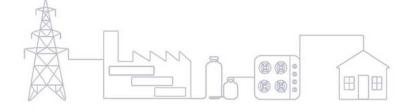
### Costo base de comercialización



#### Costo – Propuesta CREG 044 / 2012



Costos de Comercialización



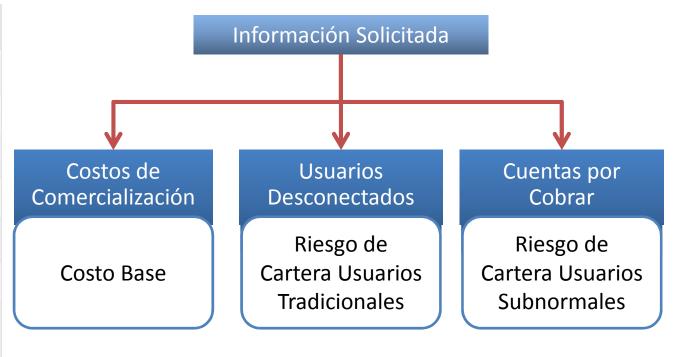


### Costo base de comercialización

# Comisión de Regulación de Energía y Gas

# Ejemplo Circular

# Circular	Año
17	2007
48	2008
08	2009
53	2010
49	2011
18	2012
24	2013
26	2014







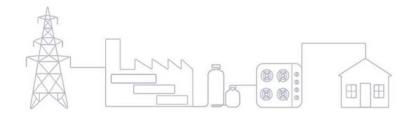
#### **Costo variable**



#### Propuesta CREG 044 / 2012

Reconoce los costos de la cadena, multiplicando por un factor que considera margen operacional, riesgo de cartera y costo financiero por ciclo de efectivo:

$$C_{i,j,m}^* = \left(G_{i,j,m-1} + T_{m-1} + D_{1,j,m-1} + PR_{1,j,m-1} + R_{i,m-1}\right) \times \left(MO + RC_{i,j,m} + CFE_{i,j,m}\right)$$





### Margen operacional

#### **Antecedentes**



#### Resolución CREG 031 de 1997

 Reconoce un margen del 15% sobre el costo base de comercialización, equivalente en promedio a un margen de 1,98%

#### Resolución CREG 044 de 2012

 Propuesta para reconocer un margen operacional de empresas similares basado en un benchmarking con los siguientes criterios:







Resultado: subsectores G5219 y G5211 (comercio al por menor en establecimientos no especializados)



## Metodología propuesta en 2012



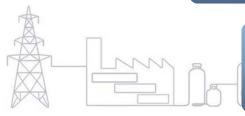
## Cálculo del margen operacional (MO) de referencia

Empresas con ingresos operacionales iguales o superiores al mínimo de las empresas reguladas

Referencia del MO de los subsectores G5211 y G5219 (comercio al por menor) para los 4 años previos al cálculo

Determinar el MO de cada una de las empresas y estimar el promedio ponderado por ingresos de los subsectores

Calcular con un promedio simple, de los promedios ponderados por año



Según el procedimiento anterior, el margen a reconocer sería de 2,37%

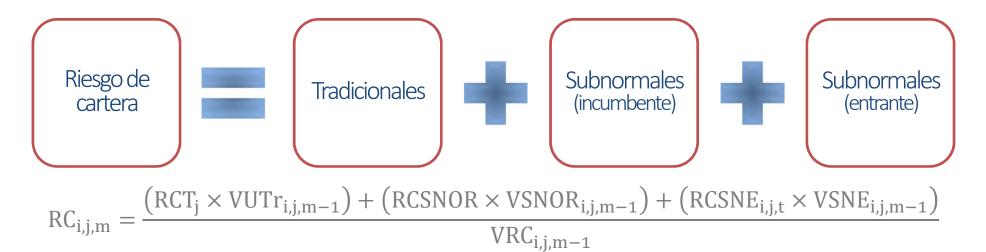
## Riesgo de cartera

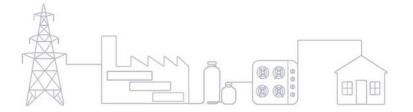
#### **Antecedentes**



#### Propuesta de la Resolución CREG 044 de 2012

 Reconocer una prima que contemple el riesgo de atender usuarios propios y usuarios subnormales, de acuerdo con el volumen de ventas







### Ciclo de efectivo

#### **Antecedentes**



#### Propuesta de la Resolución CREG 044 de 2012

Incorporar un ajuste por el ciclo de efectivo que afrontan los comercializadores debido a:

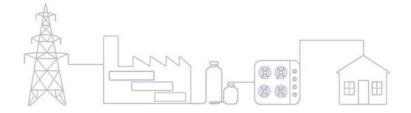
Diferencia entre el cobro al usuario final con respecto a los pagos a los otros agentes de la cadena



Ciclo de facturación

Se produce con posterioridad a la fecha de vencimiento de las facturas de los usuarios de menores recursos

Giro de subsidios







# **GRACIAS**

www.creg.gov.co Tel (57)(1) 6032020

