

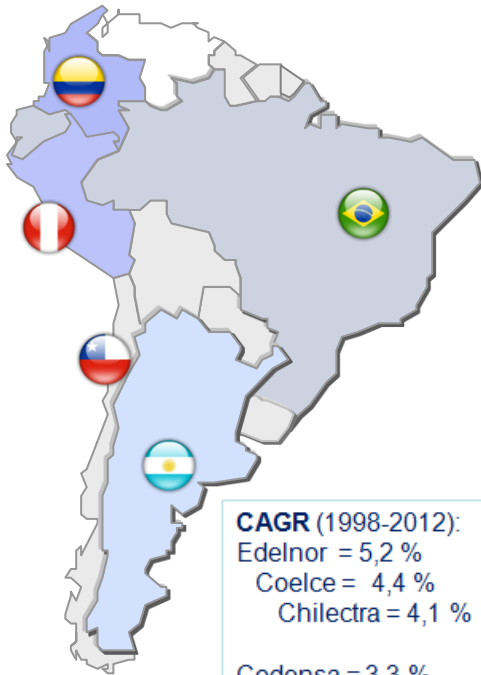
Perspectivas regulatorias en distribución

GERENCIA DE REGULACIÓN

Agosto de 2013



GRUPO ENERSIS

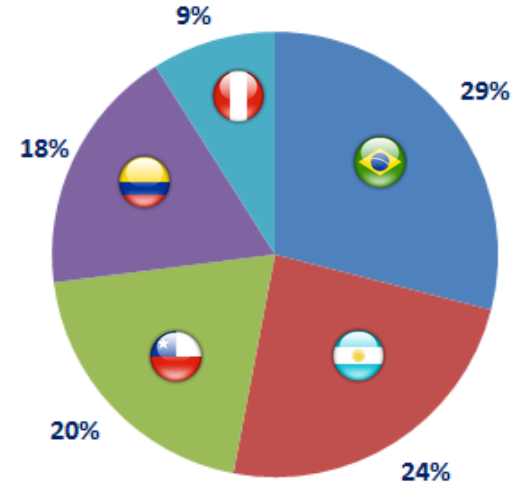


CAGR (1998-2012):
 Edelnor = 5,2 %
 Coelce = 4,4 %
 Chilectra = 4,1 %
 Codensa = 3,3 %
 Ampla = 2,9 %
 Edesur = 2,9 %

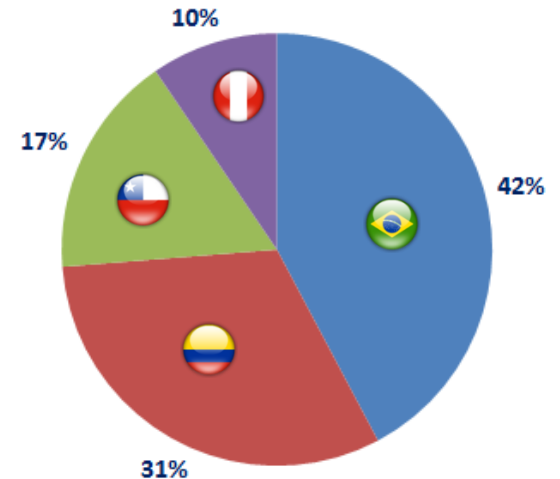
+ 14 millones de clientes
+ 73 TWh vendidos
+ 1,9 US\$ billones de Ebitda

- ✓ **Enersis es líder regional en mercado de Dx**
- ✓ **Diversificación por presencia en 5 países**
- ✓ **Mercado de clientes con alto potencial de crecimiento**






Ventas TWh 2012



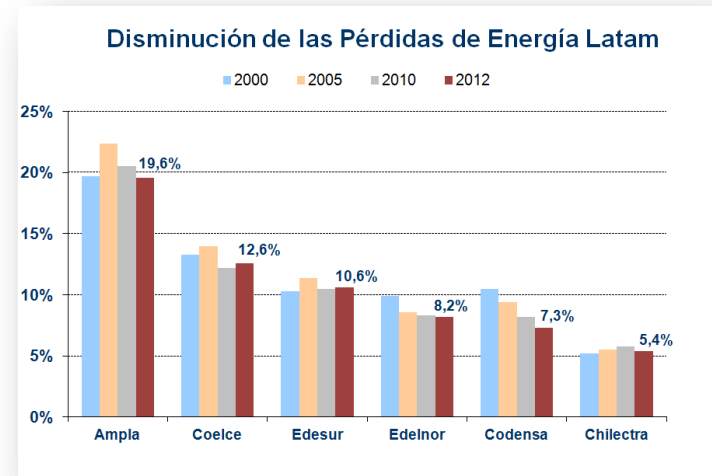
Ebitda 2012
(sin Edesur)



✓ Enersis tiene mayor cartera de clientes versus otros actores multinacionales en la región

						Otros países	Mill. Clientes LATAM (2012)
enersis <small>endesa</small>	2,4	6,0	1,7	2,7	1,2		14,0
Iberdrola		12,0					12,0
AES		7,7				1,2	8,9
Gas Natural				2,3		1,4	3,7
EPM				1,2		1,6	2,8

- ✓ Excelencia operativa con intercambio de mejores prácticas
- ✓ Innovación tecnológica para reducción de pérdidas y mejora de la calidad





Drivers de los Marcos Regulatorios

- Propiciar inversiones de largo plazo
- Remuneración estable para los agentes
- Larga experiencia del desarrollo regulatorio
- Concesiones indefinidas o de largo plazo
- WACC regulado para remuneración de activos
- Reconocimiento de inflación y otros costos


Autoridades regulatorias

**Institucionalidad
estable**



Perfil Técnico

Independencia

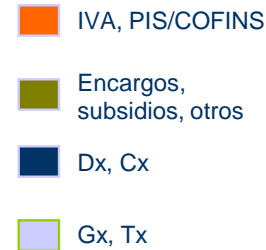
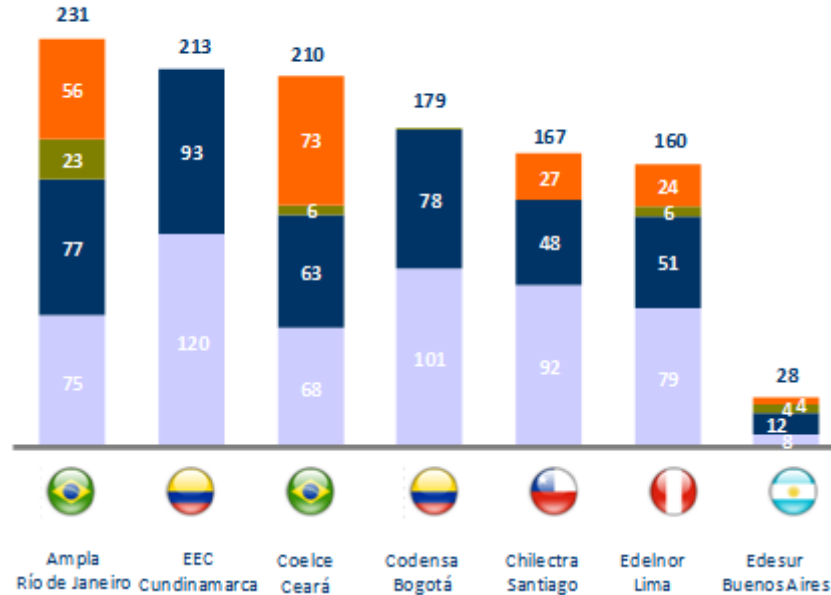
					
Autoridad regulatoria	CNE, SEC	CREG	OSINERGMIN	ANEEL	ENRE
Tasa real antes impuestos	10%	WACC 13,9% en baja tensión. 13% en MT y AT.	12%	WACC 11,4%	-
Próxima fijación tarifaria	2016	2014	2013	Ampla 2014 Coelce 2015	-
Período tarifario	4 años	5 años	4 años	Ampla 5 años Coelce 4 años	5 años
Capital	Inversión eficiente, determinada según empresa modelo, valorizada a precios vigentes (VNR)	Inversión determinada mediante VNR (unidades constructivas y red real)	Inversión eficiente, determinada según empresa modelo, valorizada a precios vigentes (VNR)	Activos fijos contables netos	-
Costos	Costos AOM eficientes, según empresa modelo	Costos AOM: promedio reales+reconocidos (afectados por calidad servicio)	Costos AOM eficientes, según empresa modelo	Costos AOM de empresa referencia + cuota reintegración (1)	-

Ingresos regulados = Tasa X Capital + Costos

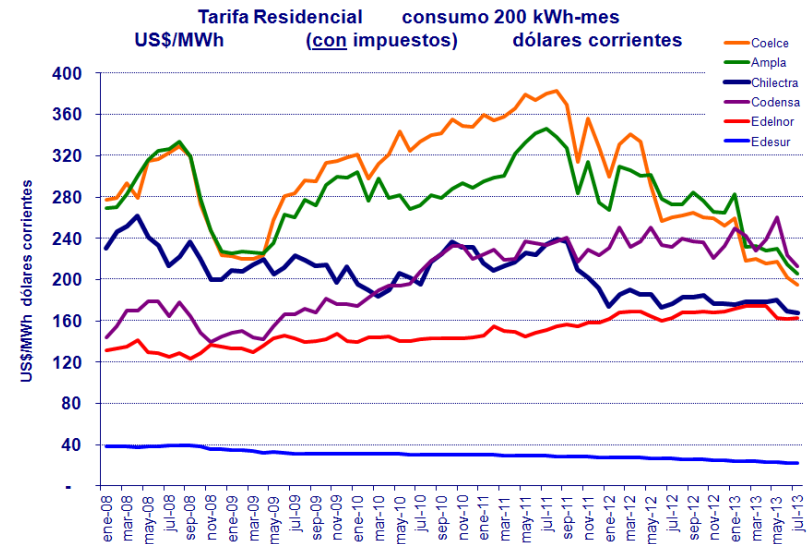
(1): Base de activos bruta X depreciación.

US\$/MWh

@ Julio 2013



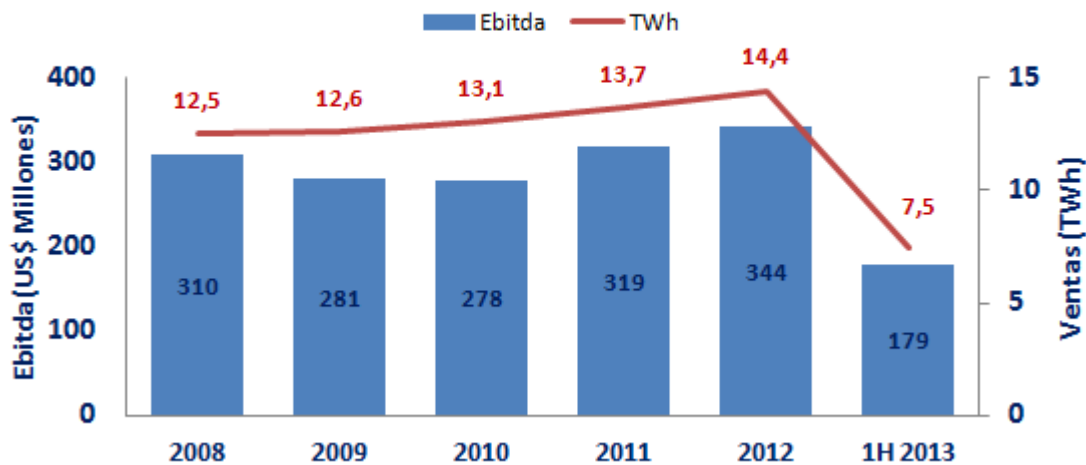
- ✓ Reducción tarifaria 2013 en Brasil, efecto MP 579
- ✓ Chile y Perú en torno de 160-170 US\$/MWh
- ✓ Colombia tendencia al alza últimos 5 años



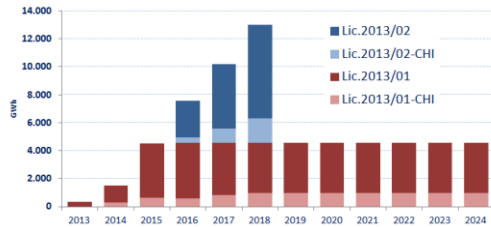
	Dic 2012	1H 2013
Cientes millones	1,65	1,67
kWh-mes / cliente	726	741
<i>Var % Ventas TWh</i>	5,5 %	4,6 %
Pérdidas	5,4 %	5,4 %



Chilectra (Ventas vs. Ebitda)



Licitación conjunta para mercado regulado



Generación Distribuida

Ley 20.571 /2012
Reglamento pendiente

Fijación de Tarifas de Subtransmisión

Dec. 14/2013

Fijación de Tarifas de Distribución

Dec. 1T/2013

Fijación de Tarifas de Servicios Asociados

Decreto pendiente

Procesos y novedades regulatorias

Liderazgo en innovación tecnológica

- 29 estaciones de recarga para **vehículo eléctrico**
- **Generación distribuida** (21 kWp)
- **Medidores inteligentes** (Piloto clientes residenciales) con tecnología Enel/Endesa
- Próxima Inauguración **Smartcity Santiago**



Evento primera piedra Smartcity Santiago
(7 enero 2013)

ampla

Dic 2012

1H 2013

2,71

2,73

332

335

5,8 %

2,8 %

19,6 %

19,9 %

coelce
Companhia Energética do Ceará

Dic 2012

1H 2013

3,33

3,36

247

252

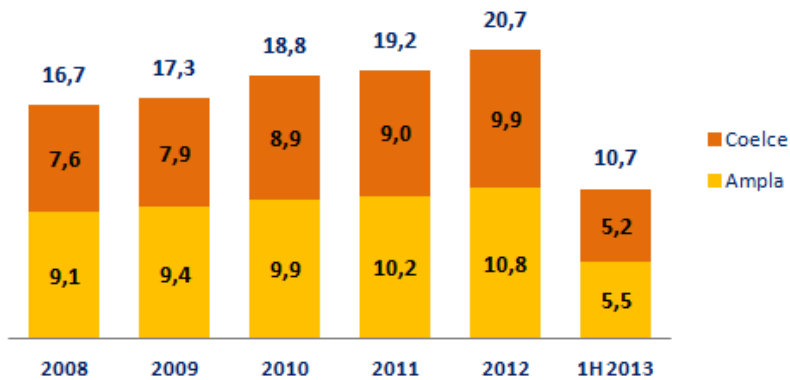
10,1 %

9,2 %

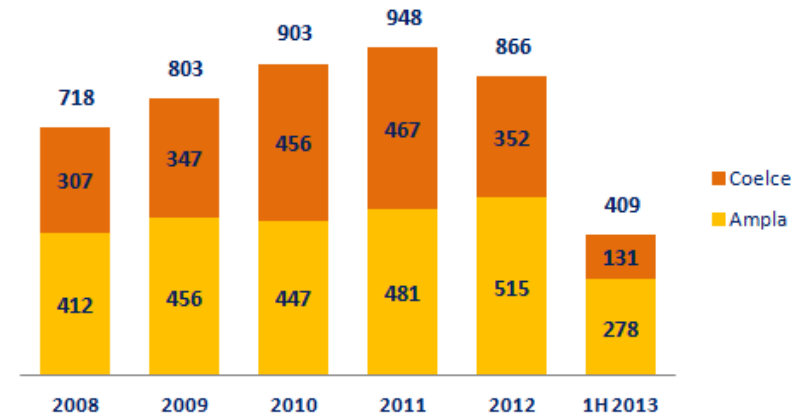
12,6 %

12,5 %

Ventas Brasil Dx (TWh)



Ebitda Brasil Dx (Mills US\$)





Liderazgo en innovación tecnológica

- **Ciudad Inteligente en Buzios**
 - automatización de redes, alumbrado público LED eficiente, medidores inteligentes y generación distribuida.
- Pilotos de **medidores inteligentes** en Coelce y en Ampla.



Dic 2012

1H 2013

Clientes millones

1,20

1,23

kWh-mes / cliente

475

478

Var % Ventas TWh

4,4 %

2,3 %

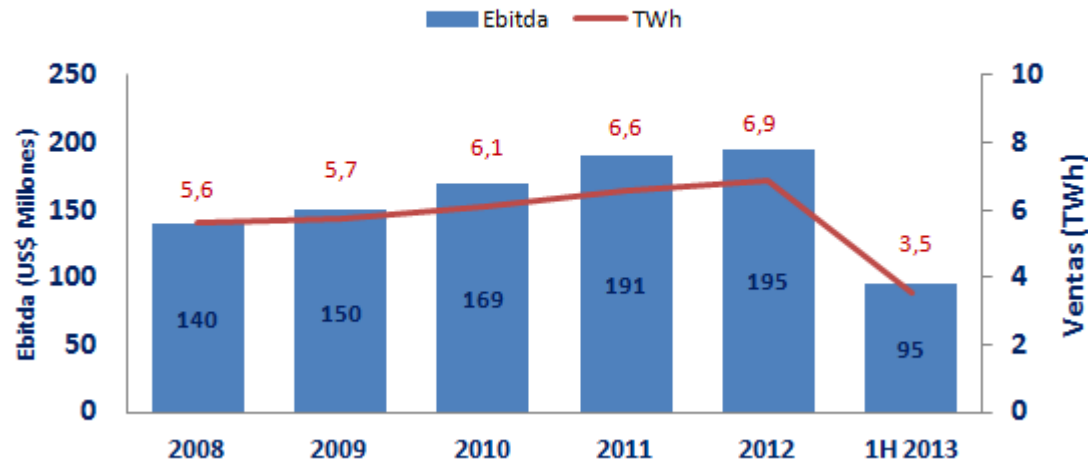
Pérdidas

8,2 %

8,1 %

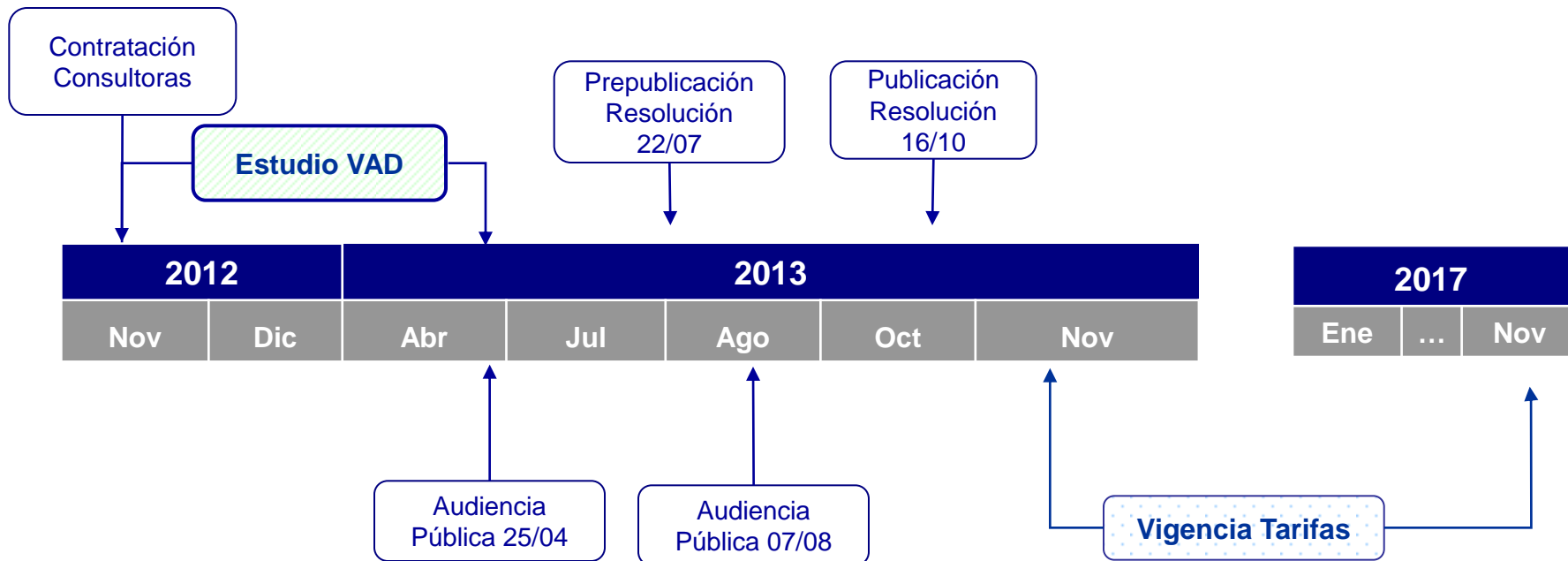


Edelnor (Ventas vs. Ebitda)

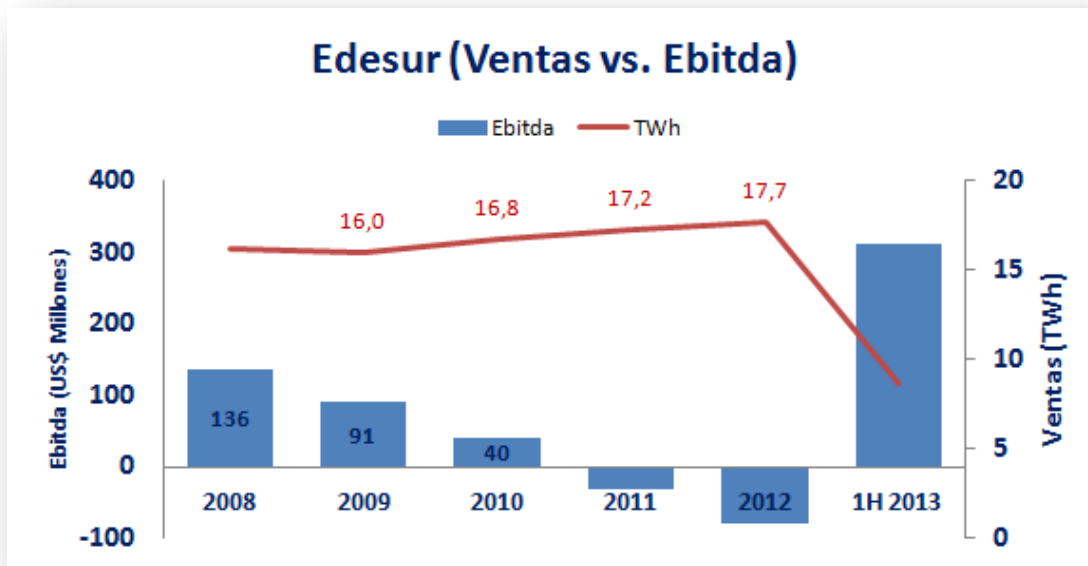


Revisión Tarifaria (proceso fijación del VAD 2013-2017)

- El área típica para los estudios y definición de empresa modelo se comparte con Luz del Sur.
- En octubre 2013 se publicará la Resolución.



	Dic 2012	1H 2013
Clientes millones	2,38	2,43
kWh-mes / cliente	605	596
Var. % Ventas TWh	5,1%	0,2 %
Pérdidas	10,6 %	10,7 %

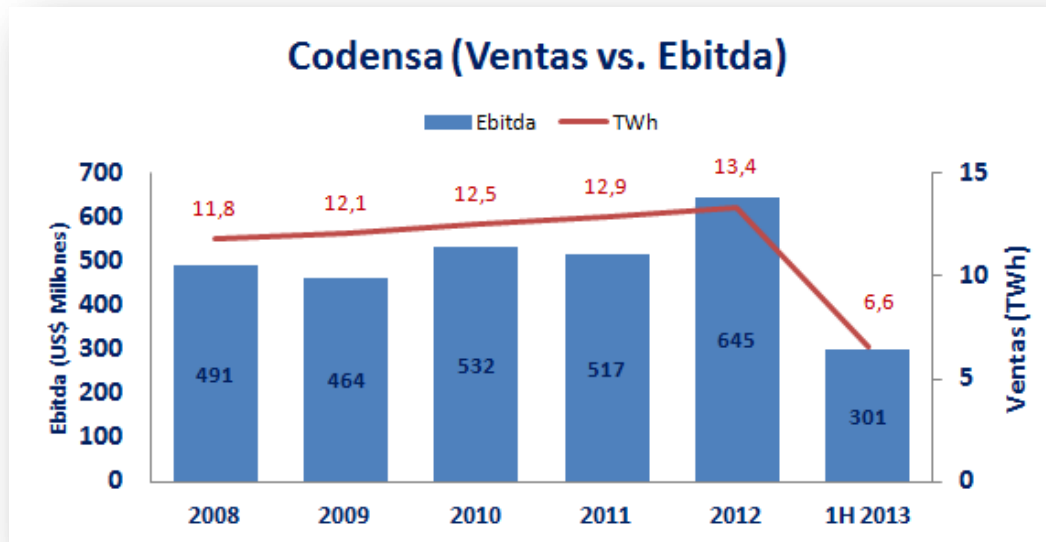




	Dic 2012	1H 2013
Clientes millones	2,71	2,74
kWh-mes / cliente	418	415
Var % TWh	3,9 %	3,3 %
Pérdidas	7,3 %	7,1 %



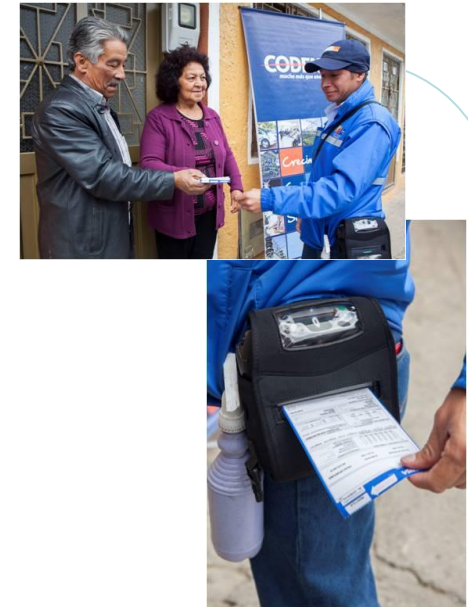
Nota: Cifras corresponden a Codensa y EEC, excepto pérdidas que son sólo Codensa.





Liderazgo en innovación tecnológica

Facturación in-situ en EEC para 340 mil clientes



Apoyo a la **movilidad eléctrica**:

- **acuerdos** con fabricantes de autos y motos
- instalación de **estaciones de recarga**
- gestión con autoridades para obtener reducción arancelaria y exención de la restricción vehicular para los autos eléctricos
- **15 vehículos eléctricos** forman parte de la flota operativa
- Codensa participa en piloto de **49 taxis eléctricos**

**Liderazgo en
innovación
tecnológica**



**Marcos regulatorios
razonables y estables**



**Mercados con
potencialidad para
expansión**



**Calidad de servicio y
eficiencia operativa**



**Margen para crecimiento del consumo
per cápita**



backup

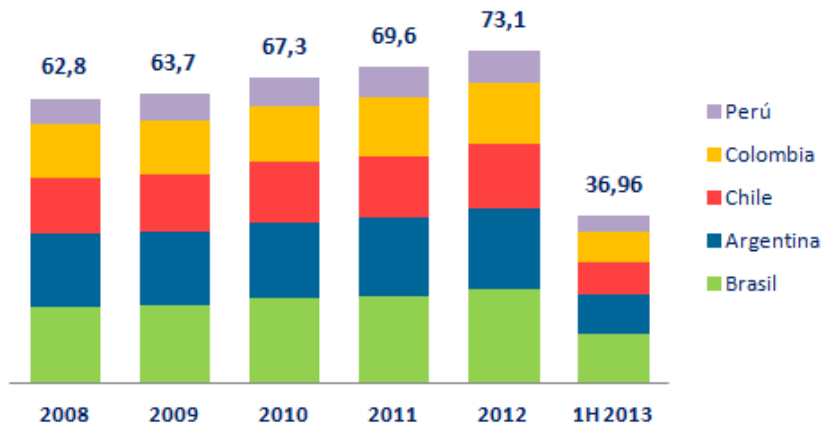


GRUPO ENERSIS

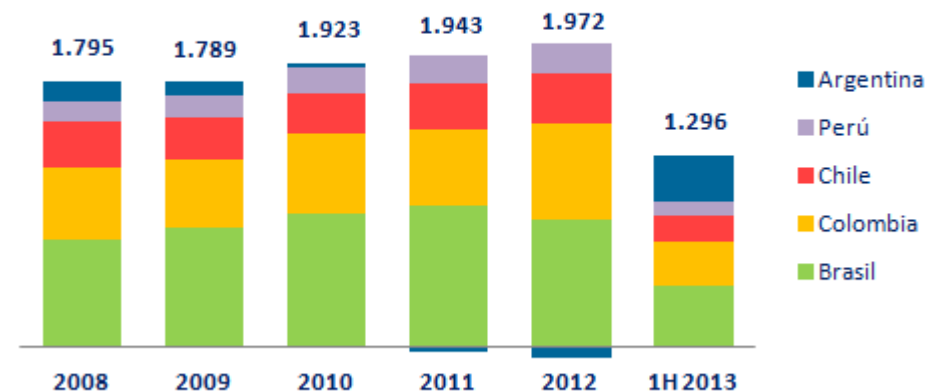
	Dic 2012	1H 2013
Cientes millones	14,01	14,02
Ventas TWh	73,1	36,9
Var %	5,1 %	3,4 %



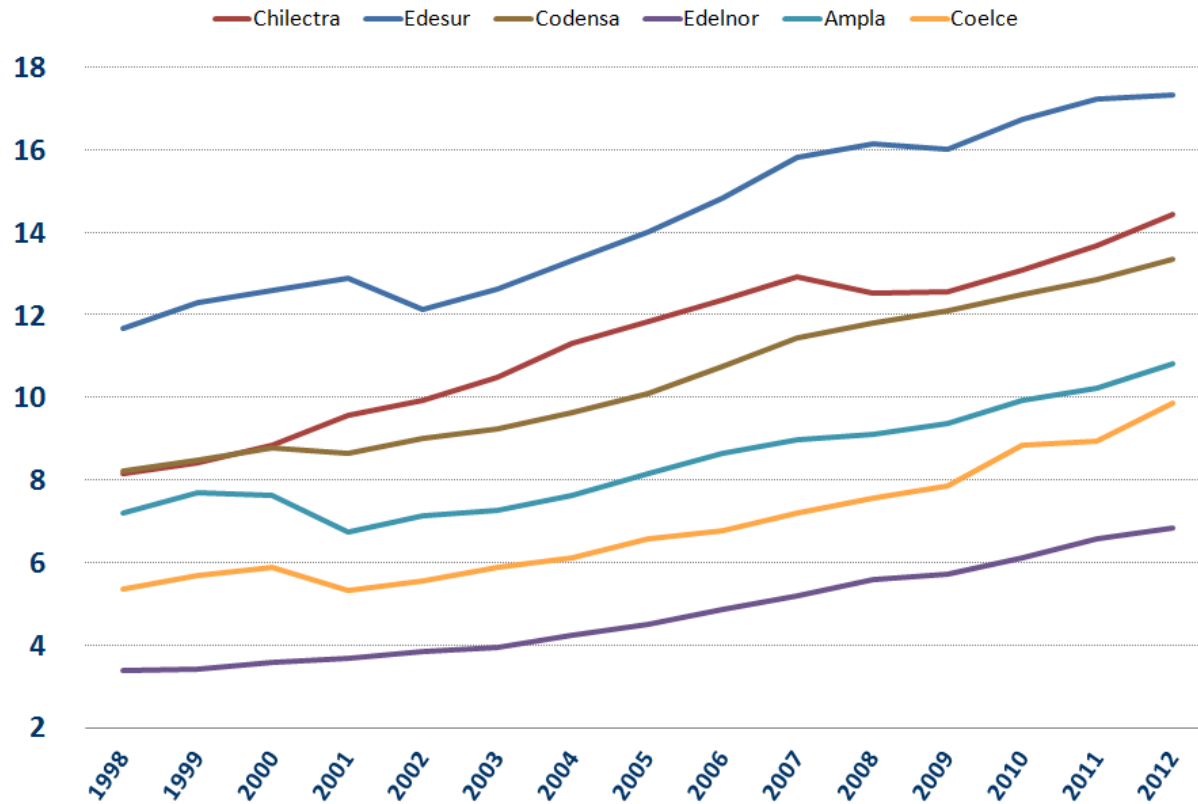
Ventas Latam Dx (TWh)



Ebitda Latam Dx (Mills US\$)



Distribuidoras Latam - Ventas de Energía (TWh)



CAGR (1998-2012):

Edelnor = 5,2 %

Coelce = 4,4 %

Chilectra = 4,1 %

Codensa = 3,3 %

Ampla = 2,9 %

Edesur = 2,9 %