

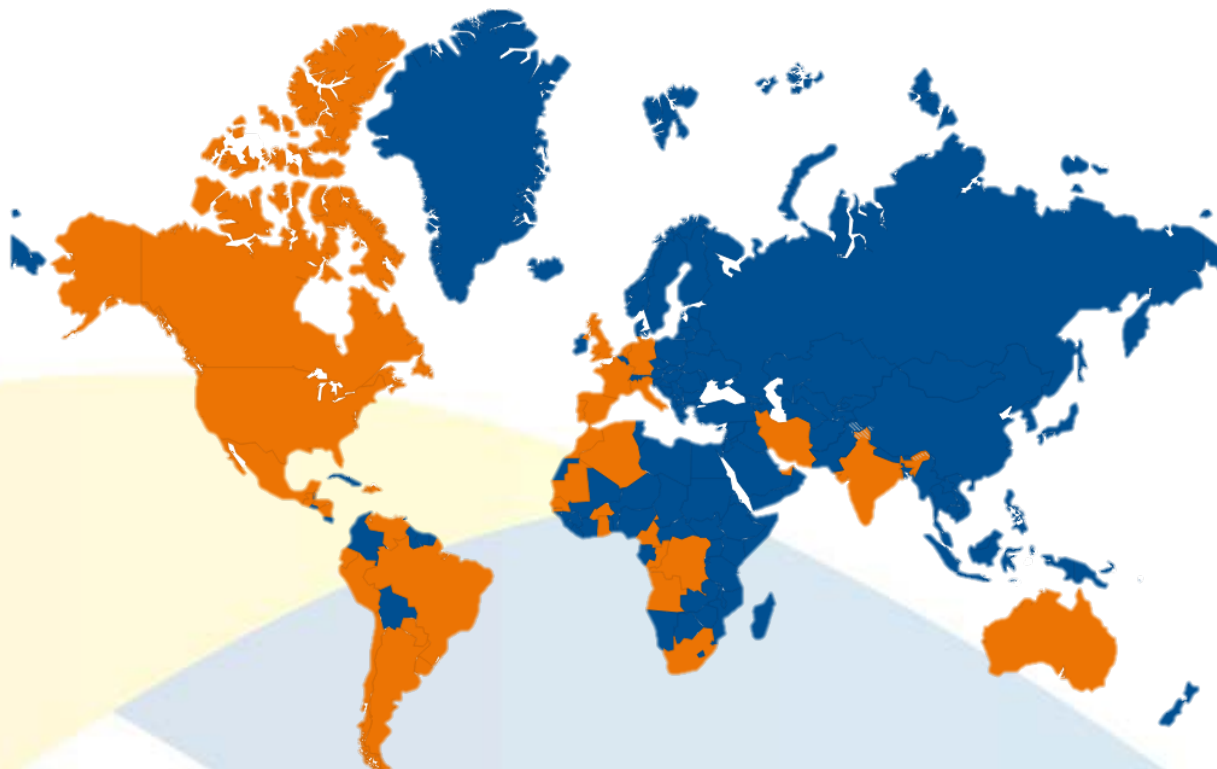
COMISIÓN DE MINERÍA
Y ENERGÍA | celeoredes

16 de marzo de 2016

**Proyecto de Ley
que establece nuevos sistemas de
transmisión de energía eléctrica y crea un
Organismo Coordinador Independiente
del Sistema Eléctrico Nacional**

(Boletín N° 10240-08)

Celeo Redes Chile es parte del grupo español **Elecnor (51%)** y la gestora de fondos de pensiones holandesa **APG Infraestructures (49%)**.





Presente en más de **40 países**,
siendo una empresa líder en
el sector infraestructuras.

Más de **12.000 empleados**
a nivel global.

Más de **1.000 MW** de
centrales ERNC
en operación.



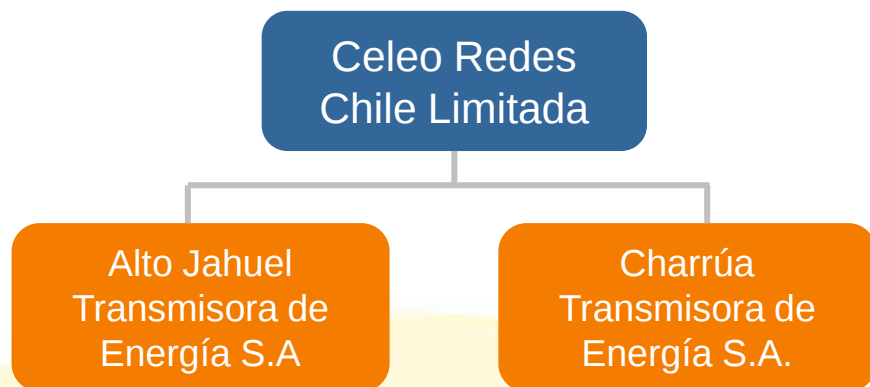
Gestiona los fondos de
pensiones de **empleados**
públicos de Holanda.

Uno de los mayores gestores
de fondos de pensiones a
nivel global.

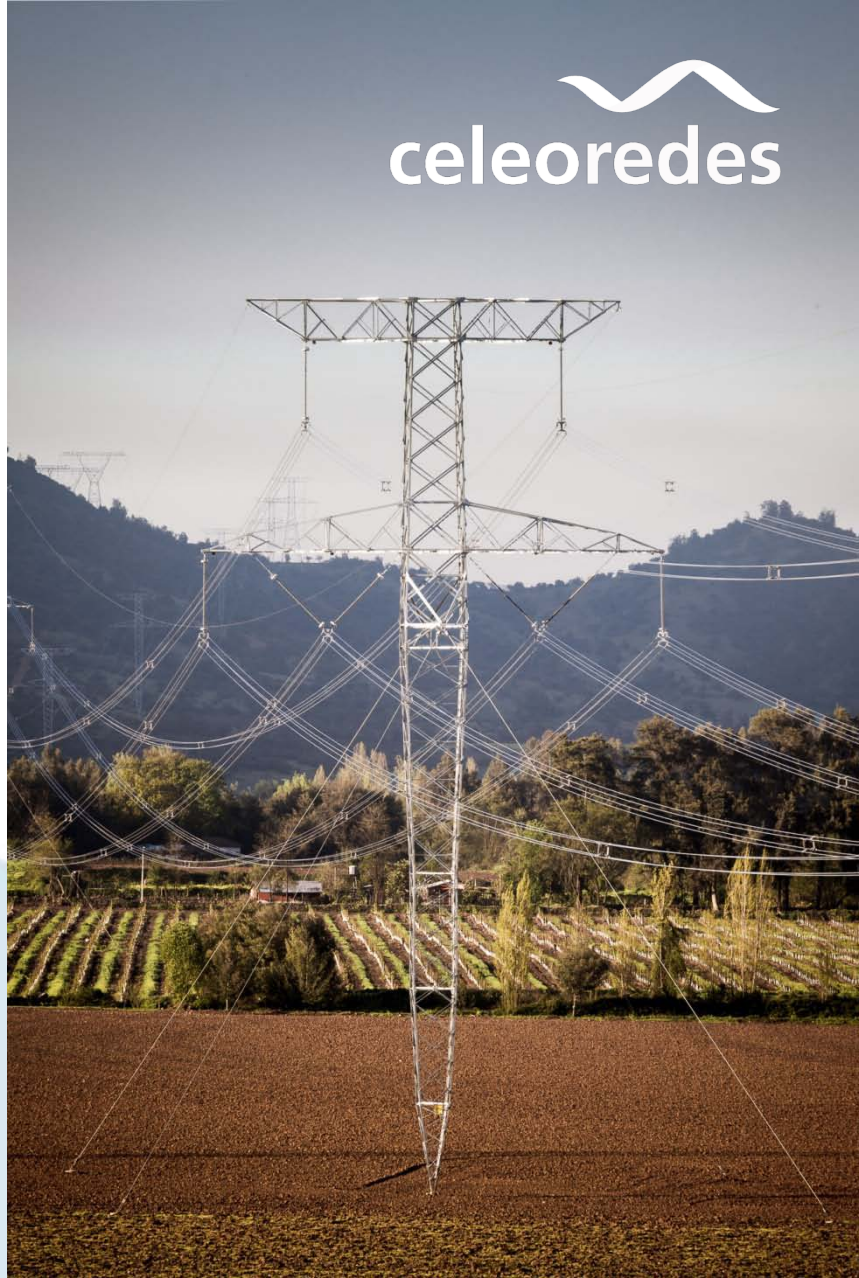
€ 400.000 millones en activos.

Inversión en diversos
proyectos energéticos.

En Chile operamos instalaciones de transmisión troncal mediante las siguientes sociedades:



The logo for Celeo Redes, featuring a stylized white wave icon above the company name "celeoredes" in a white, lowercase, sans-serif font.



NUESTRA PRESENCIA EN CHILE



1995

Construcción
Centrales de Pasada
Mampil (49 MW)
Y Peuchén (85 MW)
en el Río Duqueco.

1996-2008

Desarrollo de
Proyectos de
Instalaciones
Eléctricas
(Alumbrado Público,
Electrificación Rural,
etc.)

2009

Adjudicación de línea
Ancoa – Alto Jahuel
500 kV.

256 Kilómetros y
585 Estructuras.

2012

Adjudicación de línea
Charrúa – Ancoa
500 kV.

196 Kilómetros y
444 Estructuras.

2013

Licitación del
2º Circuito
Ancoa – Alto Jahuel
500 kV

256 Kilómetros y
585 Estructuras.

2016

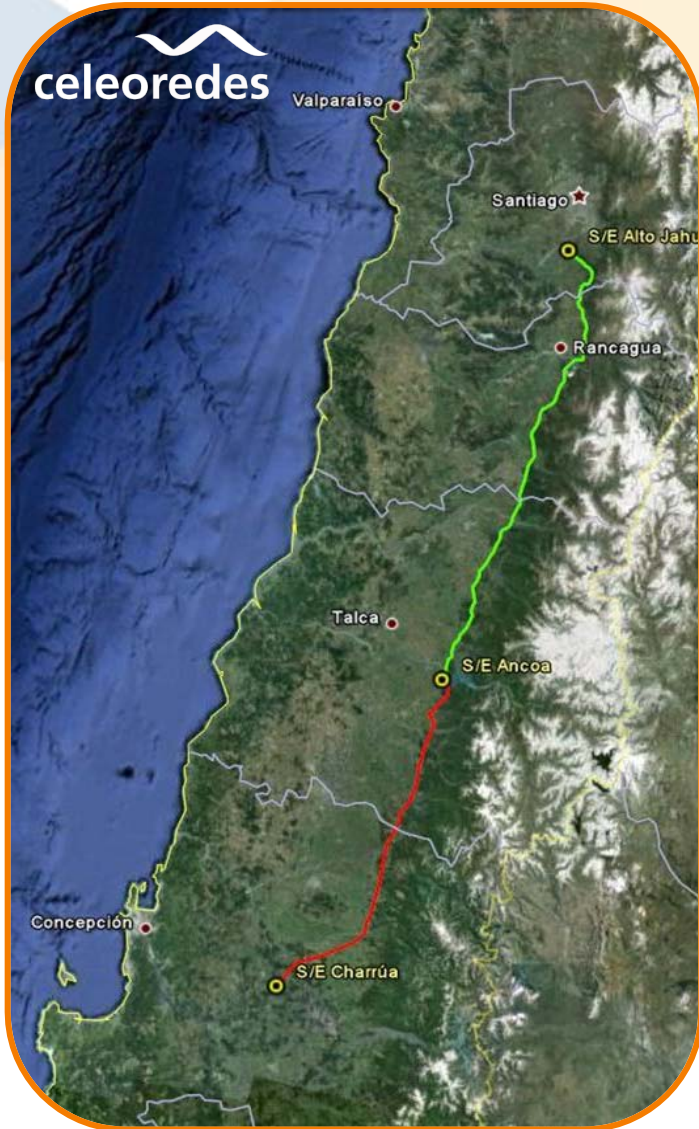
Adjudicación
S/E Nueva Diego de
Almagro y Línea
NDA – Cumbres
220 kV

Actualidad

Celeo Redes
busca ampliar su
inversión tanto en
Transmisión como en
otros negocios.

Más de USD 600 millones de inversión en Chile

ESTADO DE PROYECTOS EN CHILE



- **Proyecto Ancoa – Alto Jahuel 2x500 kV.**

Primer circuito en operación desde septiembre de 2015.
Segundo circuito entregado a explotación en enero 2016.

- **Proyecto Charrúa – Ancoa 2x500 kV.**

Obra en curso, con fecha de puesta en servicio en feb 2018.

- **Proyecto S/E Nueva Diego de Almagro y
Línea hasta S/E Cumbres 220 kV.**

Obra recientemente adjudicada con fecha de puesta en
servicio prevista para fines de 2019.

PROYECTO DE LEY - VISIÓN GENERAL



Planificación Largo Plazo (aumento en el período de planificación).



Coordinador con mayores atribuciones (competencia).



Estudios de franja previos para obras de mayor complejidad.



Evaluación Ambiental Estratégica.



Acceso Abierto.

PROYECTO DE LEY - DESAFÍOS

Eliminar barreras a la entrada en el sector de generación a las empresas de transmisión.

Compensaciones por indisponibilidad.

ELIMINAR BARRERAS A LA ENTRADA



- Celeo Redes es un actor de vasta experiencia en la operación de proyectos ERNC.
- A través de esta experiencia buscamos ingresar al mercado de la generación en Chile, compitiendo en los procesos de licitación de suministro eléctrico.
- La Agenda de Energía del Gobierno identificó acertadamente falta de competencia en el mercado de la generación de energía eléctrica.



ELIMINAR BARRERAS A LA ENTRADA



- La LGSE tiene barreras a la entrada al mercado de la generación exclusivamente para los transmisores, lo que no se justifica con el fortalecimiento de la regulación del régimen de acceso abierto que introduce este Proyecto de Ley (funciones de los CDEC reforzadas para el futuro Coordinador).
- Adicionalmente esta restricción no tiene justificación considerando los altos estándares de libre competencia que se están implementando en Chile (PdL de Libre Competencia).



COMPENSACIONES POR INDISPONIBILIDAD

- El mecanismo de pago de compensaciones propuesto en el PdL aumenta en 20 veces el monto a pagar por indisponibilidad de suministro.

***Ejemplo:** Línea Ancoa – Alto Jahuel 500 kV, primer circuito tiene USD 18,9 millones de ingresos anuales y se expone a compensaciones de hasta USD 77,2 millones aproximadamente por 40 minutos de indisponibilidad de suministro.*

- Desincentiva la participación en futuras licitaciones.
- Introduce mayor riesgo en los proyectos (impacto en precio).
- Propuesta: Un esquema de pago de compensaciones con montos relacionados con el volumen de negocio de cada instalación e incorporación de un límite anual (Brasil).



Muchas gracias por su atención.

16 de marzo de 2016