

**Distribución:
De monopolio a
interacción con
actividades
competitivas**



Contenidos

01 Estructura Actual del Mercado

02 Desafíos

03 Modernización de la distribución

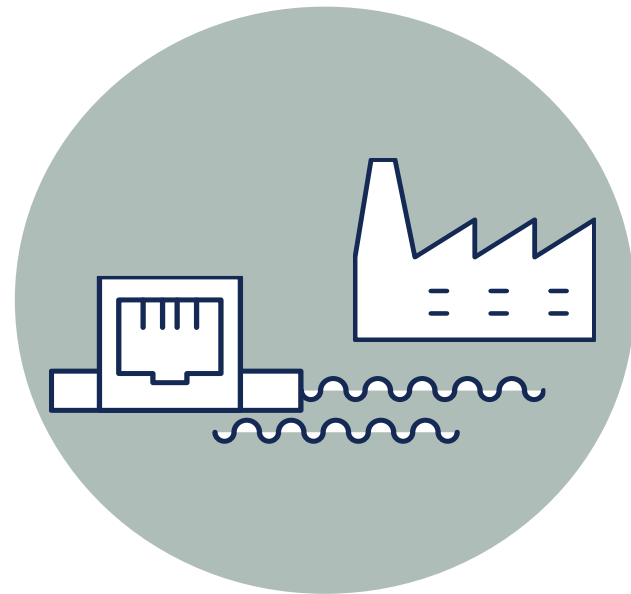
04 Portabilidad Eléctrica: actividades competitivas

01 Estructura Actual del Mercado

Segmentos tradicionales

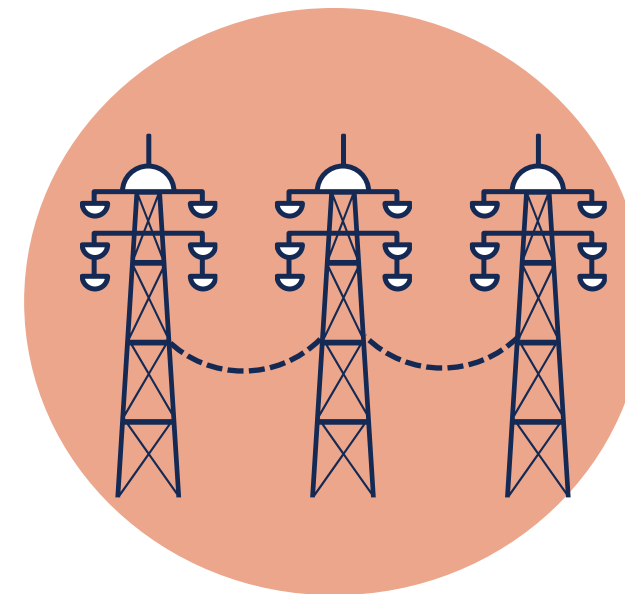
Generación

Energía
Potencia
SSCC



Transmisión

Nacional
Zonal
Dedicado



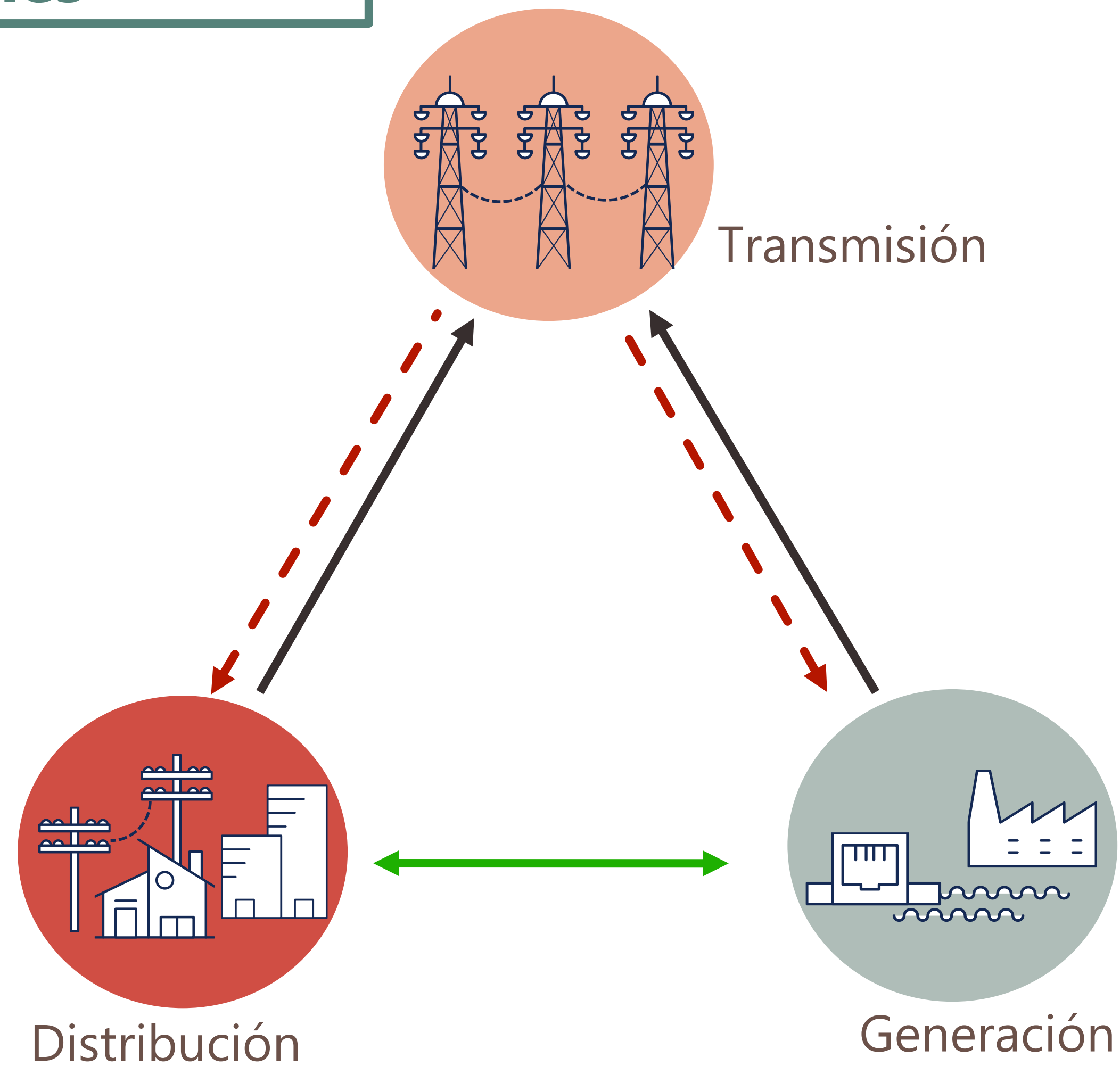
Distribución

Infraestructura
Operación
Comercialización



01 Estructura Actual del Mercado

Restricciones



Artículo 7° LGSE

Libre 

Prohibido 

Restringido 

≤ 8% individual

≤ 40% conjunta

01 Estructura Actual del Mercado

¿Por qué tenemos esta estructura?

[...] las actividades de transmisión y distribución tienen, en grado importante, **características de monopolio natural**, es decir, presentan funciones de producción con rendimientos crecientes a escala, mientras el proceso de generación es susceptible de competencia entre empresas de muy diverso tamaño, debido, esencialmente, al desarrollo de tecnologías que han posibilitado la entrada de nuevos generadores al mercado a escalas de producción relativamente modestas [...] [lo que] ha dado a este tipo de plantas generadoras una notable **capacidad de competencia** frente a la opciones que a ellas existen." (Res.488/1997)

Artículo 7º
LGSE

ERN 24
-2018

1997

2004

2018

Contenidos

01 Estructura Actual del Mercado

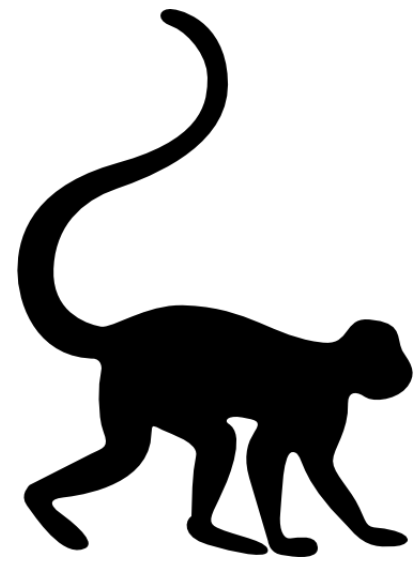
02 Desafíos

03 Modernización de la distribución

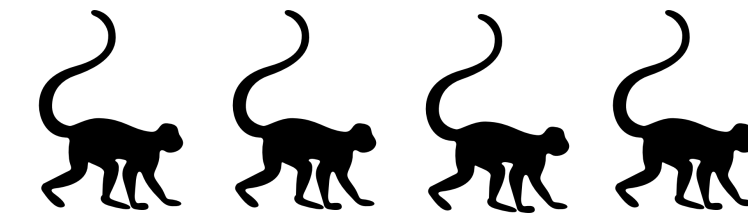
04 Portabilidad Eléctrica: actividades competitivas

02 Desafíos

Técnica regulatoria



Monopolio



Competencia perfecta



Intensidad de la regulación



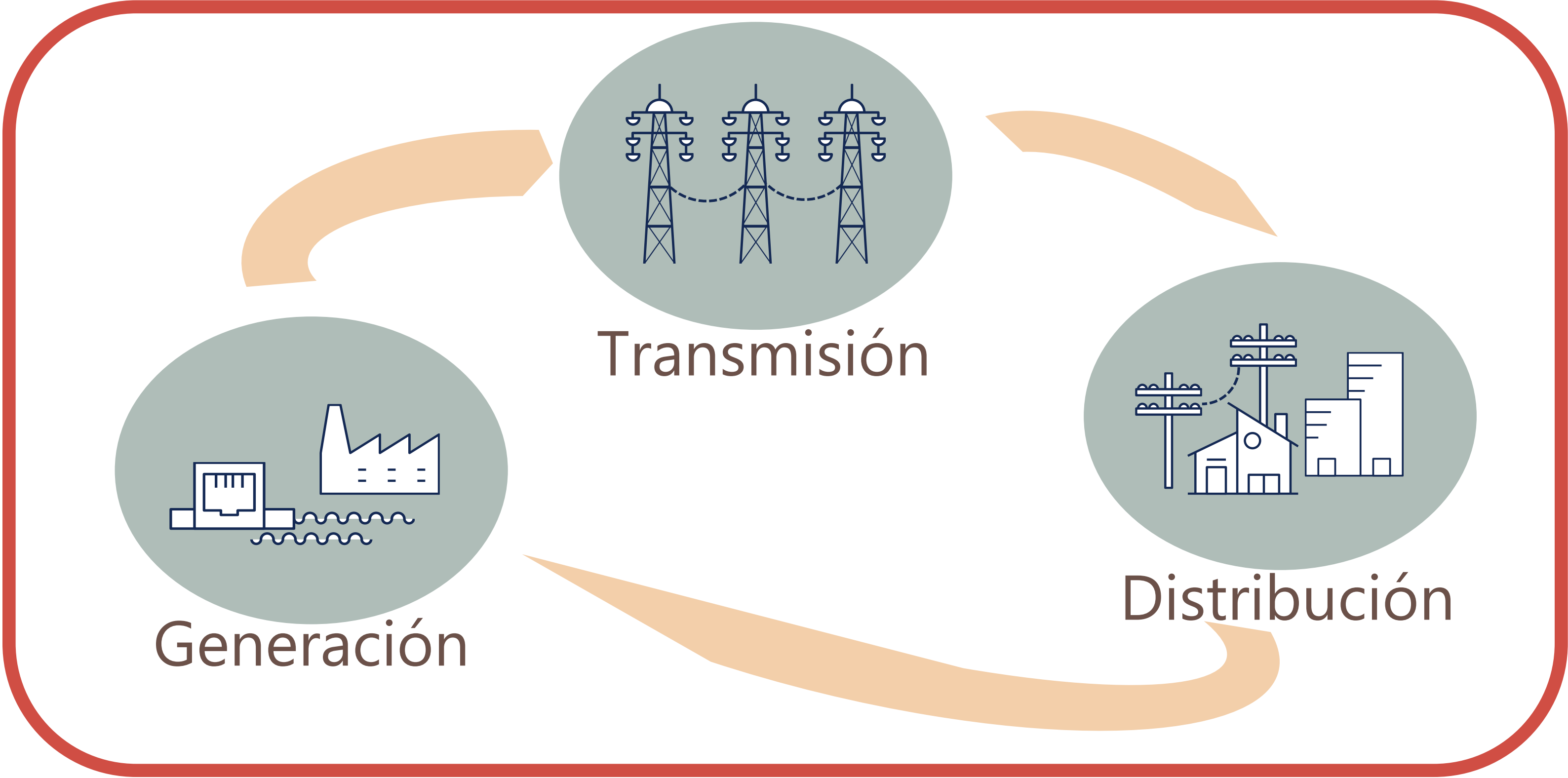
ex-ante



ex-post

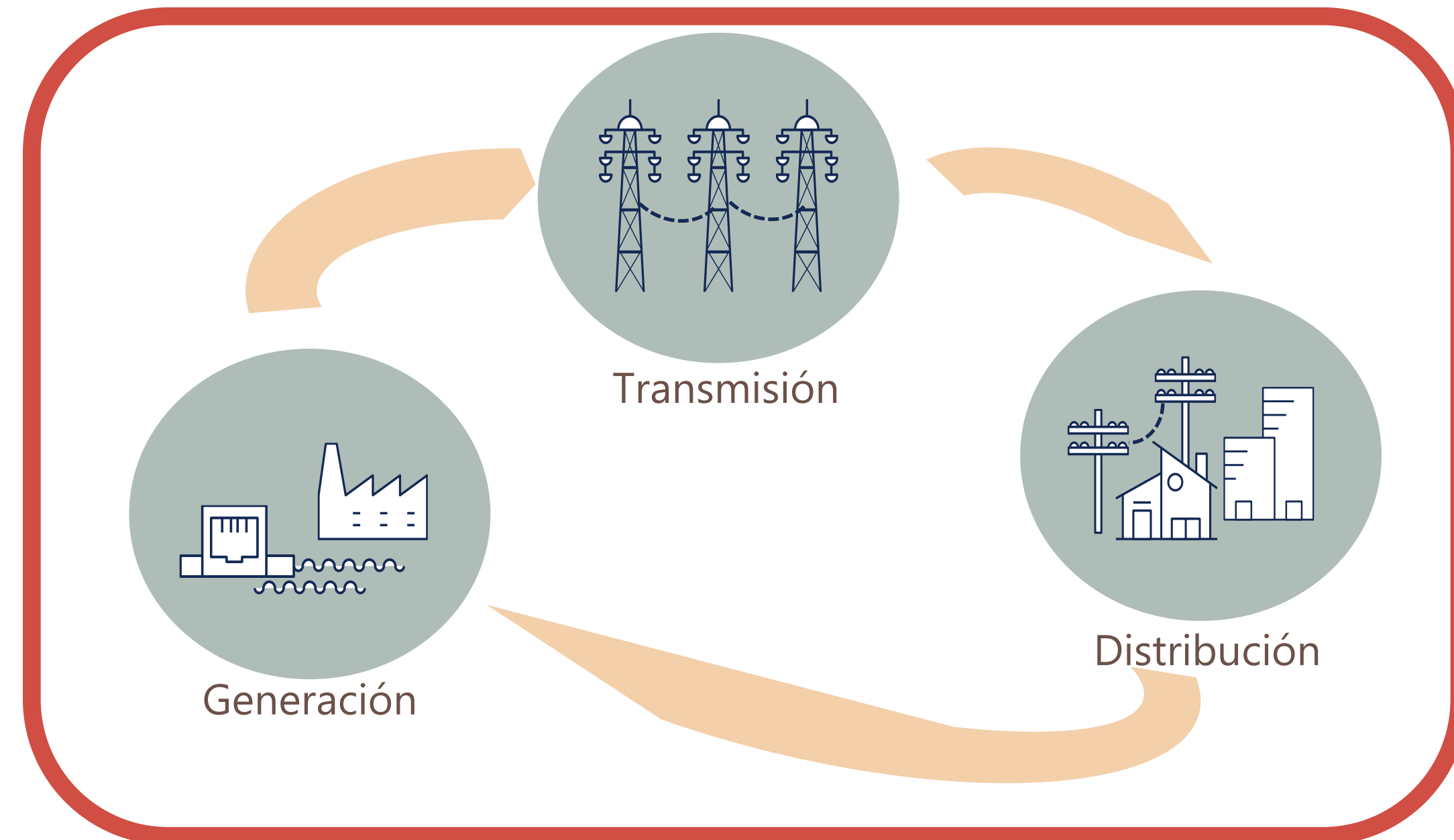
02 Desafíos

Competencia y regulación



02 Desafíos

Competencia y regulación



Acceso a facilidades esenciales

Evitar distorsión de incentivos

Levantar barreras de entrada

02 Desafíos

Soluciones



Información transparente



Distinción de actividades



Independencia

Contenidos

01 Estructura Actual del Mercado

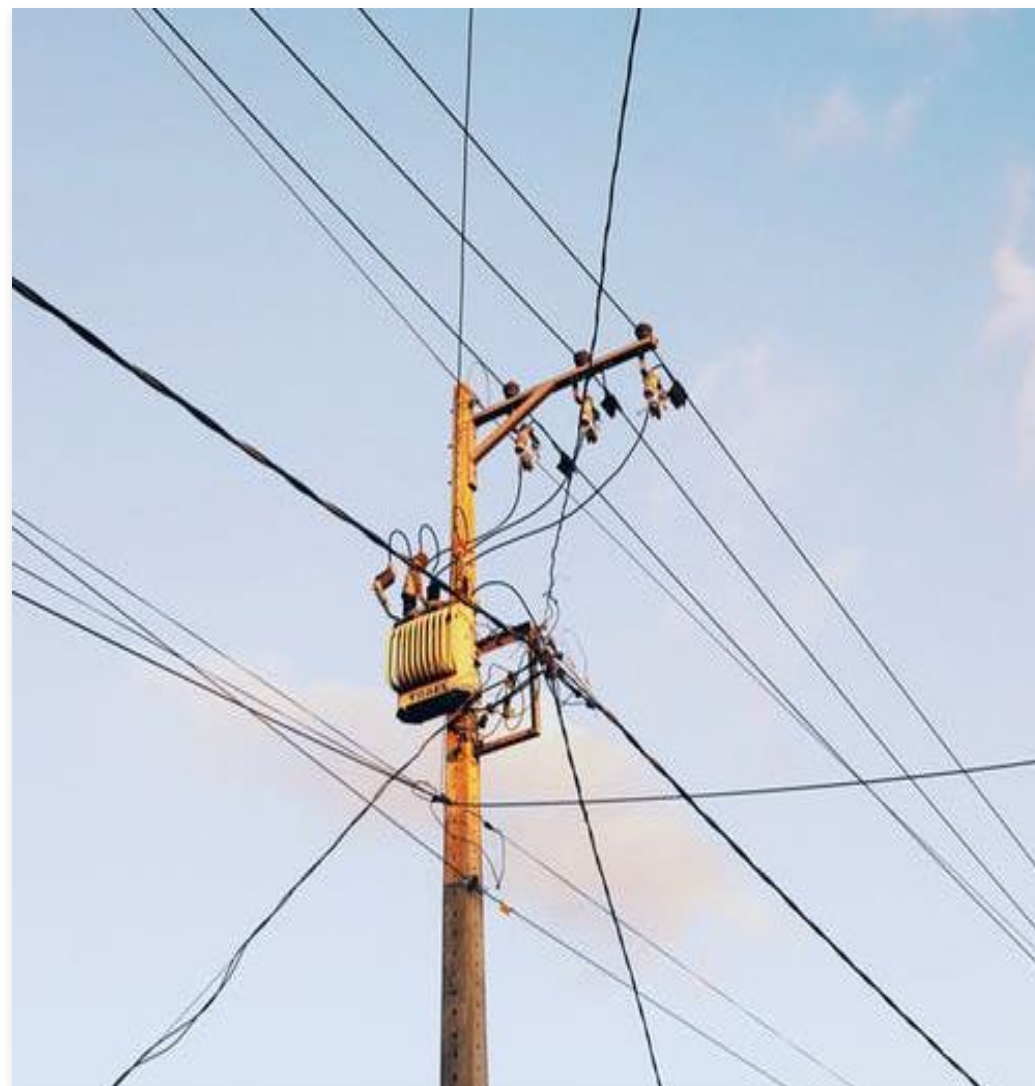
02 Desafíos

03 Modernización de la distribución

04 Portabilidad Eléctrica: actividades competitivas

03 Modernización de la distribución

Distinción: monopolio natural y actividades competitivas



Propiedad de la red



Operación y planificación



Comercialización

03 Modernización de la distribución

Independencia



Desintegración vertical

Libre mercado



Grado de independencia

Restricciones

- ▶ Barreras de entrada regulatorias
- ▶ Regulación estática

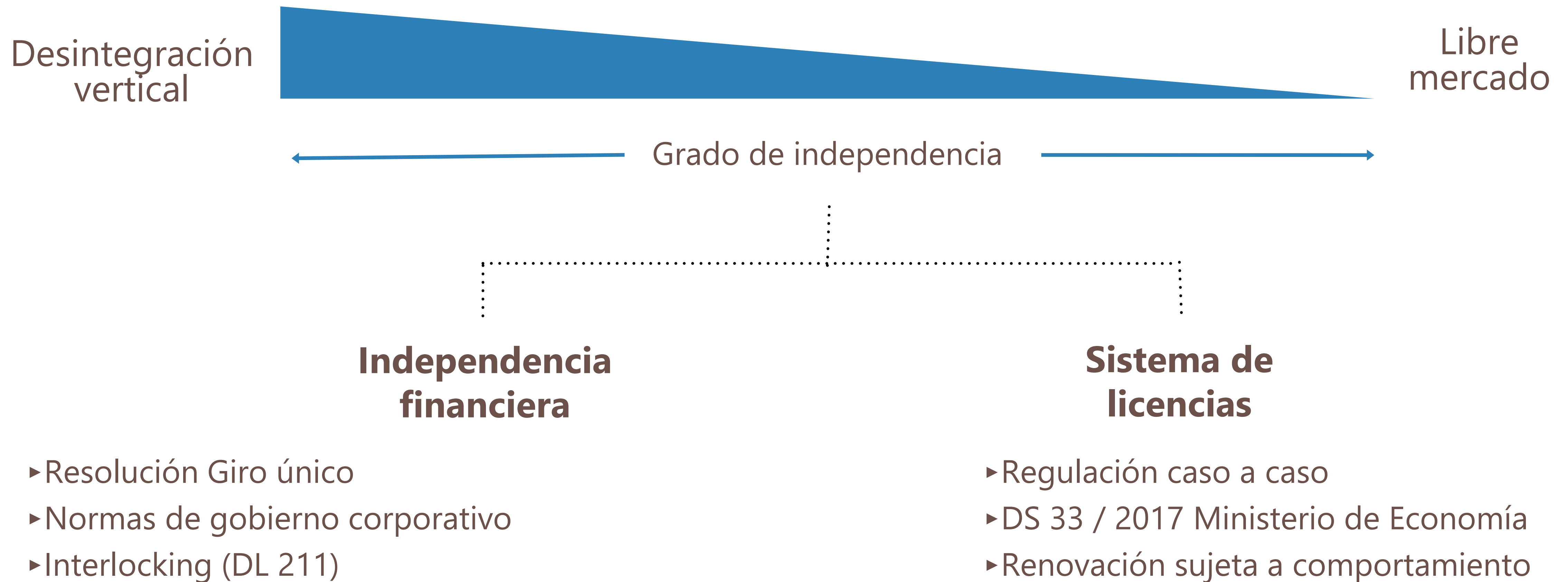
Riesgos

- ▶ Subsidios cruzados
- ▶ Abuso de posición dominante

Independencia financiera

Sistema de licencias

03 Modernización de la distribución



Ord. FNE 0175/2019

03 Modernización de la distribución

Trade-off regulatorio

Prohibiciones
estructurales
(e.g. desintegración
vertical)

Regulación Simple

- ▶ Restringe ex-ante la participación de nuevos agentes

Regulación Compleja

- ▶ Fácil de implementar
- ▶ Certeza jurídica
- ▶ Bajos costos de implementación
- ▶ Fácil de fiscalizar

Libre Mercado

03 Modernización de la distribución

Trade-off regulatorio

Regulación Simple

- ▶ Diseño complejo
- ▶ Requiere agencias regulatorias sofisticadas
- ▶ Costos de implementación
- ▶ Posibles asimetrías de información

Regulación Compleja

Normas conductuales
Establecimiento de estándares individuales
(e.g. acceso abierto / licencias)

- ▶ Permite participación de más agentes
- ▶ Flexible
- ▶ Permite revisión periódica

Libre Mercado

03 Modernización de la distribución

Trade-off regulatorio

Regulación Simple

Regulación Compleja

Libre Mercado

Aplicación ex-post de
regimen general de
competencia

- ▶ Desprotección de usuarios
- ▶ Eficacia limitada de control ex-post
- ▶ Tiempo: factor clave
- ▶ Participación libre de agentes

Contenidos

01 Estructura Actual del Mercado

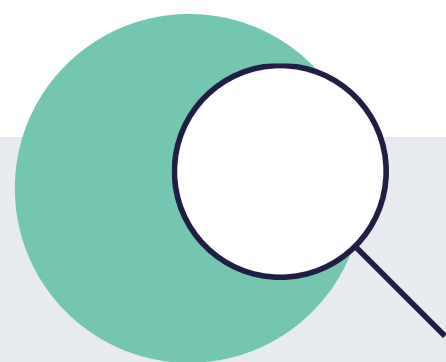
02 Desafíos

03 Modernización de la distribución

04 Portabilidad Eléctrica: actividades competitivas

Procesos participativos han guiado la reforma del sector

Academia, industria y sociedad civil



DIAGNÓSTICO 2016 - 2018

Proceso de recopilación de antecedentes y diagnóstico del sector.

- Talleres participativos de diagnóstico.
- Taller de cierre etapa diagnóstico.



ESTUDIO DE ACOMPañAMIENTO 2019

Estudio realizado por Instituto de Sistemas Complejos de Ingeniería (ISCI) realizando una propuesta de detalle de la reforma.

- Seminario nueva distribución eléctrica en Chile.
- Taller de trabajo sobre nueva distribución eléctrica.
 - Mesas Técnicas.
- Seminario de cierre del estudio.



PRESENTACIÓN 2019 - 2020

Exposición de la propuesta a la industria y sociedad civil.

- Consejo de la Sociedad Civil Nacional.
 - Consejo de la Sociedad Civil Araucanía.
 - Reuniones sector.

Ley corta de distribución incorporó transparencia

Aprobada el 9 de diciembre de 2019, mejoró proceso tarifario:



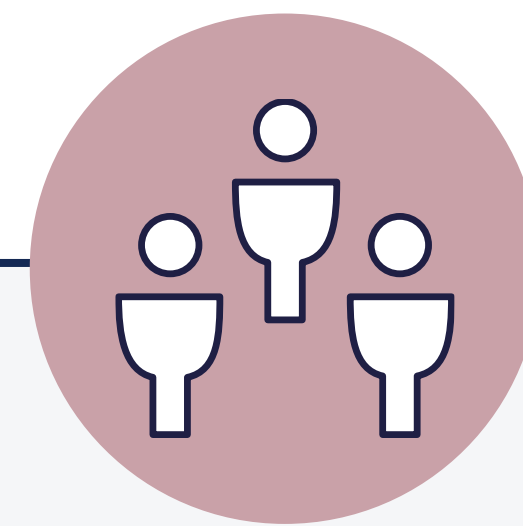
RENTABILIDAD

Reemplazó tasa real de 10% antes de impuestos por tasa calculada con límites de 6% y 8% después de impuestos.



COSTOS

Eliminó mecanismo 1/3 y 2/3; lo reemplazó por estudio único del regulador (y resolución de Panel de Expertos).



REPRESENTATIVIDAD

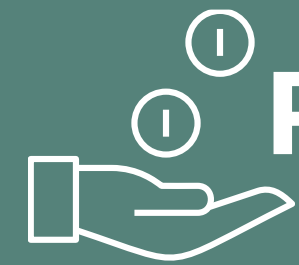
Aumentó número de compañías de referencia para estimación de costos, reflejando mejor realidad de cada una.



GIRO ÚNICO

Estableció obligación de giro único para distribuidoras, lo que permite transparentar sus retornos regulados.

La reforma a la distribución será abordada con tres proyectos



PORTABILIDAD ELÉCTRICA

Ingreso: Septiembre 2020, Cámara de Diputados

Todo usuario tendrá derecho a elegir a su comercializador de electricidad.



CALIDAD DEL SERVICIO

Calidad de servicio, perfeccionamiento del mercado y modernización del sector.



GENERACIÓN DISTRIBUIDA

Nuevos recursos distribuidos, creación de valor local y reactivación económica.

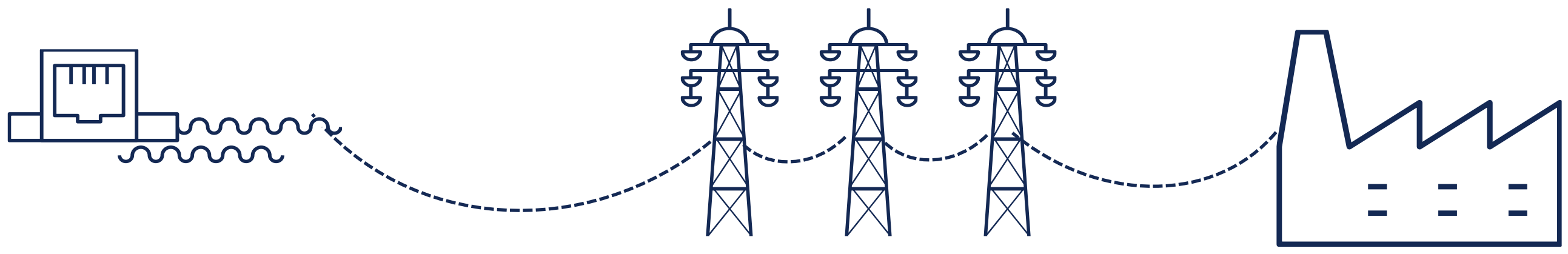
PdL Portabilidad eléctrica

Abrirá la competencia

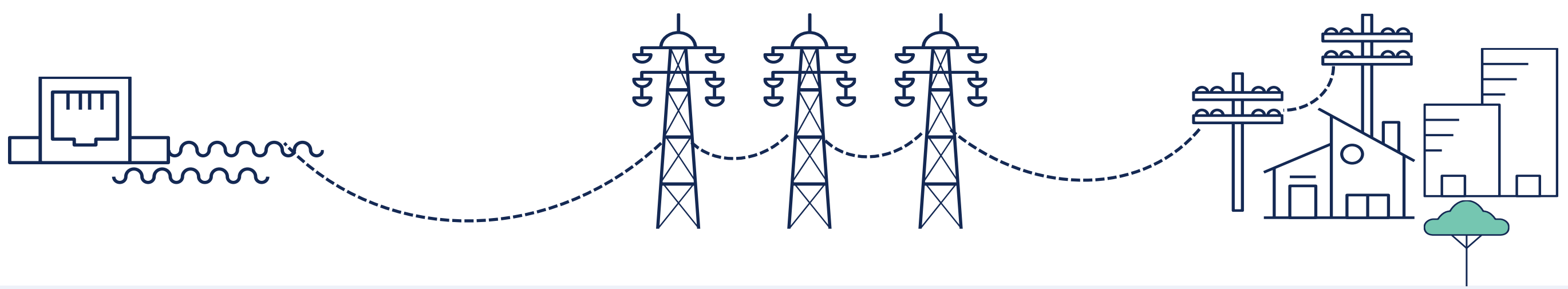


- 1.** **Habilitación de comercialización:**
derecho a elegir
- 2.** **Modernización licitaciones**
de suministro
- 3.** **Gestor de información**

Situación Actual Usuarios




GENERACIÓN **TRANSMISIÓN** **CLIENTES LIBRES**



GENERACIÓN **TRANSMISIÓN** **DISTRIBUCIÓN**

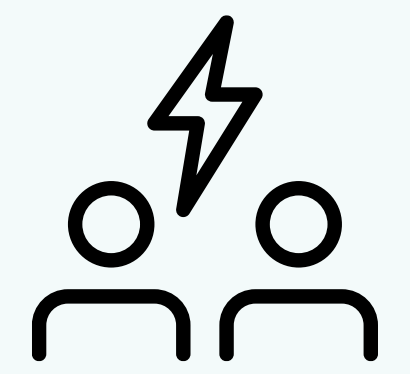
CONSUMIDOR

Cliente LIBRE




5 MW <

Cliente OPCIÓN elegir



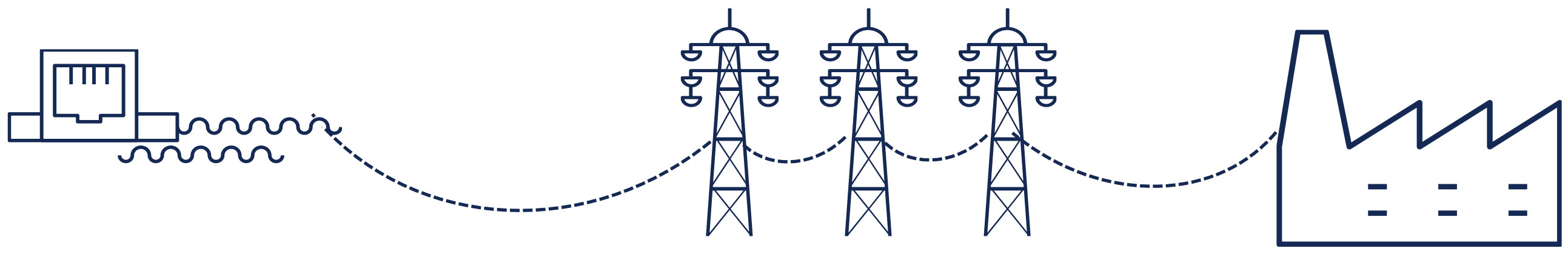
500 kW < P < 5 MW

Cliente REGULADO



< 500 kW

Situación Futura Usuarios



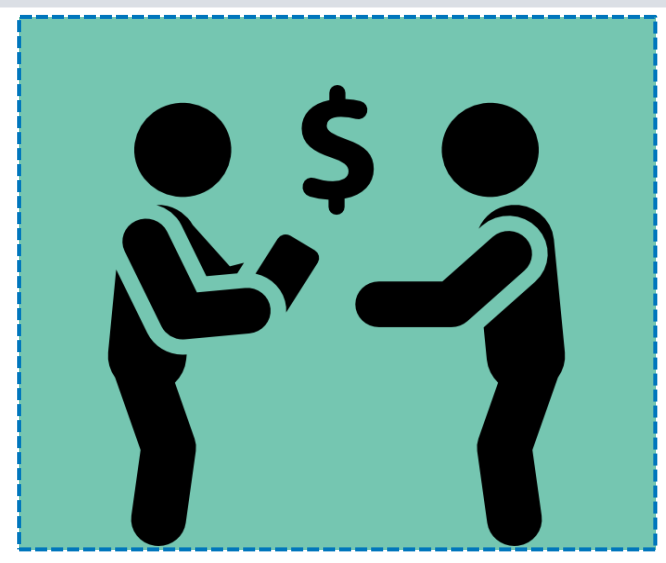
GENERACIÓN **TRANSMISIÓN** **CLIENTES GRANDES**

CONSUMIDOR

Cliente **GRANDE**

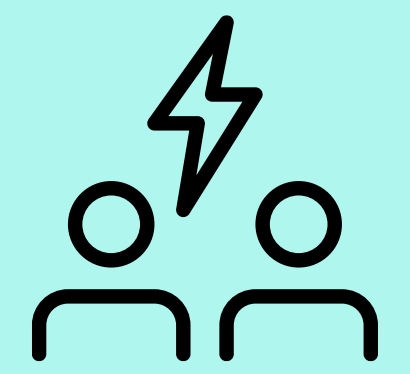


5 MW <

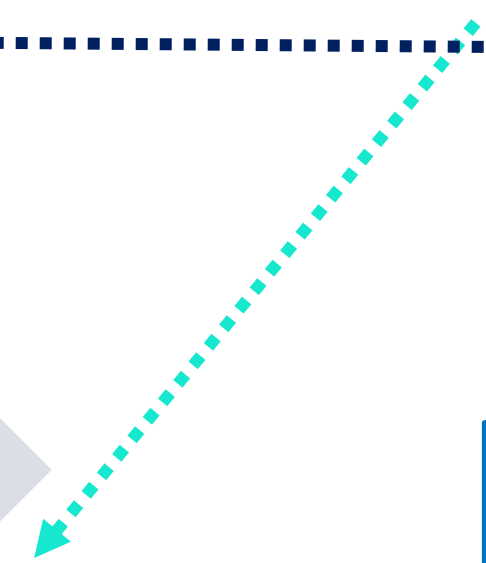


Comercializador

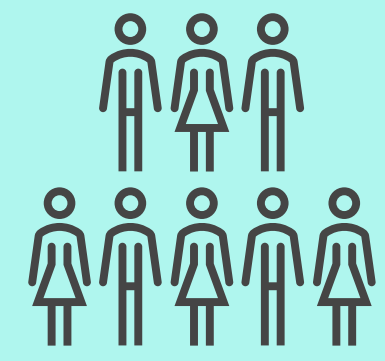
Cliente **MEDIANO**



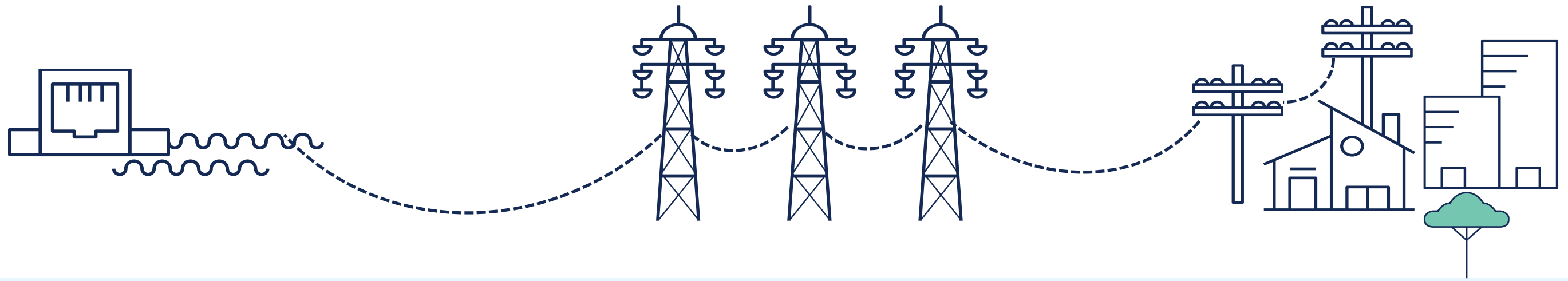
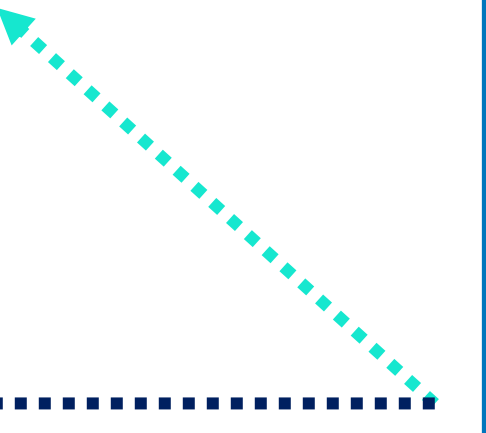
20 kW < P < 5 MW



Cliente **PEQUEÑO**



< 20 kW



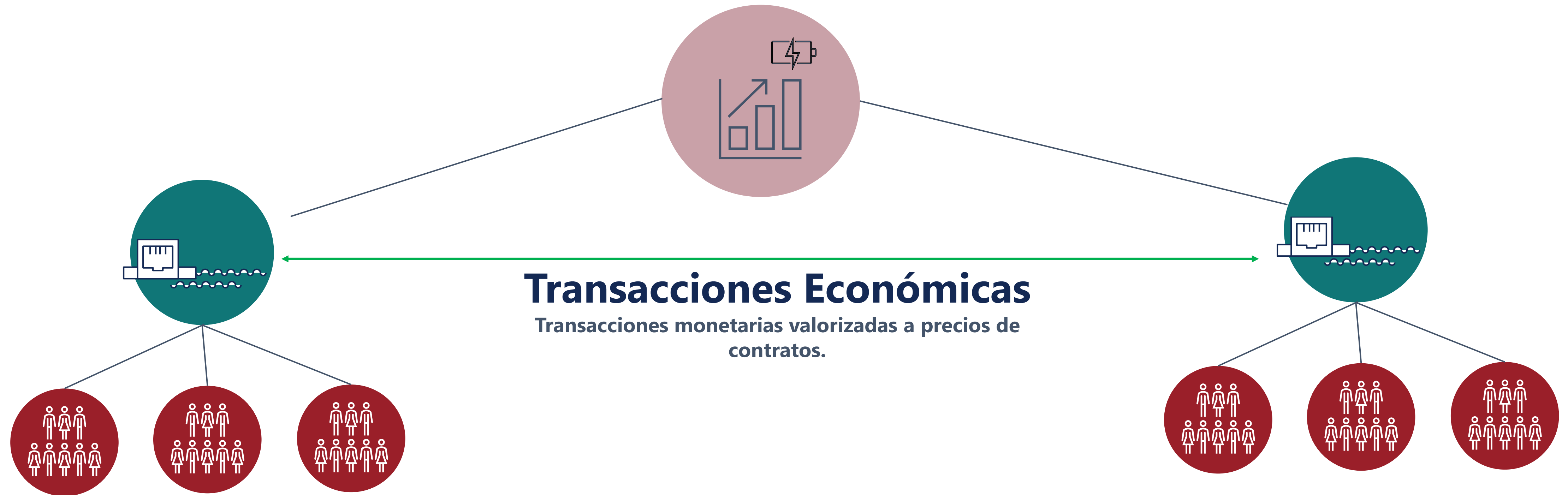
GENERACIÓN **TRANSMISIÓN** **DISTRIBUCIÓN**

Situación Actual

Mercado Mayorista

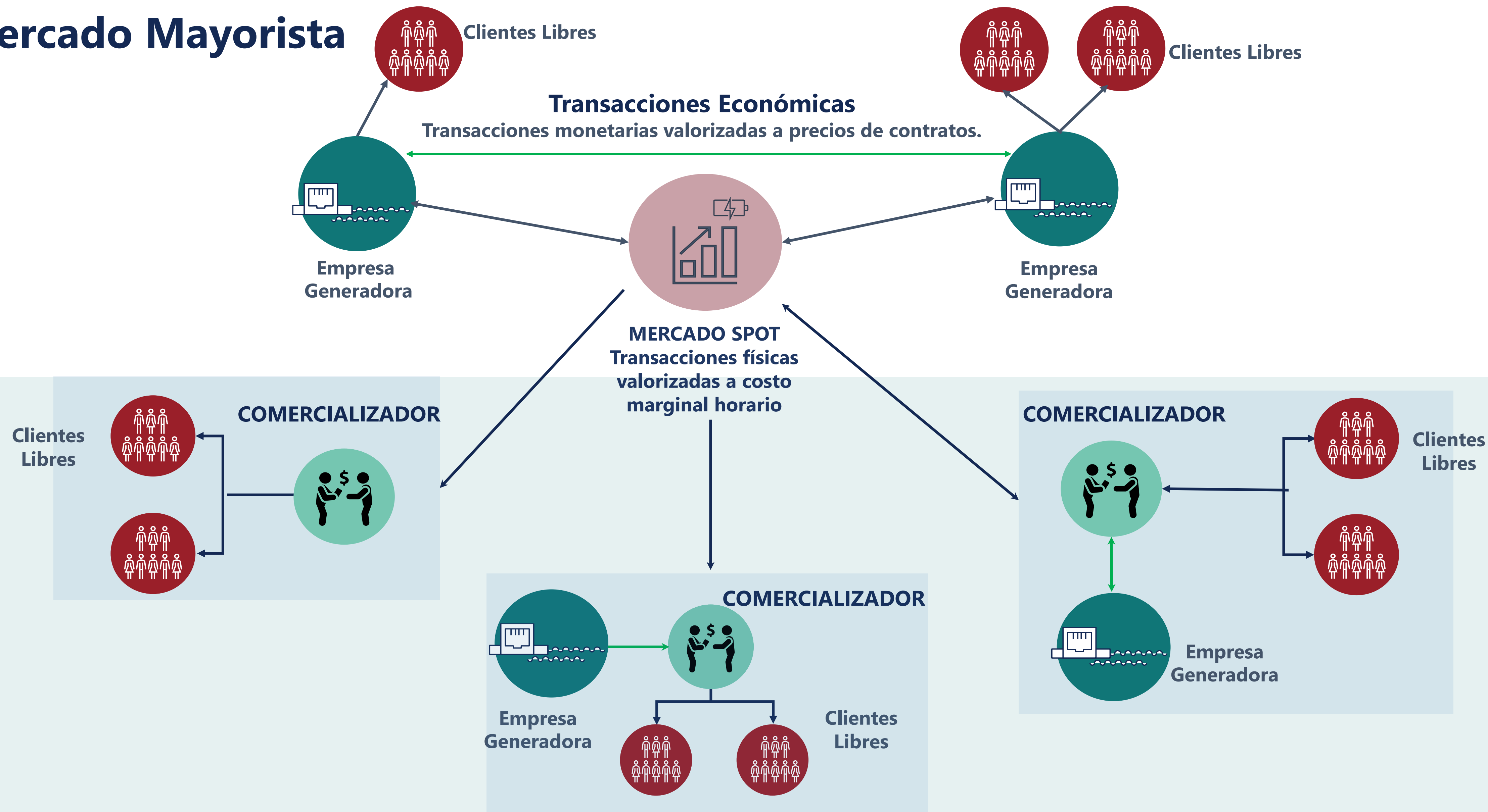
MERCADO SPOT

Transacciones físicas valorizadas a costo marginal horario

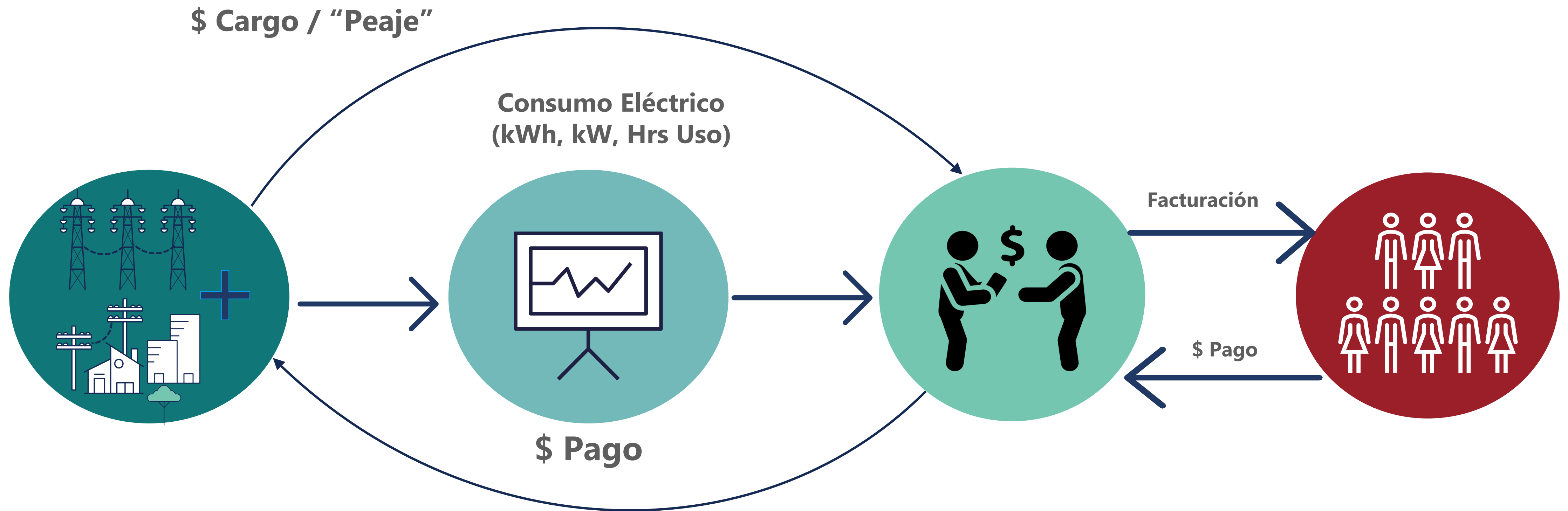


Situación Actual y Futura

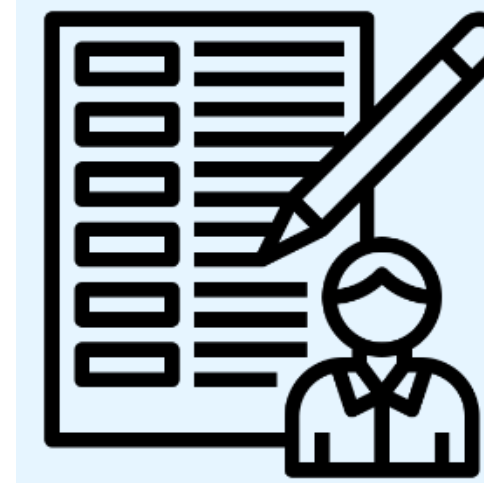
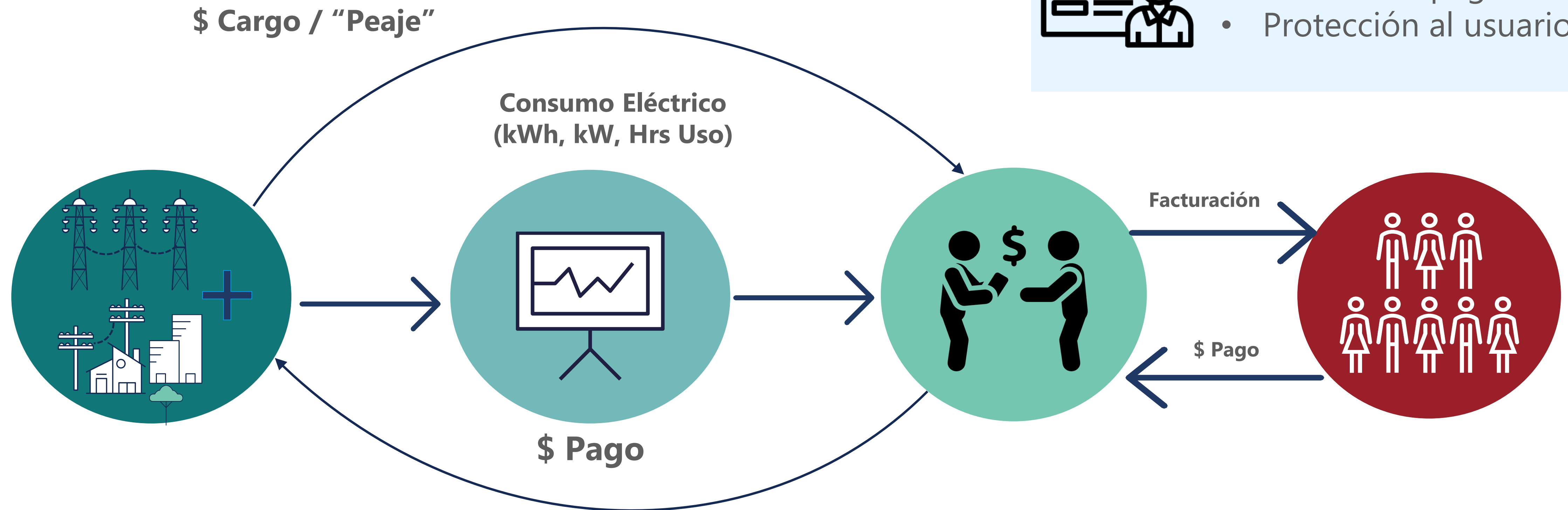
Mercado Mayorista



Interacción entre agentes



Interacción entre agentes



Requisitos Licencias

- Administrativos
- Solvencia
- Cadena de pagos
- Protección al usuario

Condiciones mínimas de participación

Abrirá la competencia y entregará flexibilidad



2. Modernización licitaciones de suministro

- Se habilitarán alternativas para que CNE pueda adjudicar contratos de corto, mediano y largo plazo, construyendo un “portafolio” óptimo.
 - Largo plazo: permitirá el desarrollo de nueva infraestructura y se podrá incluir formato *take or pay*.
 - Mediano plazo: equilibrará la demanda que ha optado por un régimen libre o regulado.
 - Corto plazo: permitirá reaccionar frente a cambios rápidos de oferta y demanda.
- Se incluirá mecanismo de transición para cumplir contratos licitados.

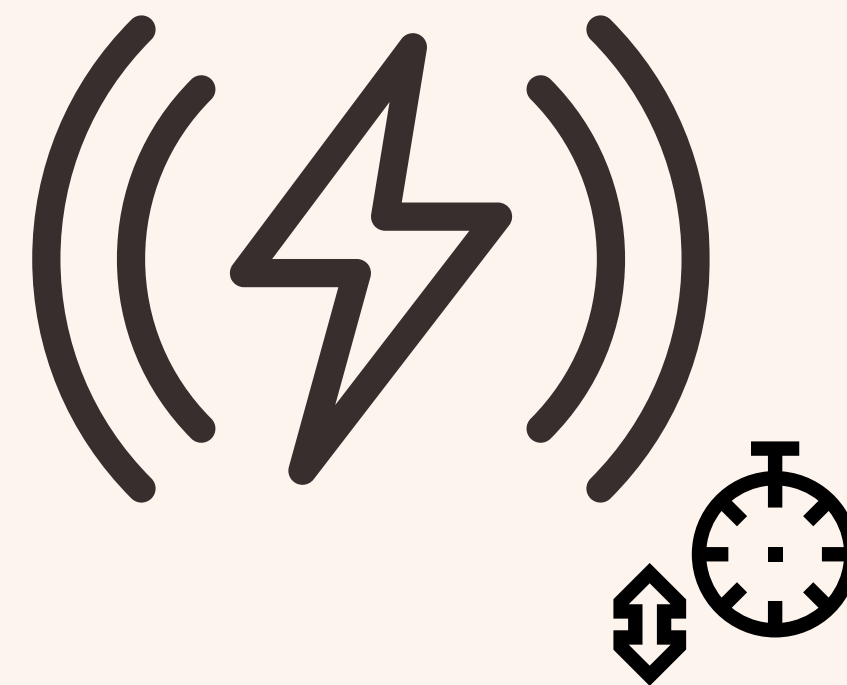
Licitaciones de Suministro

Propuesta



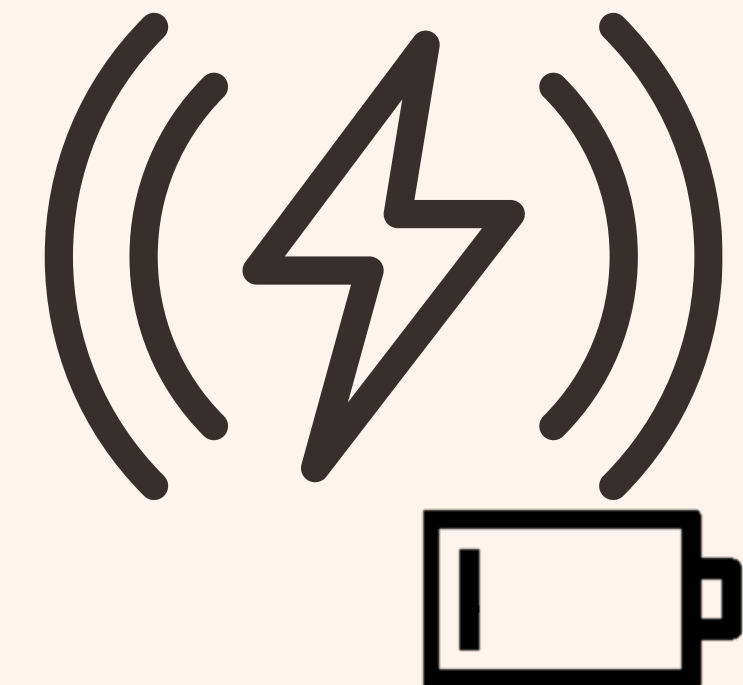
Energía base

Asegurar energía para todos los usuarios pequeños



Energía variable

Asegurar energía para usuarios medianos que hayan optado por régimen regulado



Energía de déficit

Ajustar oferta contratada frente a situaciones de déficit de energía

Se flexibiliza mecanismo de licitaciones

Licitaciones de Suministro

	Protección al usuario final		
	Energía base	Energía variable	Energía de déficit
<i>Instancia</i> Anticipación necesaria	3 años	1 año	1 año
<i>Cantidad</i> Energía necesaria	Energía usuarios pequeños ~ 50% demanda regulada actual	Dimensionar requerimiento Hasta 50% demanda regulada actual	Energía deficitaria
Plazo	Largo plazo ~ hasta 20 años	Mediano plazo ~ hasta 10 años	Corto plazo ~ hasta 10 años
<i>Habilitaciones contrato</i> Nueva infraestructura Take or pay Despacho orden de mérito	✓ ✓ ✓		⊗ ⊗ ✓

Nuevo agente de mercado

Permite competencia y decisiones informadas



3. Gestor de información

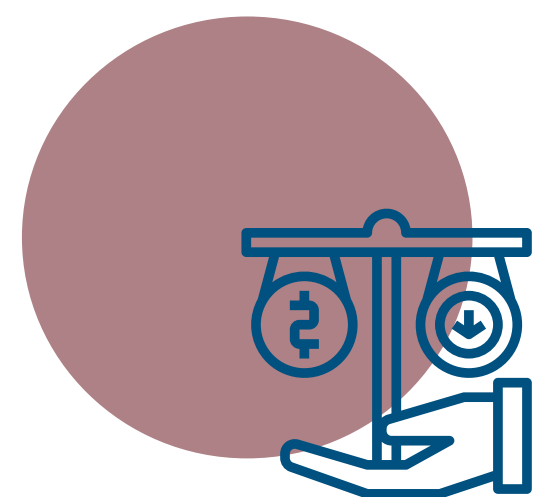
- Garantiza acceso equitativo a la información (reducir asimetrías) y protección de datos.
- Licitado e independiente, por 10 años mínimo.
- Según experiencia comparada ha funcionado exitosamente en Reino Unido, Dinamarca, Holanda, Noruega.

Principales funciones



Habilitador de mercado

- Libre acceso a tarifas actualizadas
- Alternativas de precios y servicios
- Ofertas oficiales, vigentes y comparables



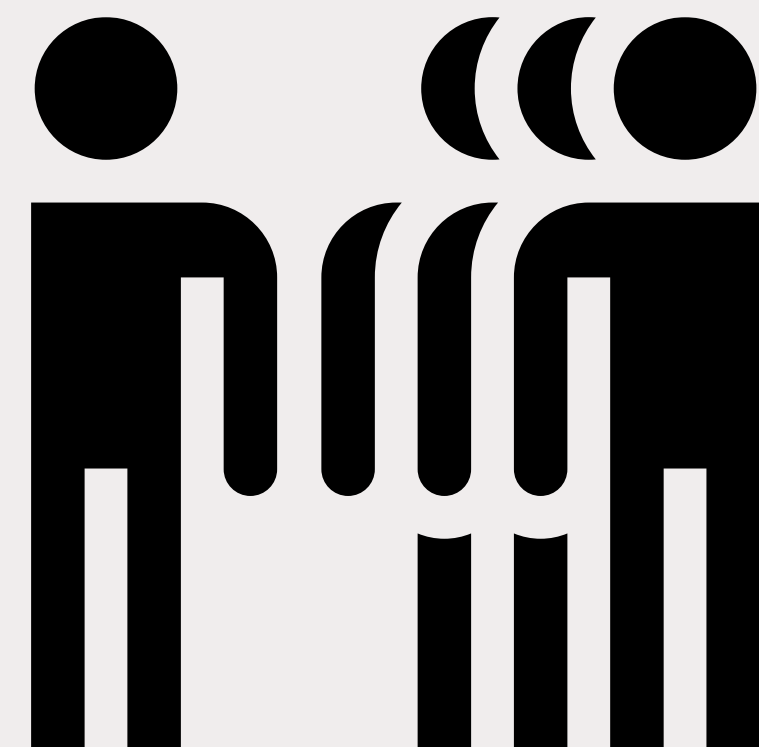
Balances económicos

- Energía, potencia y peajes
- Envío de balances agregados al Coordinador
- Cálculo PMM

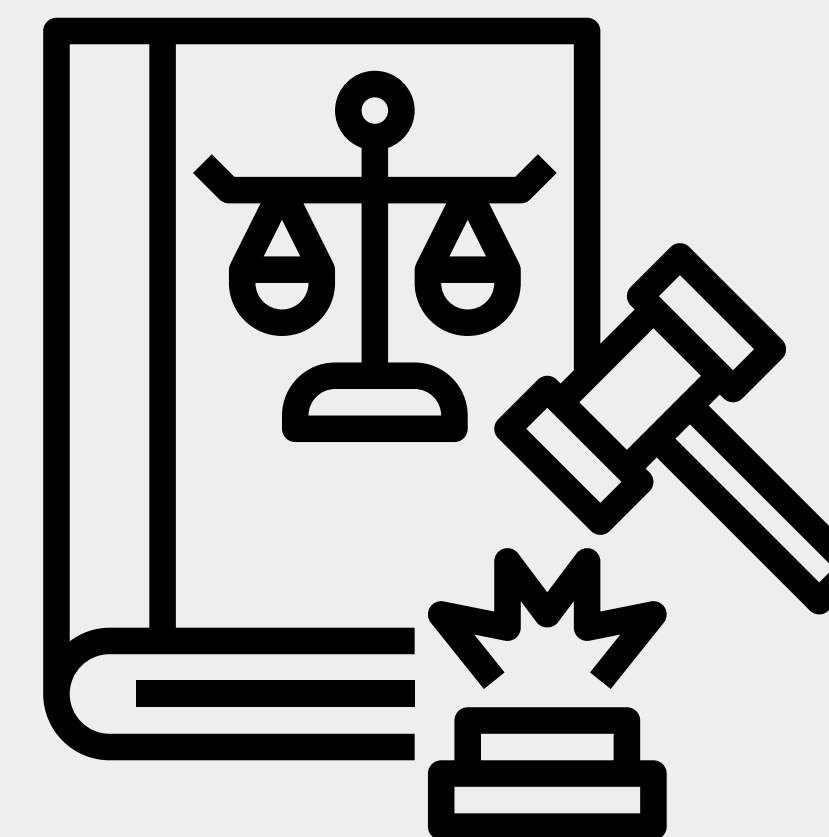
Principales características



Organismo independiente



Giro exclusivo



Licitado

Resguardo y Neutralidad en acceso a los datos

Ley de Portabilidad

Habilitación comercialización - Licitaciones - Gestor de Información



- Separa rol de proveedor de infraestructura al de compra y venta de energía.
- Distribuidora: provee infraestructura y será el "comercializador regulado".
- Comercializadores: Oferta de nuevos productos energéticos: tarifas horarias, tipos de energía.
- Clientes podrán optar a nuevos sistemas de tarifa manteniendo resguardo de la tarifa regulada.
- Flexibiliza portafolio de contratos licitados
- Acceso oportuno a información que habilita a nuevos competidores para participar y a tomar decisiones informadas

Muchas gracias

