



Ministerio de  
Energía

Gobierno de Chile

# Proyecto de Ley de Distribución

## Taller de cierre de diagnóstico Inicio discusión de propuestas



Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

13 de septiembre de 2018



### 3. Diagnóstico

Mercado y  
servicios  
energéticos

Proceso de  
tarificación y  
expansión de la red

Estructuras  
tarifarias

Calidad e  
Información



# ¿Cómo vamos a trabajar?

20  
minutos

Profundizar  
diagnóstico  
para cada tema

20  
minutos

Levantar  
aportes al  
diagnóstico

•Otros aportes hasta el  
27 de septiembre al  
correo  
[leydedistribucion@minenergia.cl](mailto:leydedistribucion@minenergia.cl)

30  
minutos

Levantar  
Propuestas para  
ley distribución

En grupos de 2-3-4

10 minutos

Presentar propuestas

20 minutos

10  
minutos

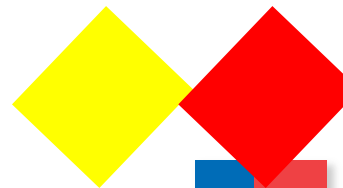
Próximos pasos  
y Cierre

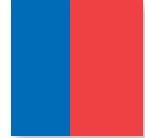
El tiempo es corto  
... por eso  
proponemos las  
siguientes reglas de  
la conversación



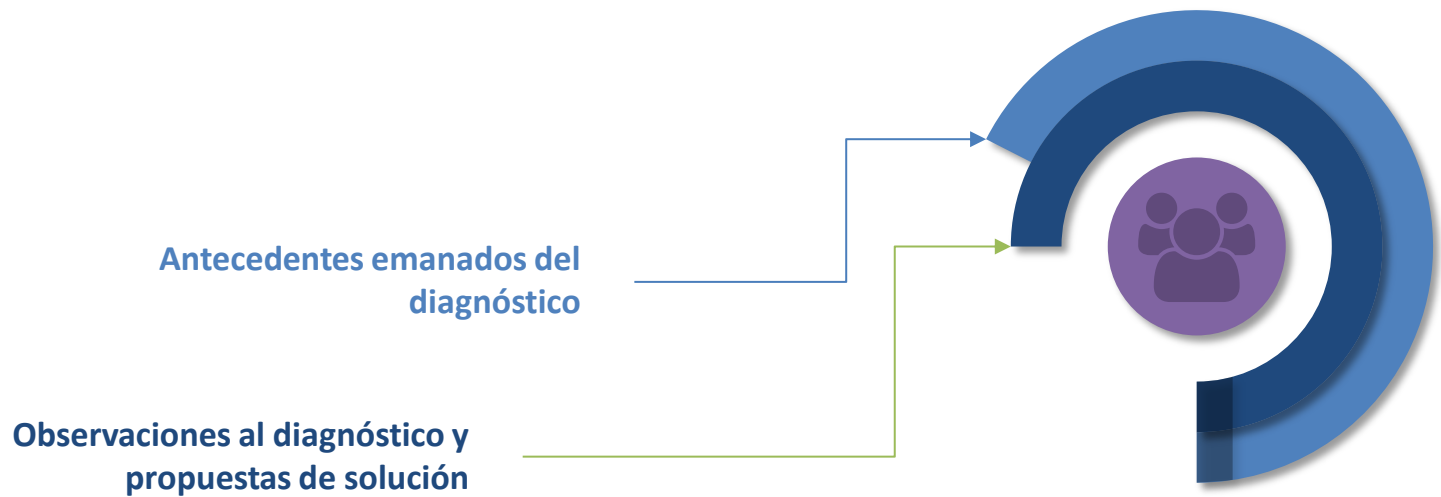
# Reglas de la conversación

1. Todas las opiniones son importantes y valiosas, no hay buenas ni malas opiniones.
2. Podemos pensar distinto, pero debemos decirnos las cosas con respeto para que sea una conversación constructiva.
3. Todos tenemos que hablar y ser escuchados.
4. Tenemos que pedir la palabra.
5. Tenemos que evitar interrumpir.
6. Tenemos que hablar en forma precisa para que todos alcancen a opinar.
7. Tenemos que usar un lenguaje comprensible para todos.
8. Tenemos que centrarnos en los temas de discusión y no desviarnos.
9. Si alguien se alarga o se desvía le mostraremos una tarjeta color amarillo. Si se alarga demasiado le mostraremos tarjeta roja.
10. Si alguien se está alejando de las reglas antes dichas, cualquiera de nosotros puede recordar y mostrar las reglas.



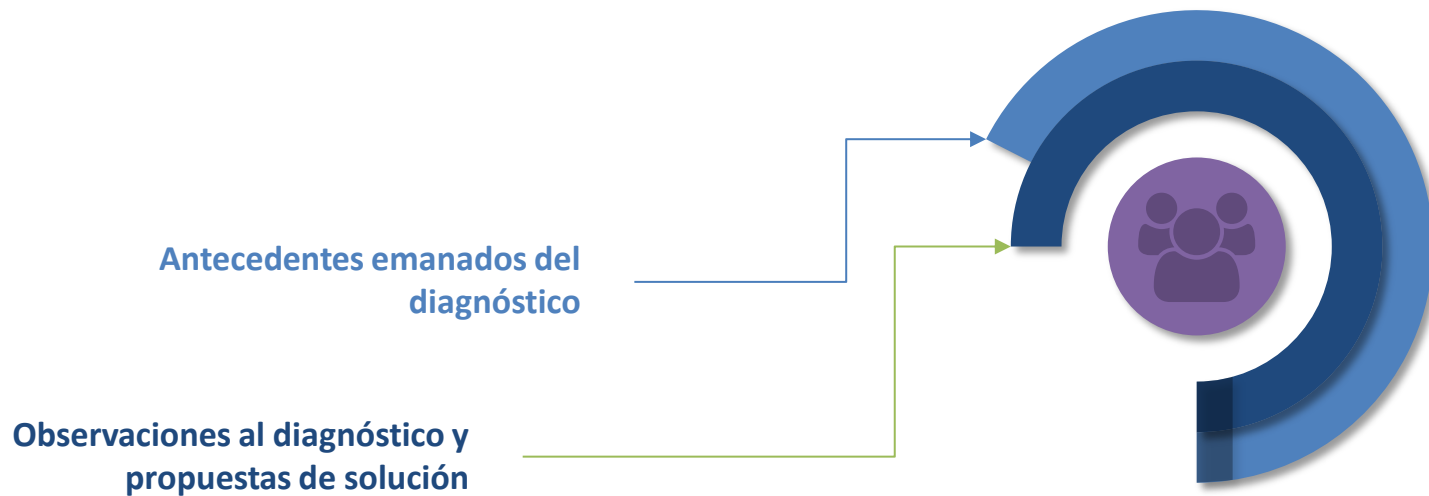


# Contenidos





# Contenidos





# Análisis Estructura Tarifaria Actual

- Estructura Tarifaria:



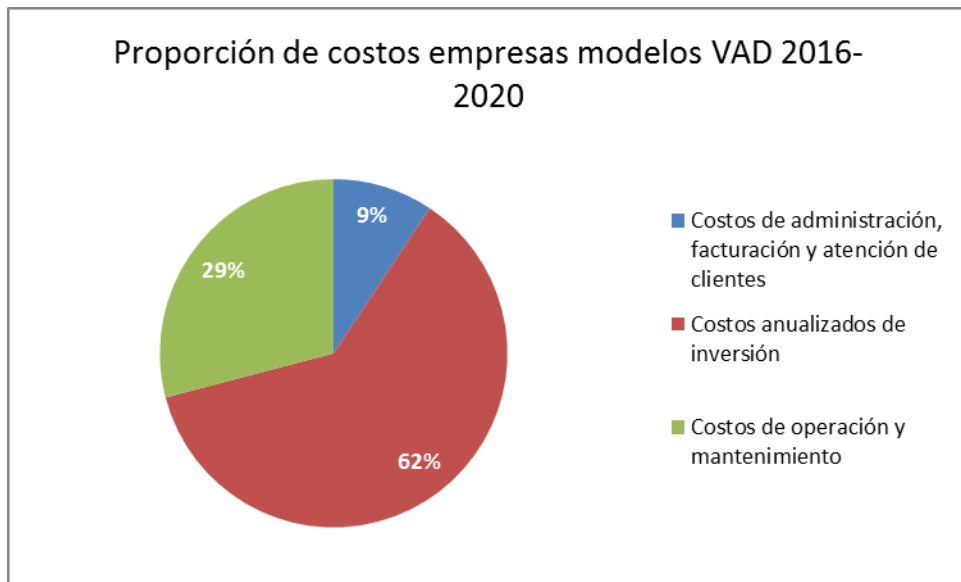
Recaudación se efectúa con una composición fija y variable, las cuales representan un 2% y 98% respectivamente.





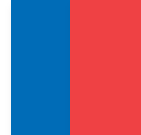
# Problemas Detectados: Costos fijos e Ingresos Variables

- ✓ Intensivo en costos de inversión.
- ✓ Ingresos variables dependiendo fuertemente de las ventas de electricidad más que del uso de la red.

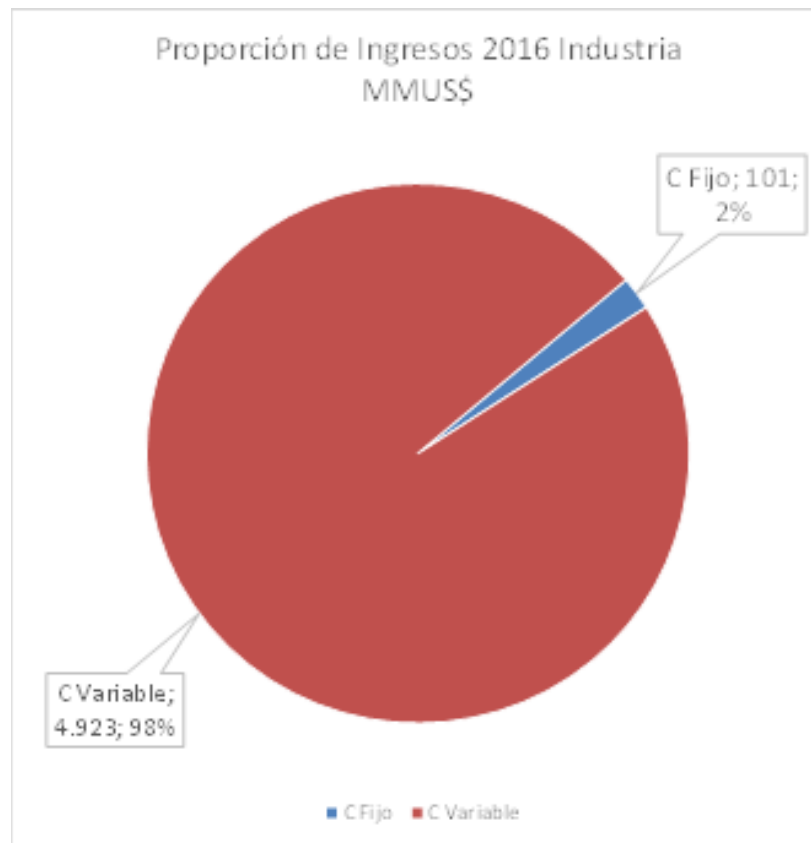


Fuente: CNE, proceso VAD 2016-2020.





# Problemas Detectados: Costos fijos e Ingresos Variables





# Problemas Detectados: Costos fijos e Ingresos Variables

## **Desincentivo a la Eficiencia Energética**

- ✓ A mayor venta de volumen de energía mayores ganancias.
- ✓ Proceso tarifario determina Estructuras Tarifarias con un volumen de energía y potencia fijo.

## **Desincentivo al Ingreso de nuevos actores**

- ✓ Tarifas contemplan sólo el uso de la red desde la perspectiva del consumo eléctrico.
- ✓ No se consideran otros usos (inyectores, agregadores de demanda, prosumage, etc).

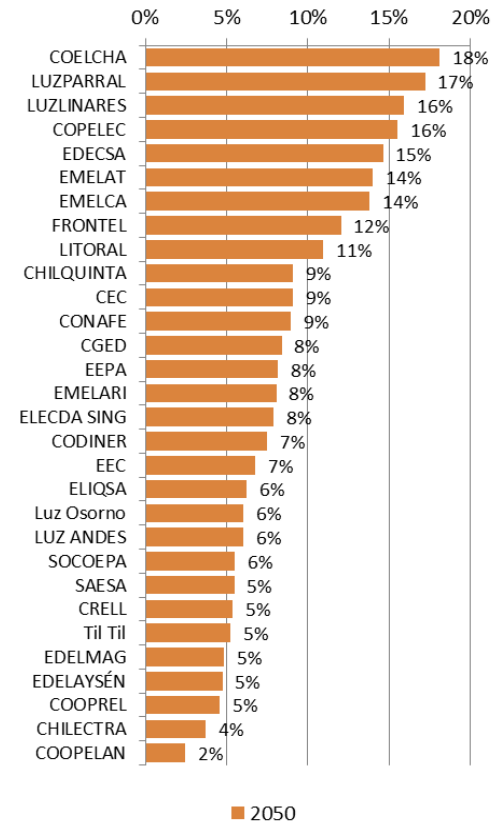




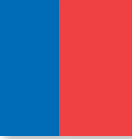
# Problemas Detectados:

## Alta Penetración de Generación Distribuida

- ✓ Implica encarecer servicio de quienes siguen conectados a la RED.
- ✓ Riesgo de que la carga de financiar la infraestructura quede en manos de quienes no poseen generación distribuida,



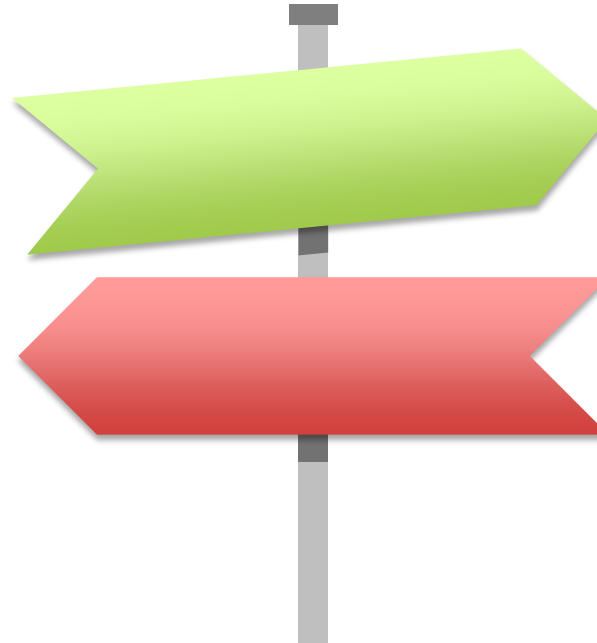
Riesgo de subsidio cruzado regresivo ante ingreso de Generación Distribuida Residencial, variación de precio entre 2018 y 2050. Fuente: Ministerio de Energía.



# Problemas Detectados: Diferencias tarifarias a lo largo del país

Se observan diferencias marcadas en las tarifas que pagan los consumidores finales en las distintas zonas del país.

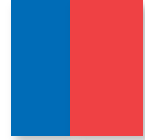
**ETR**



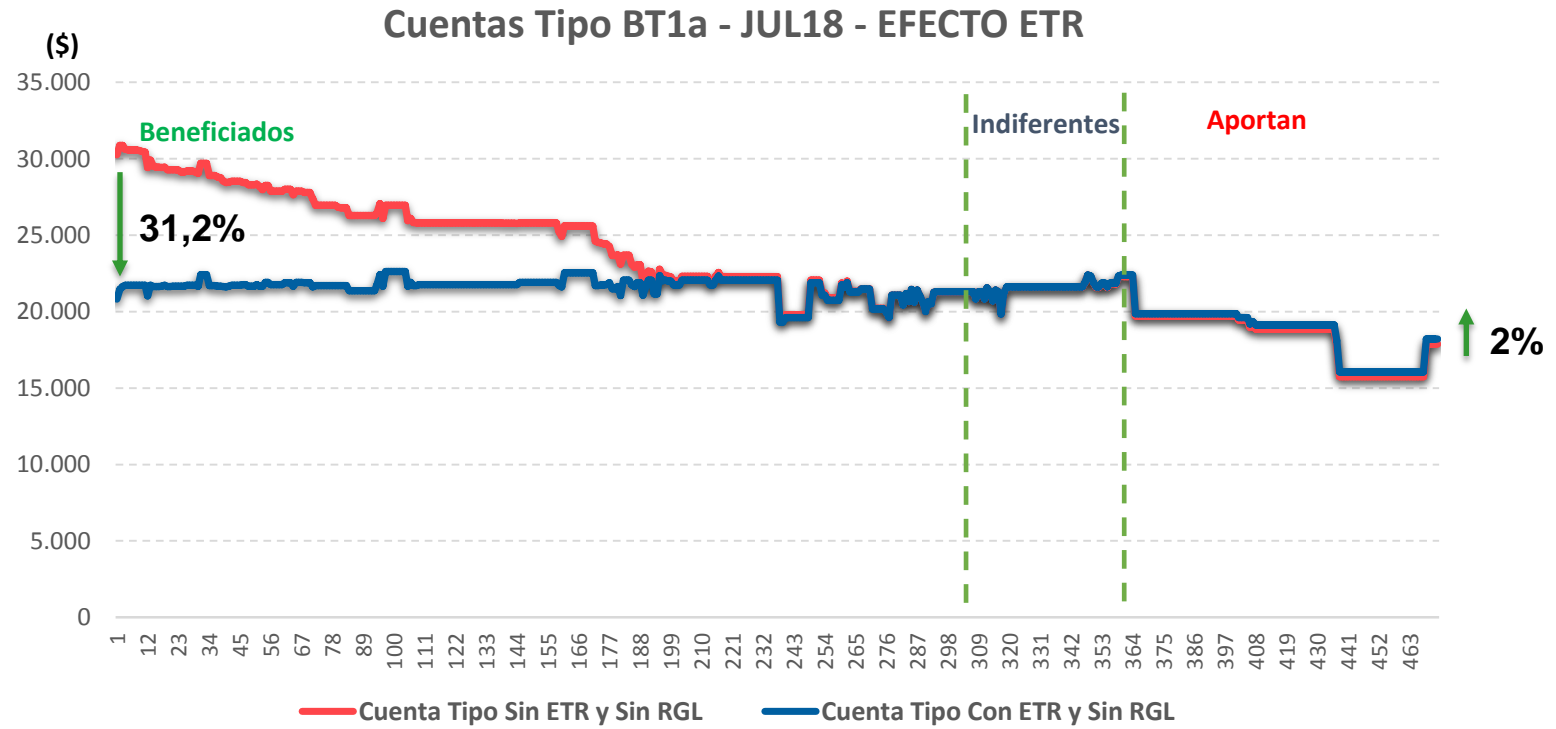
Las zonas con alta densidad de consumos pueden financiar la infraestructura de distribución entre muchos clientes

Zonas densamente pobladas pero con bajo consumo presentan tarifas relativamente elevadas



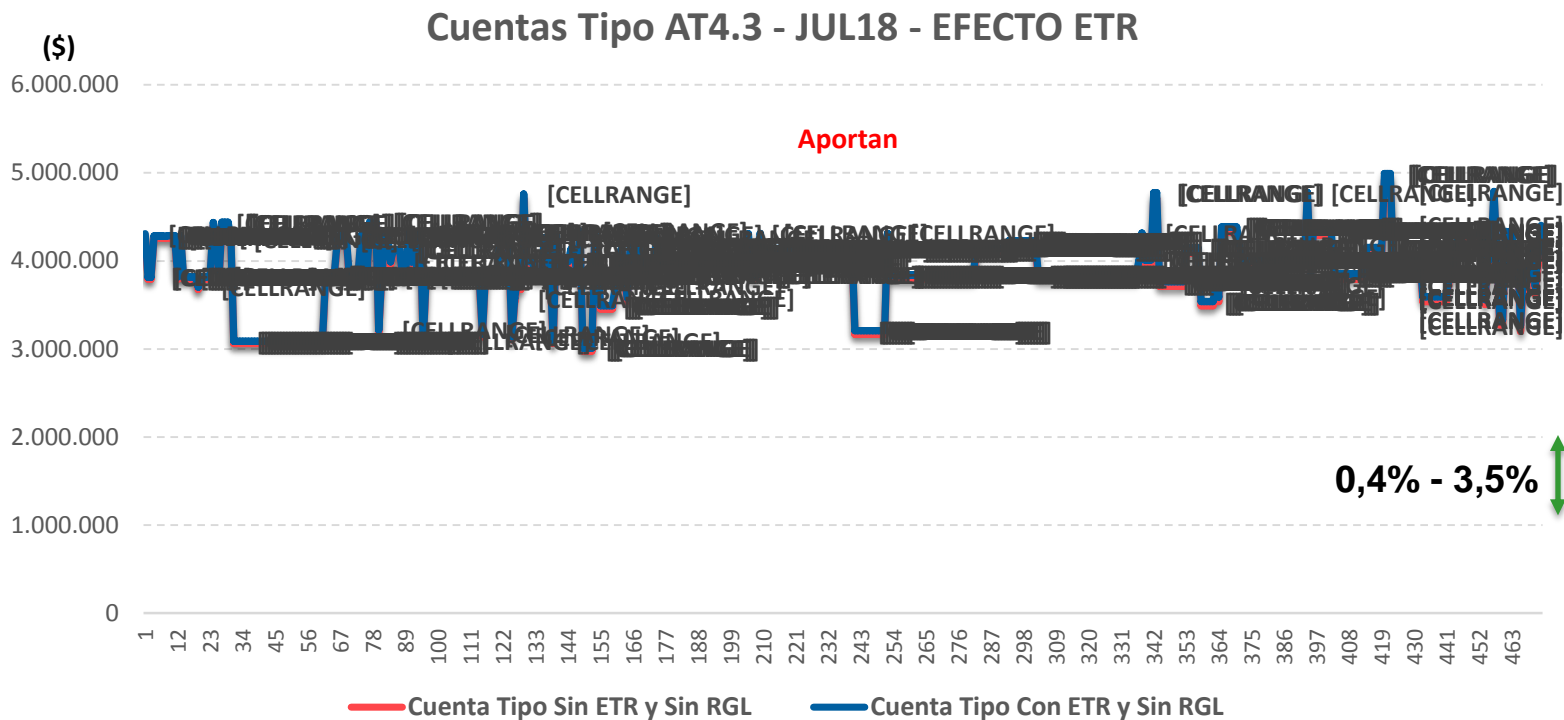


# Problemas Detectados: Diferencias tarifarias a lo largo del país





# Problemas Detectados: Diferencias tarifarias a lo largo del país



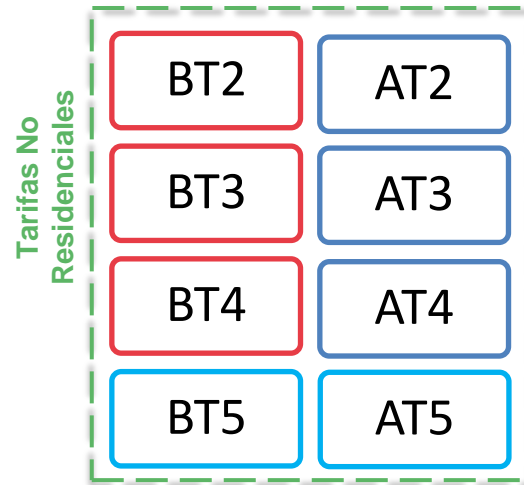
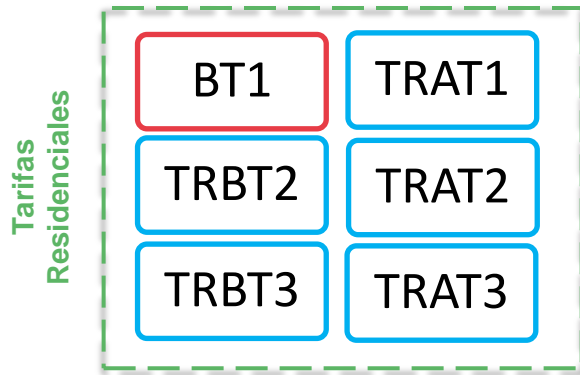
La existencia de diferencias tarifarias en opciones no residenciales entre las distintas zonas del país podrían generar distorsiones en su desarrollo productivo.





# Problemas Detectados: Pocas opciones tarifarias

Opciones tarifarias (sólo de consumo)

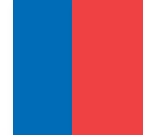


Tarifas Horarias asociadas a medidores inteligentes

TFR

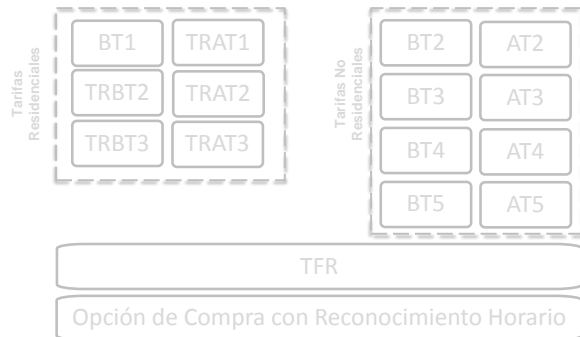
Opción de Compra con Reconocimiento Horario





# Problemas Detectados: Pocas opciones tarifarias

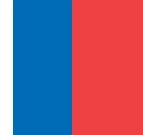
## Opciones tarifarias



CF | E | DMS | DHP

El pliego tarifario se reduce, en términos generales, a una tarifa con una componente de potencia y otra de energía y no se dispone, por ejemplo, de tarifas que permitan aprovechar la energía de excedentes renovables, realizar gestión energética de la demanda, prepago, etc.

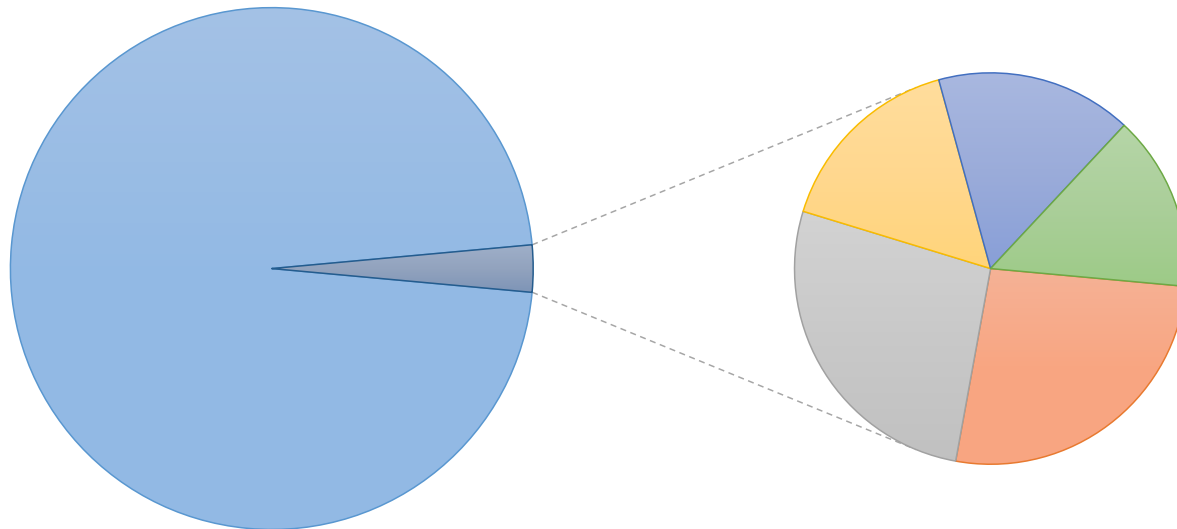




# Problemas Detectados: Pocas opciones tarifarias

## Opciones tarifarias

**Cientes Totales**  
Fuente: Base de datos ETR JUL18



BT1 BT2 BT3 resto BT4.3 AT4.3

Tarifa	Cientes Totales	%
BT1	6.346	97,1%
BT2	50	0,8%
BT3	51	0,8%
resto	30	0,5%
BT4.3	31	0,5%
AT4.3	28	0,4%
6.536		



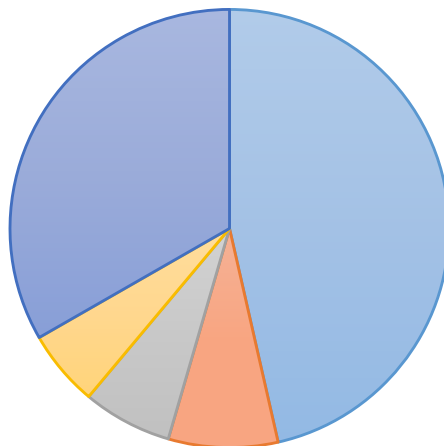


# Problemas Detectados: Pocas opciones tarifarias

## Opciones tarifarias

### Energía GWh

Fuente: Base de datos ETR JUL18



■ BT1 ■ resto ■ BT3 ■ BT4.3 ■ AT4.3

Tarifa	Energía [GWh]	%
BT1	1.145	46,4%
resto	199	8,1%
BT3	162	6,6%
BT4.3	139	5,6%
AT4.3	821	33,3%
		2.466





# Problemas Detectados: Pocas opciones tarifarias

## **Netbilling**

Los usuarios con sistema de facturación neta (NetBilling) pagan un precio menor por kWh inyectado que el precio que pagan los usuarios al retirar la energía de la red. Esto tiene sentido o fundamento técnico-económico, pues el precio de retiro de energía (en la tarifa BT1) incluye no sólo el financiamiento de la energía comprada a los generadores, sino también el pago por uso de la red de distribución.

Sin embargo, esta situación donde el precio no es bidireccional, es percibida como injusta a pesar de sus fundamentos técnicos, pues los ciudadanos ven que se les cobra más caro por la energía que lo que se les paga a otros por generarla.



# Problemas Detectados





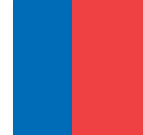
¿Hay alguna dimensión que les parezca que no se ha considerado en esta presentación?

Otros aportes hasta el 27 de septiembre al correo [leydedistribucion@minenergia.cl](mailto:leydedistribucion@minenergia.cl)





# Propuestas para proyecto de ley de distribución



Grupos de 2-4

- Dado el diagnóstico, acuerden ¿qué propuestas podemos hacer para incorporar en el proyecto de ley de distribución?
- Para inspirarse hay unas preguntas guía.
- Anoten las propuestas en tarjetón plastificado.

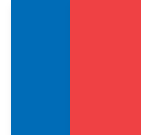
10 minutos

Puesta en común

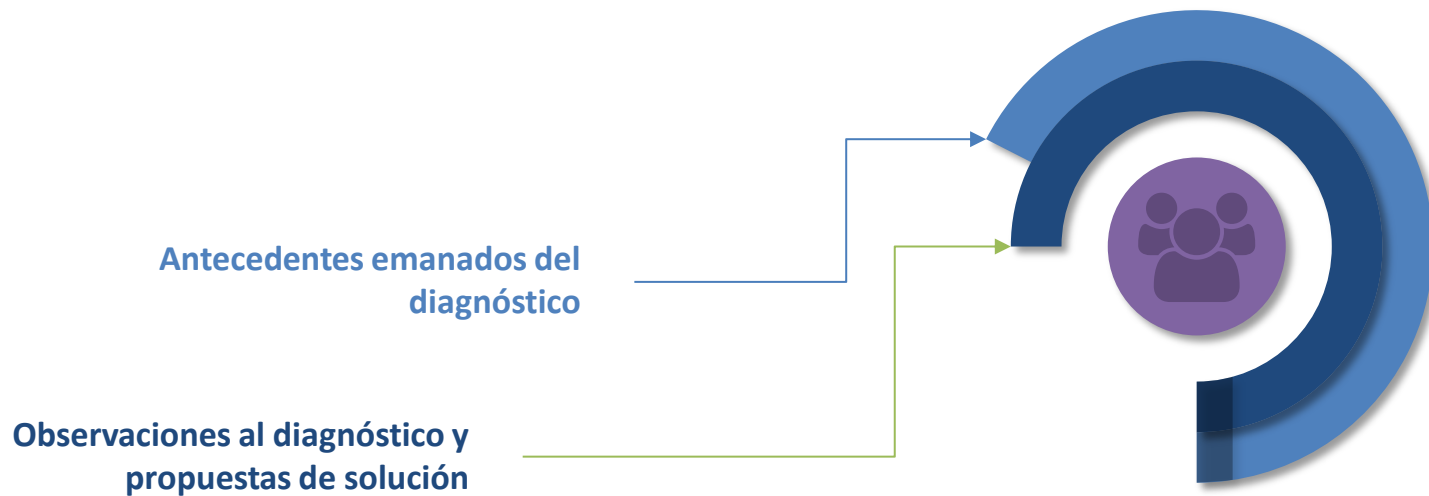
- Comparta las propuestas en plenario
- No repetir propuestas ya dichas.
- Entregar tarjetón y pegar adelante

20 minutos





# Contenidos

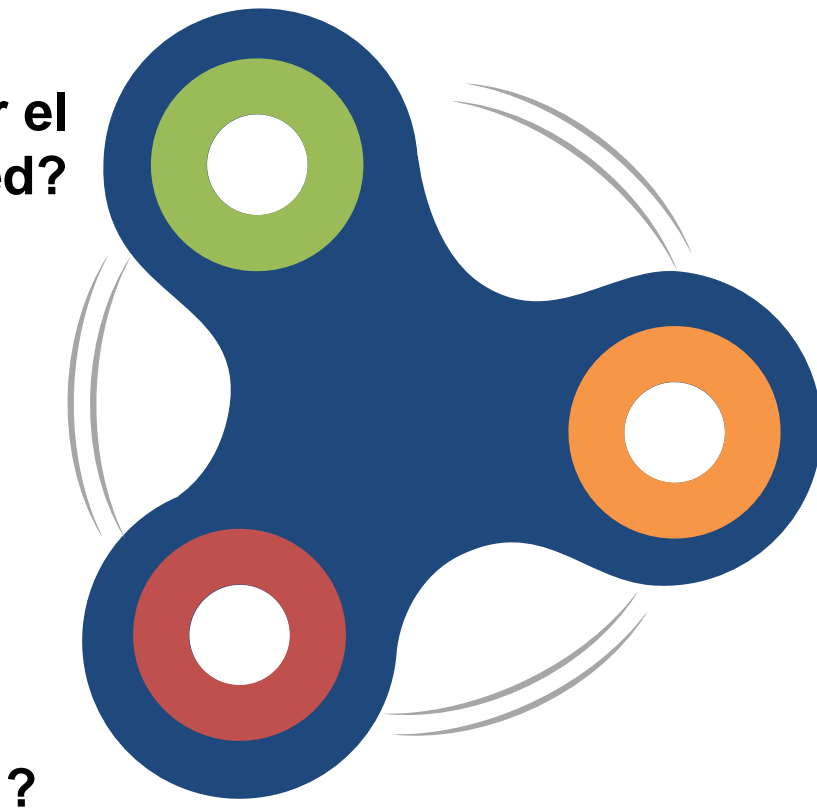




# Propuestas de Solución

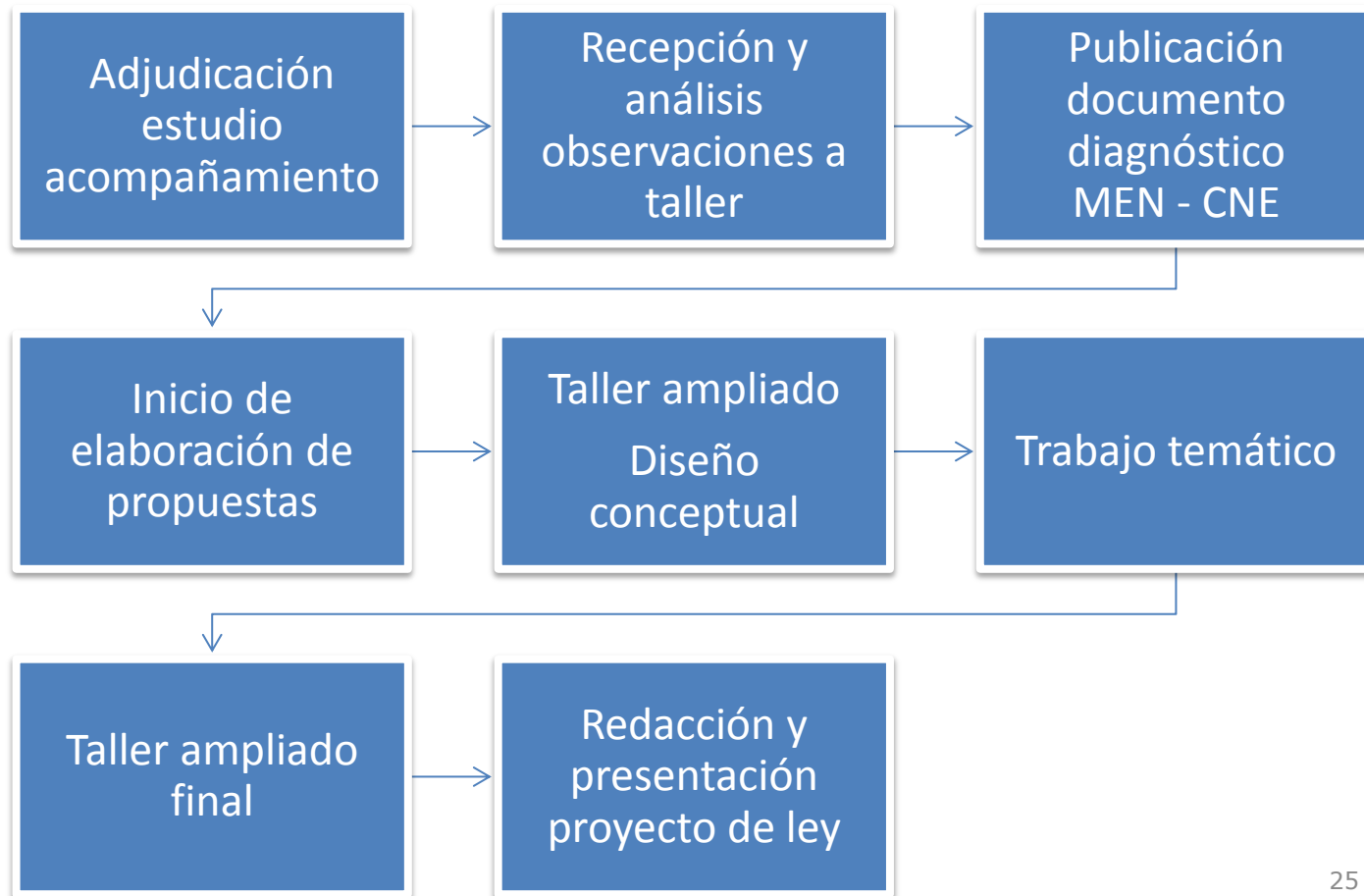
**Cómo asignar el pago de la red?**

**Qué señales de precio deberían ser entregadas a los usuarios?**





# Próximos pasos





Ministerio de  
Energía

Gobierno de Chile

# Muchas gracias

## Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía



Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

13 de septiembre de 2018