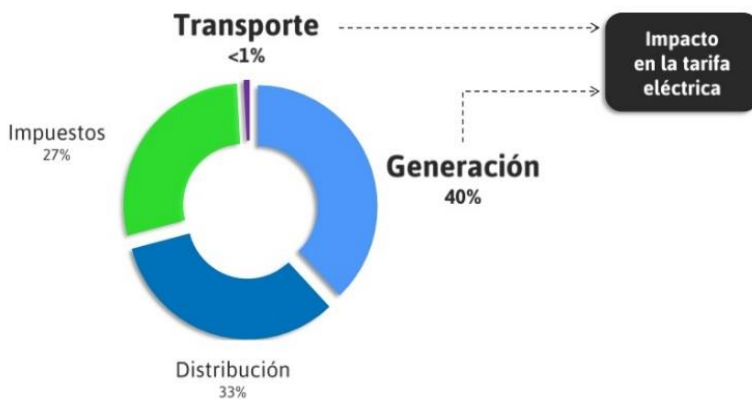


Edenor presentó su informe en la audiencia pública de electricidad

En el palacio de Aguas Corrientes de la Ciudad de Buenos Aires y en el marco de la audiencia pública de electricidad, **edenor** presentó ante el auditorio la situación actual de la compañía y el resumen de las inversiones y obras realizadas en el corriente año así como las proyectadas para el periodo 2018-2021.



Esta audiencia pública es un paso más en la normalización del sector luego de la Revisión Integral Tarifaria realizada en el año 2016 y tuvo como objetivo informar el impacto que tiene en la tarifa el nuevo precio estacional para el Mercado Eléctrico Mayorista, el retiro de subsidios del transporte de energía eléctrica y los criterios de reparto del costo total del transporte. El impacto de estas modificaciones afectan el 41% promedio de la tarifa.

Como parte del plan quinquenal **edenor** está invirtiendo más de 30.000 millones de pesos. El 37% son destinadas a alcanzar la calidad de servicio requeridos por el ENRE, 32% para abastecer el crecimiento de la demanda, 23% para mantener y mejorar las condiciones de funcionamiento de la red actual y 8% se destinará a infraestructura y mejora tecnológica.

Resumen de inversiones	
2017	2018-2021
Total: \$ 4.194 MM	Total a invertir: más de \$ 26.000 MM
Personal afectado: 3.500	Personal afectado: 4.000⁽¹⁾

(1) cantidad estimada

El trabajo que **edenor** viene realizando enfocado en mejorar al calidad de servicio comienza a verse reflejado en los indicadores del ENRE ya que durante los últimos dos años se redujo a la mitad la cantidad de reclamos de los clientes ante dicha entidad.

El cumplimiento de la ley y el marco regulatorio vigente fijó el camino hacia un proceso de normalización, generando las condiciones necesarias para lograr el cumplimiento de los objetivos planteados y el financiamiento de las inversiones.

Inversiones en la red de Alta/Media/Baja Tensión	
2017	2018-2021
1 nueva/ampliación subestación cabecera: 300 MVA	5 nuevas/ampliaciones subestaciones cabeceras: 3.100 MVA
7 nuevas/ampliaciones subestaciones de distribución: 480 MVA	22 nuevas/ampliaciones subestaciones de distribución: 2.580 MVA
98 nuevos alimentadores	367 nuevos alimentadores
196 km de cable subterráneo	721 km de cable subterráneo
57 km de líneas aéreas	206 km de líneas aéreas
995 nuevos centros de transformación/ampliaciones	3.978 nuevos centros de transformación/ampliaciones

Actualización Tarifaria

		Resolución 63/2017 Cuadro a Marzo 2017	Presentación ENRE Audiencia 17/11/2017	
	kWh/mes	\$/mes (sin impuestos)	\$/mes (sin impuestos)	%
Tarifa R Sin ahorro	150	153,1	200,0	31%
	325	326,8	450,0	38%
	400	431,0	600,0	39%
	600	842,2	1.110,0	31%
	kWh/mes	\$/mes (sin impuestos)	\$/mes (sin impuestos)	%
Tarifa social Sin ahorro	150	9,9	47,0	374%
	325	116,4	206,0	77%

Porcentaje de clientes por intervalo de consumo T1 R

T1 R (sin tarifa social)		T1 R (con tarifa social)	
kWh/mes	% de clientes	kWh/mes	% de clientes
0 a 150	30,0%	0 a 150	22,4%
151 a 325	35,2%	151 a 325	33,8%
326 a 400	9,7%	Más de 325	43,8%
401 a 600	14,5%		
Más de 600	10,6%		

Acerca de edenor



8,5 millones
Población



2,9 millones
Clientes



370.000
PyMEs e industrias



4.637 km²
Área de concesión



21.579
GWh vendidos



21%
Participación de mercado



4.900
Personal directo



80
Subestaciones



18.000
Centros de transformación



1.500
Vehículos



27
Oficinas comerciales



10
Centros operativos

Red de Alta Tensión
1.500 km

Red de Media Tensión
10.000 km

Red de Baja Tensión
28.500 km



Red total:
40.000 km

Prensa edenor: Eduardo Mirabelli emirabelli@edenor.com 11-6936-4386

Nicolás Vergara nvergara@edenor.com 11-2330-9873