



Informe Anual de Gestión 2016






Marzo 2017



MISIÓN.

"Generamos bienestar y desarrollo nacional, asegurando la provisión de energía eléctrica a todo el país, con altos estándares de calidad y eficiencia, con el aporte de su talento humano comprometido y competente, actuando responsablemente con la comunidad y el ambiente"

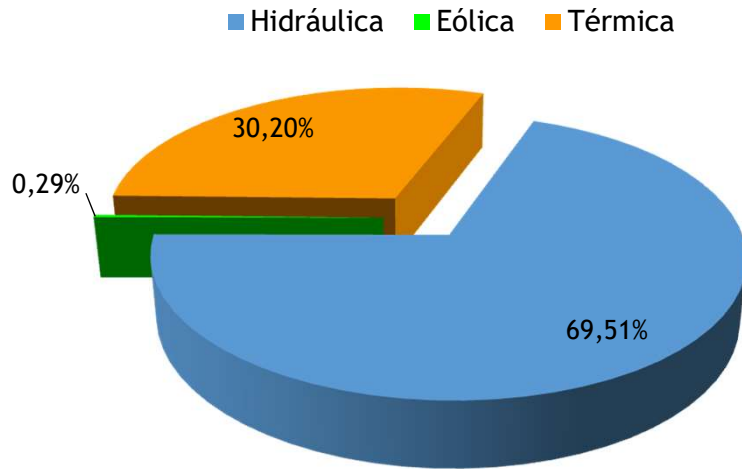
Objetivos Estratégicos de CELEC EP

-  1. Incrementar la disponibilidad y confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional bajo estándares de calidad, eficiencia, eficacia y responsabilidad social
-  2. Incrementar la oferta del servicio eléctrico para abastecer la demanda con responsabilidad social, mejorar la reserva, ampliar la cobertura y contribuir al cambio de la matriz energética
-  3. Incrementar la eficiencia institucional
-  4. Incrementar el desarrollo del Talento Humano
-  5. Incrementar la sustentabilidad Financiera

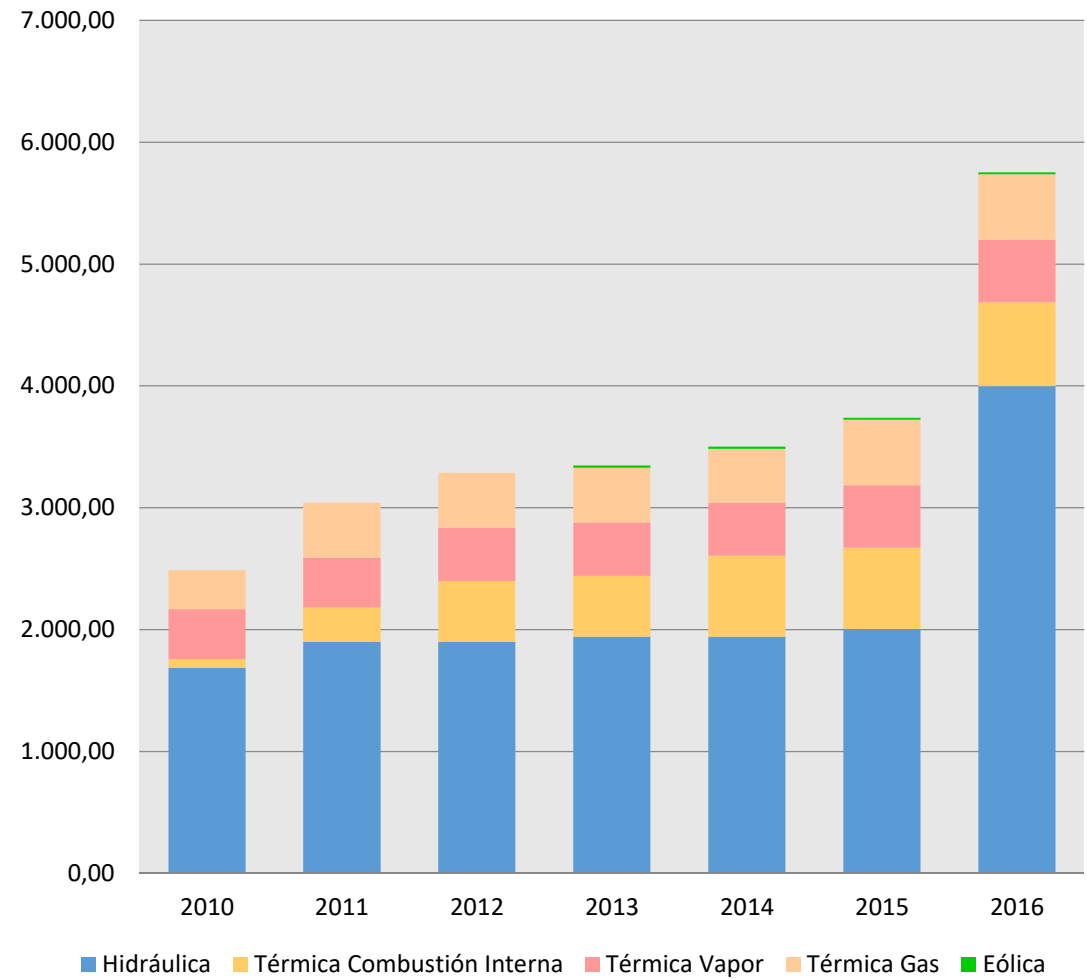


VISIÓN 2017

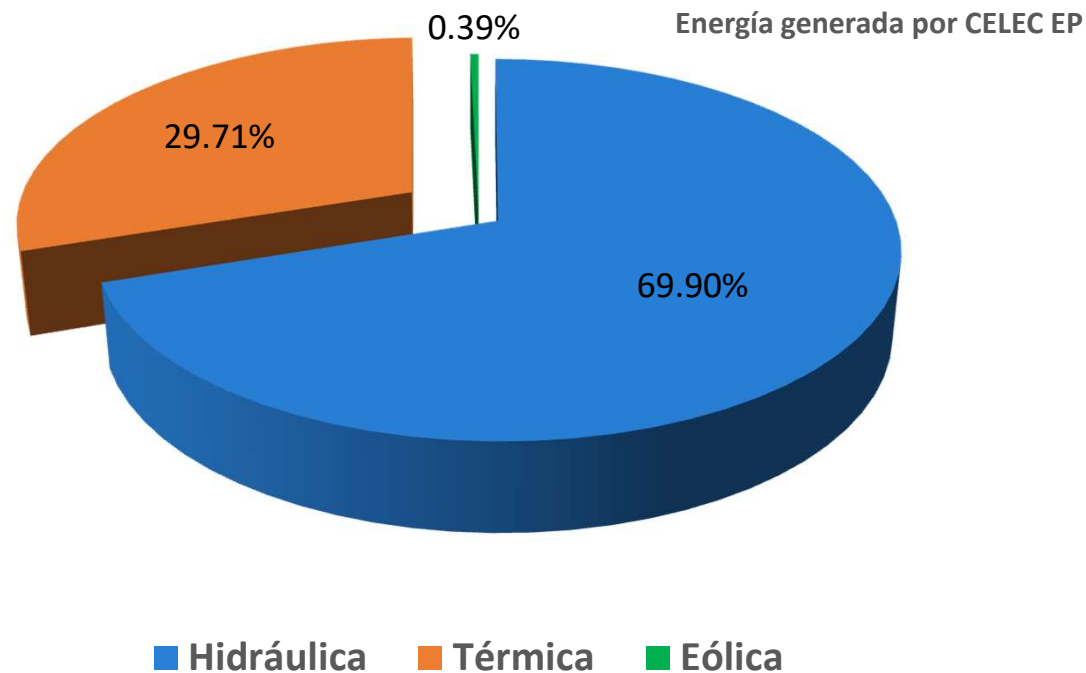
"Ser la Empresa pública líder que garantiza la soberanía eléctrica e impulsa el desarrollo del Ecuador"

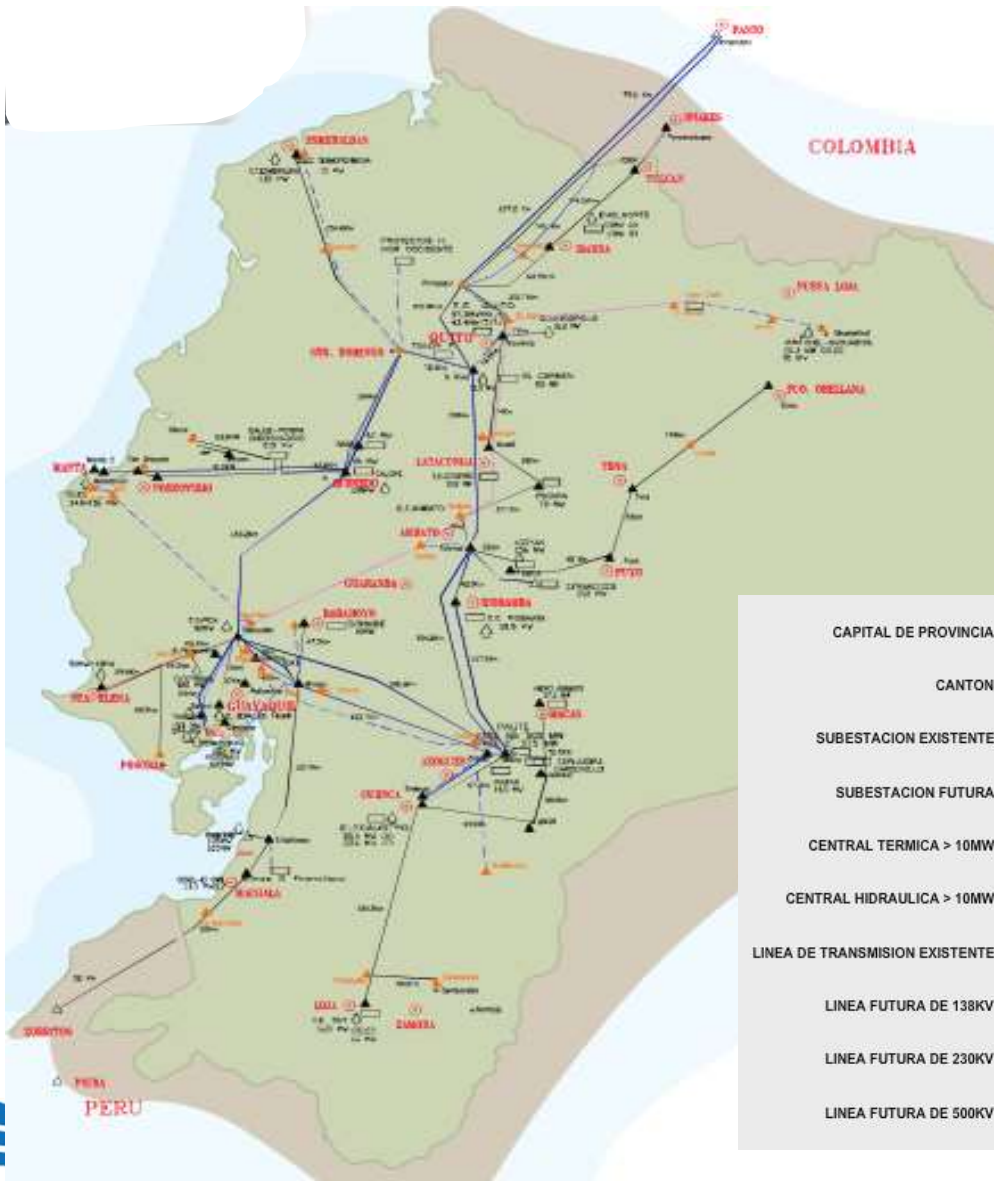


**CAPACIDAD INSTALADA
CELEC EP: 5,754 MW**



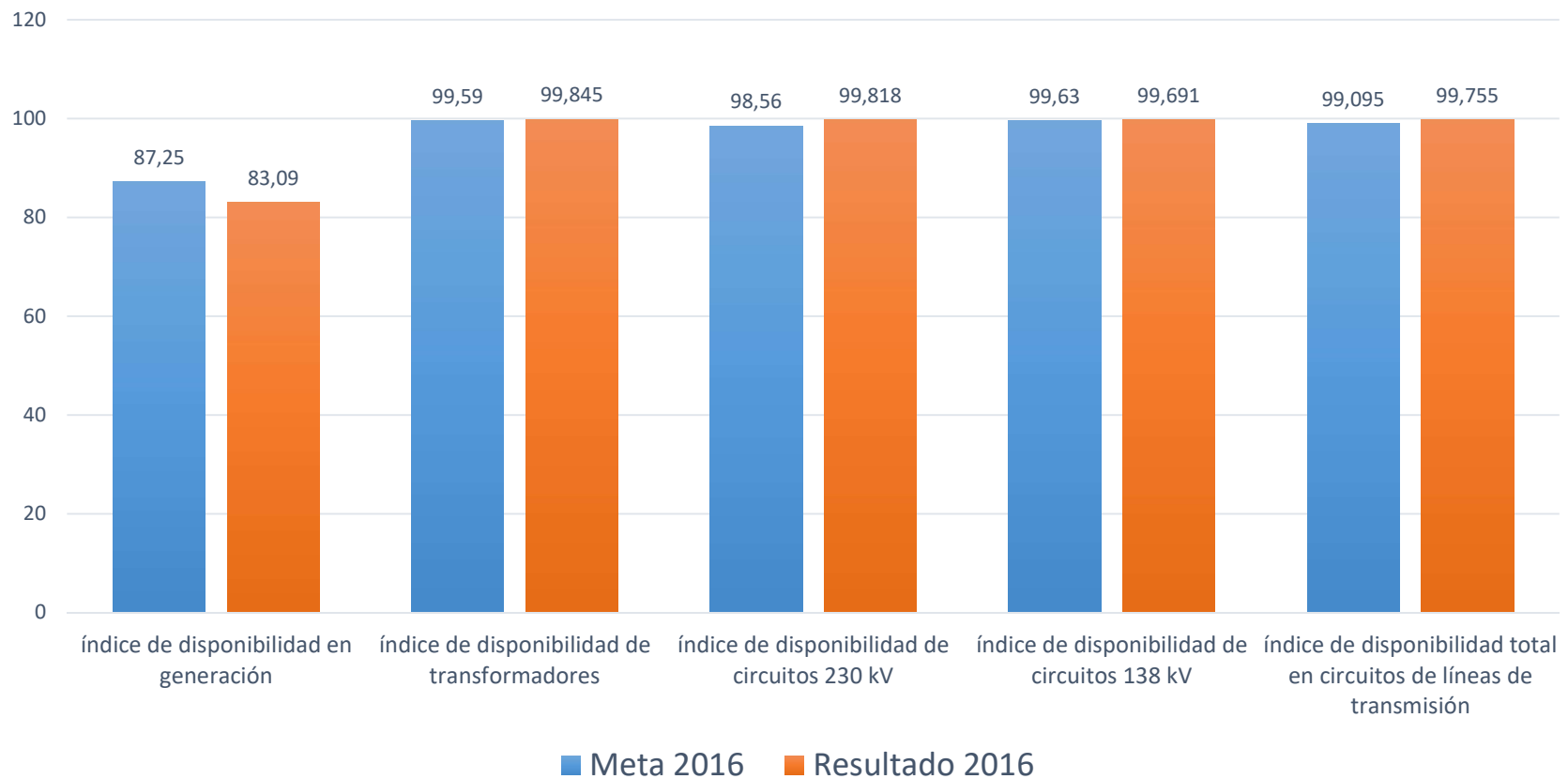
Durante el 2016 la generación total de energía entregada al SNI por parte de CELEC fue de 19,665 GWh, lo que representa el **86%** de la energía total generada en el país





- La capacidad de transformación instalada es de 13,375.31 MVA
- La energía transmitida fue de 273,432,693 MWh
- 18 Subestaciones a 230/138/69 kV
- 26 Subestaciones a 138/69 kV
- 8 Subestaciones de seccionamiento y otras
- 4 Subestaciones móviles
- 2,178 km de Líneas de Transmisión a 138 kV
- 2,595.5 km de Líneas de Transmisión a 230 kV
- 263.8 km de Líneas de Transmisión a 500 kV

Indicadores de disponibilidad



Proyecto	Potencia (MW)	% Planificado Dic 2016	% Avance Dic 2016	Estado
Coca Codo Sinclair	1500	99.43	98.48	Operando
Sopladora	487	100	100	Operando
Minas - San Francisco	275	100	91.50	Ejecución
Toachi - Pilatón	254	100	94.21	Ejecución
Delsitanisagua	180	100	70.40	Ejecución
Quijos	50	74.05	46.72	
Mazar - Dudas	21	97.47	86.50	
Extra Alta Tensión EAT 500 kV		100	90.13	Ejecución



Proyecto	Potencia aproximada (MW)	Tipo	Estado
Río Zamora - Santiago	3,600	Hidroeléctrico	Terminado
Cardenillo	595	Hidroeléctrico	Terminado
Chacana	52	Geotérmico	En ejecución
Chachimbiro	81	Geotérmico	En ejecución
Tufiño - Chiles	90	Geotérmico	En ejecución
Angamarca Sinde	30	Hidroeléctrico	Terminado

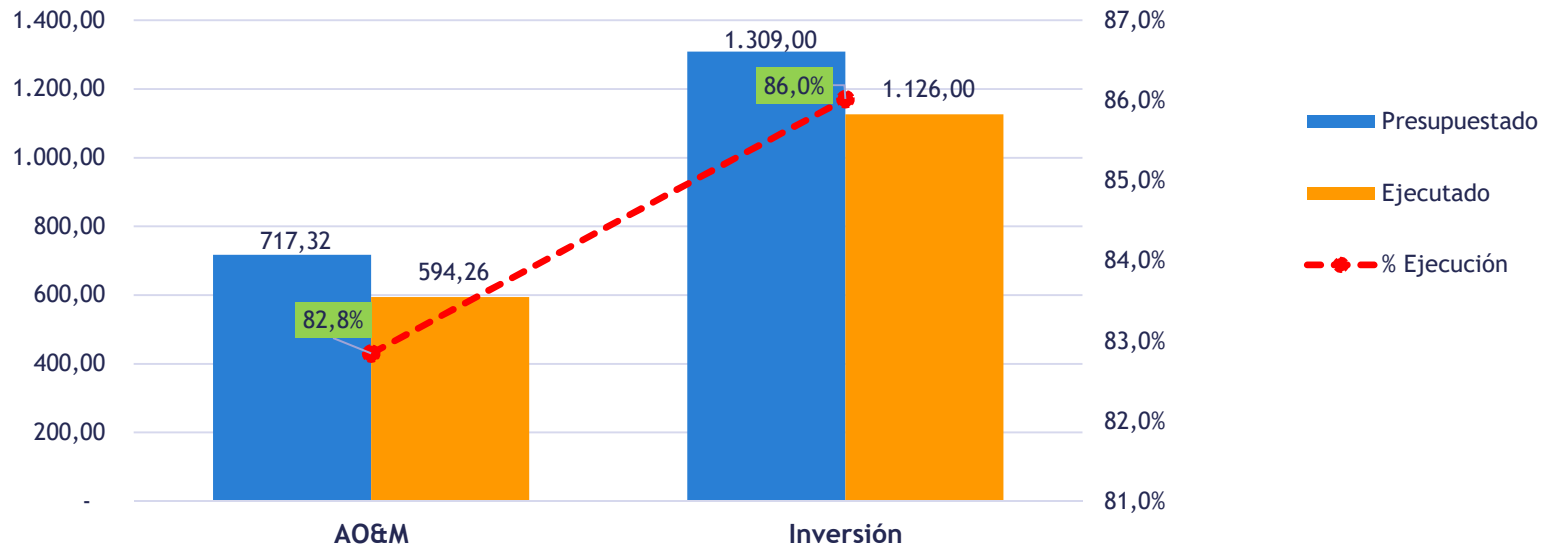


Balance General

Cuentas	2016 MM USD	2015 (Reformulado) MM USD	Diferencia 2016 /2015 MM USD	%
TOTAL ACTIVOS	11,582.82	10,678.12	904.70	8%
Activos corrientes	958.81	915.22	43.59	5%
Caja y equivalentes de caja	298.48	64.60	233.88	362%
Inversiones y cartas de crédito	6.09	6.40	-0.31	-5%
Cuentas por cobrar comerciales	233.72	215.70	18.02	8%
Cuentas por cobrar relacionadas	2.36	27.77	-25.41	-92%
Inventarios	285.80	268.46	17.34	6%
Gastos anticipados y Otras Cuentas por Cobrar	132.36	332.29	-199.92	-60%
Activos no corrientes	10,624.01	9,762.90	861.11	9%
Propiedad, planta y equipo	8,165.48	4,776.41	3,389.07	71%
Otros activos	2,458.53	4,986.49	-2,527.96	-51%
TOTAL PASIVOS	1,322.15	1,484.50	-162.35	-11%
Pasivos corrientes	688.94	880.91	-191.97	-22%
Obligaciones corto plazo	688.94	880.91	-191.97	-22%
Pasivos no corrientes	633.21	603.59	29.62	5%
Obligaciones a largo plazo	598.51	577.29	21.22	4%
Provisión jubilación patronal y desahucio	34.70	26.30	8.40	32%
PATRIMONIO	10,260.67	9,193.62	1,067.05	12%
TOTAL PASIVO + PATRIMONIO	11,582.82	10,678.12	904.70	8%

Cuentas	2016 MM USD	2015 (Reformulado) MM USD	Diferencia 2016/2015 MM USD	%
1) Ingresos operacionales	847.67	793.51	54.16	7%
2) Costos y Gastos operacionales (-)	653.40	709.94	-56.54	-8%
3) EBITDA (1-2)	194.27	83.57	100.70	132%
4) Depreciaciones y amortizaciones (-)	202.42	199.69	2.73	1%
5) Resultado Operacional	-8.15	-116.12	107.97	-93%
6) Ingresos no operacionales	18.07	38.63	-20.56	-53%
7) Gastos y costos no operacionales (-)	7.82	17.04	-9.22	-54%
8) Resultado no operacional (6-7)	10.25	21.59	-11.34	-53%
9) Resultado neto (5+8)	2.10	-94.53	96.63	-102%

Ejecución presupuestaria 2016 (MM USD)



EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA POR TIPO DE FINANCIAMIENTO 2016							
DESCRIPCIÓN	PRESUPUESTO CORRIENTE			PRESUPUESTO INVERSIÓN			TOTAL PRESUPUESTO
	RECURSOS PROPIOS	TRANSFERENCIAS RECIBIDAS VÍA PGE	CRÉDITOS	OTRAS FUENTES	TRANSFERENCIAS RECIBIDAS VÍA PGE	CRÉDITOS	
CODIFICADO	1,672.34			26.90	1,011.10	45.35	2,755.70
EJECUTADO	1,301.76			26.90	1,011.10	45.35	2,385.11
SALDO POR DEVENGAR	370.78			-	-	-	370.59
% DE EJECUCIÓN	78%			100%	100%	100%	87%



CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR - CELEC EP

¡GRACIAS!