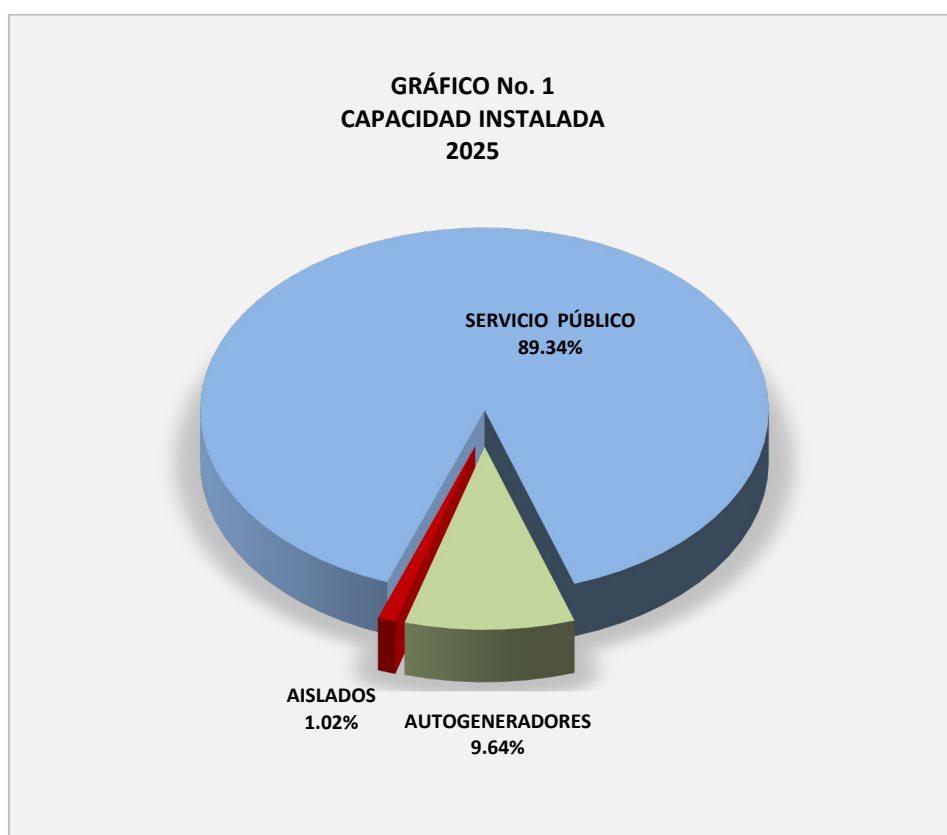


Oferta

1. CAPACIDAD INSTALADA

La capacidad instalada total del sector eléctrico en la República de Panamá en el año 2025 es de 5,120.19 MW, de los cuales el 89.34 % (4,574.14 MW) corresponden a plantas que prestan el servicio público de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), el 9.64 % (493.72 MW) a plantas de autogeneradores conectados al SIN y el restante 1.02 % (52.33 MW) pertenece a los sistemas aislados. Ver gráfico No. 1.



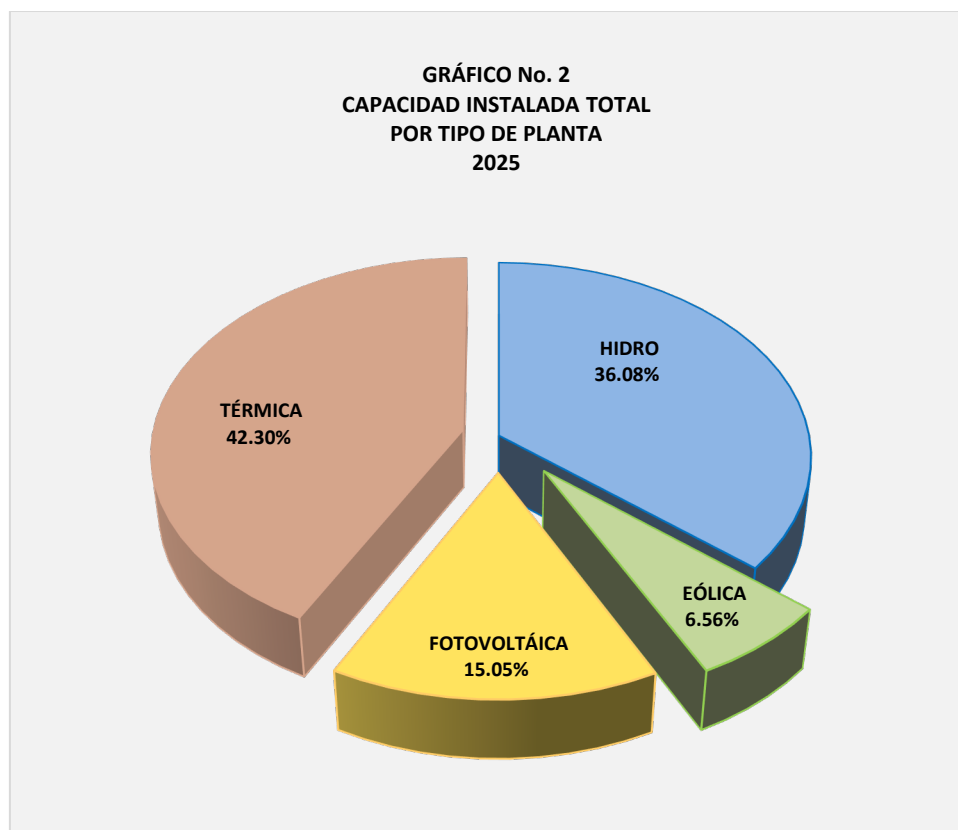
Desde la perspectiva tecnológica, la capacidad instalada nacional está compuesta en un 36.08 % por centrales hidroeléctricas (1,847.57 MW) y en un 42.30 % por centrales térmicas (2,165.97 MW).

En los últimos años se ha registrado un creciente ingreso de centrales de fuentes renovables no convencionales, particularmente eólicas y fotovoltaicas. Las plantas eólicas suman 336 MW y representan el 6.56 % de la capacidad instalada total,

mientras que las centrales fotovoltaicas alcanzan 770.65 MW, equivalentes al 15.05 % de la capacidad nacional.

Según se muestra en el gráfico No.2, desde el punto de vista del tipo de central, de acuerdo con su tecnología, el 36.08 % (1,847.57 MW) del total de la capacidad instalada en la República de Panamá en el año 2025, corresponde a centrales hidroeléctricas, el 42.30 % (2,165.97 MW) a plantas térmicas.

En los últimos años ingresaron al plantel de generación en nuestro país, centrales de fuentes renovables no convencionales, como eólicas y con más presencia en 2024 y 2025 han ingresado plantas fotovoltaicas, Estas centrales de energía renovable representan el 6.56 % del total de la capacidad instalada, con 336 MW (eólicas), mientras que las fotovoltaicas componen el 15.05 %, es decir 770.65 MW.



En el gráfico No. 3 se presenta la capacidad instalada clasificada por empresa generadora para el año 2025. El 11.95 % de la capacidad instalada pertenece a la

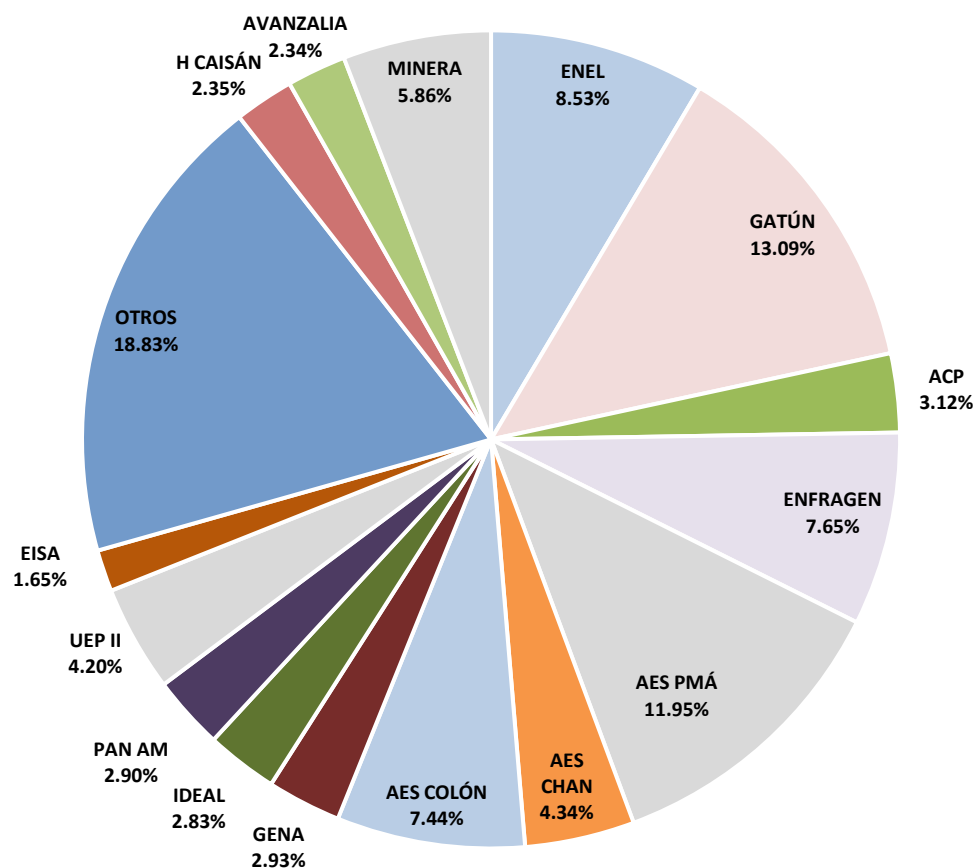
empresa de generación AES Panamá, S. A. AES Colón, el 7.44 % y AES Changuinola un 4.34 %.

Minera Panamá es propietaria del 5.86 %, la Autoridad del Canal de Panamá del 3.12 %. El 7.65 % es propiedad de Enfragen. Enel posee el 8.53 %. La empresa Unión Eólica Penonomé II, S. A. (UEP II), posee el 4.20 % de la capacidad instalada total.

La empresa Generadora Gatún, S. A., quien opera la planta de gas con una capacidad instalada de 670 MW, es propiedad, en un 51 % de la empresa Interenergy y en un 49 % de AES Panamá. Electron Investment es dueña del 1.65 %, Ideal Panamá, el 2.83 %, Pan Am Generating, posee el 2.90 %, Generadora del Atlántico el 2.93 % y Avanzalia el 2.34 %, Hydro Caisán, quien es propietaria de Generadora Pedregalito, Alto Valle, y Río Chico, posee el 2.35 %

El restante 18.83 % pertenece a otros generadores entre los cuales se encuentran, Electron Investment, Hydro Caisán, Fountain Hydro Power, Hidroecológica del Teribe, Generadora del Istmo, Caldera Energy Corp., Energía y Servicios de Panamá, S. A., Sistemas de Generación, S. A., Hidro Boquerón, Hidro Ibérica, Saltos del Francolí, Hidro Panamá, Istmus Hydropower, Las Perlas Norte, Las Perlas Sur, Empresa de Generación Eléctrica, Caldera Energy, Alto Valle, Río Chico, Pedregalito, Paso Ancho, y ESEPSA, Tecnisol I, II, III y IV, Ecosolar Photovoltaics, Parque Eólico Toabré, Universidad de Panamá, Chame Solar, entre otros.

GRÁFICO No. 3
CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA
2025



Históricamente, la capacidad instalada entre 1998 y el primer semestre de 2025 ha mostrado incrementos relevantes asociados a la entrada de nuevas plantas. En 2003 se registró un crecimiento notable con la incorporación de la tercera unidad de Bayano y el ingreso de Pedregal Power Company. A partir de 2005, la capacidad térmica se redujo debido a la salida de Petroeléctrica de Panamá (60 MW).

En los años siguientes ingresaron centrales hidroeléctricas y térmicas como Café de Eleta (2007), Inversiones y Desarrollos Balboa (2008), Térmica del Caribe (2008–2009), Generadora del Atlántico (2009), Istmus Hydropower (2009) y Caldera Energy Corp.

(2009). En 2012 se adicionaron plantas hidroeléctricas como Gualaca y Lorena. Posteriormente ingresaron Generadora Pedregalito, Río Chico, Saltos del Francolí, Macano, Paso Ancho, entre otras.

Entre 2014 y 2025 aumentó significativamente la capacidad de fuentes renovables no convencionales con la entrada de UEP Penonomé I y II (270 MW), así como múltiples centrales fotovoltaicas de diversa envergadura. En 2018 inició operaciones AES Colón con una central de gas de 381 MW, y posteriormente Avanzalia y Parque Eólico Toabré ampliaron la oferta renovable.

En agosto de 2025 entró en operación la planta de gas Generadora Gatún, de 670 MW. Además, ingresaron numerosas plantas fotovoltaicas adicionales, como Universidad de Panamá, Chame Solar, Chupampa, Mercurio Solar, La Villa Solar, Parque Solar Alanje, Brillo Solar, Corotú, Campo La Victoria, Capira Solar, San Carlos Solar, Campo Solar Santiago, Los Santos Solar, Rodeo Solar, La Cantera, Solar Pro, Deca Solar, Estí Solar (propiedad de AES Panamá), entre otras.

La evolución de la capacidad instalada entre 2000 y 2025 evidencia un incremento sostenido y la consolidación de tecnologías renovables, así como la incorporación de la central térmica Generadora Gatún.

El margen de reserva del SIN para 2025 es de 183.04 %, calculado con una demanda máxima anual de 2,235 MW (2023) y la capacidad instalada de 5,120.19 MW.

Debe considerarse que esta cifra corresponde a la relación nominal entre capacidad instalada y demanda, pudiendo diferir de la disponibilidad real debido a indisponibilidades programadas o fortuitas de algunas unidades.

La evolución histórica entre 1998 y el primer semestre de 2025 de la capacidad instalada total por tipo de planta para el servicio público, se aprecian en el gráfico No. 5.

Se puede observar que en el año 2003, con la puesta en operación de la tercera unidad de Bayano y el ingreso de la empresa de generación térmica Pedregal Power Company, la capacidad instalada, presentó un notorio aumento, en comparación con los años anteriores. A partir del año 2005, el plantel térmico registró una disminución, debido a la salida de la empresa Petroeléctrica de Panamá, S. A. la cual contaba con una capacidad de 60 MW.

En 2007 entró a formar parte del parque de generación, la empresa Café de Eleta, S. A. con una capacidad instalada de 550 kW. Posteriormente en el año 2008 inicia operaciones la empresa térmica Inversiones y Desarrollos Balboa, S. A. con una capacidad instalada de 87 MW.

Posteriormente en los años 2008 y 2009 se incrementa la capacidad instalada con la entrada en operación de la empresa Térmica del Caribe, (hoy cerrada y cuyas unidades fueron vendidas a Sparkle Power), con una capacidad de 50.85 MW. Del mismo modo en 2009 se incorporan las empresas Generadora del Atlántico, S. A., inicialmente con 106.80 MW, Istmus Hydropower, poniendo a disposición del sistema, 10 MW y la empresa Caldera Energy Corp. aportando 19.75 MW de capacidad instalada.

En el año 2012 se integraron al plantel de generación de Panamá otras plantas hidroeléctricas como: Gualaca y Lorena, originalmente propiedad de GDF Suez Energy, pasando luego por otros propietarios, entre ellos Grupo Celsia y posteriormente el grupo Enfragen.

Paso Ancho Hydro Power Corp., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Saltos del Francolí, S. A. y Macano, propiedad de Hidro Boquerón, S. A., Hidro Ibérica, S. A. e Ideal Panamá, S. A., quienes han aportado al sistema una capacidad instalada de 166.23 MW.

Más adelante se incorporaron a nuestro parque de generación centrales de fuentes renovables, como lo son las eólicas y las fotovoltaicas, con la entrada de la segunda fase de las centrales de UEP Penonomé I y UEP Penonomé II, las cuales suman un total de 270 MW.

Otro significativo incremento ocurrió con la instalación de centrales fotovoltaicas, tales como: Milton Solar, Sol Real Uno, El Fraile Solar, Farallón Solar, San Juan Solar, Azucarera Nacional, Divisa Solar, Generación Solar, Coclé Venture, Panamá Venture, Azuero Venture, Llano Sánchez, Sarigua, Tecnisol I, II, III y IV, Concepto Solar, PSZ 1, El Fraile y Panamá Solar 2; las cuales en su totalidad han aportado 185.07 MW al sistema.

En el año 2018 empresa AES Colón instaló una planta de gas, ubicada en la provincia de Colón, la cual representó un importante incremento del parque de generación del país, con 381 MW, brindando al sistema interconectado una mayor robustez.

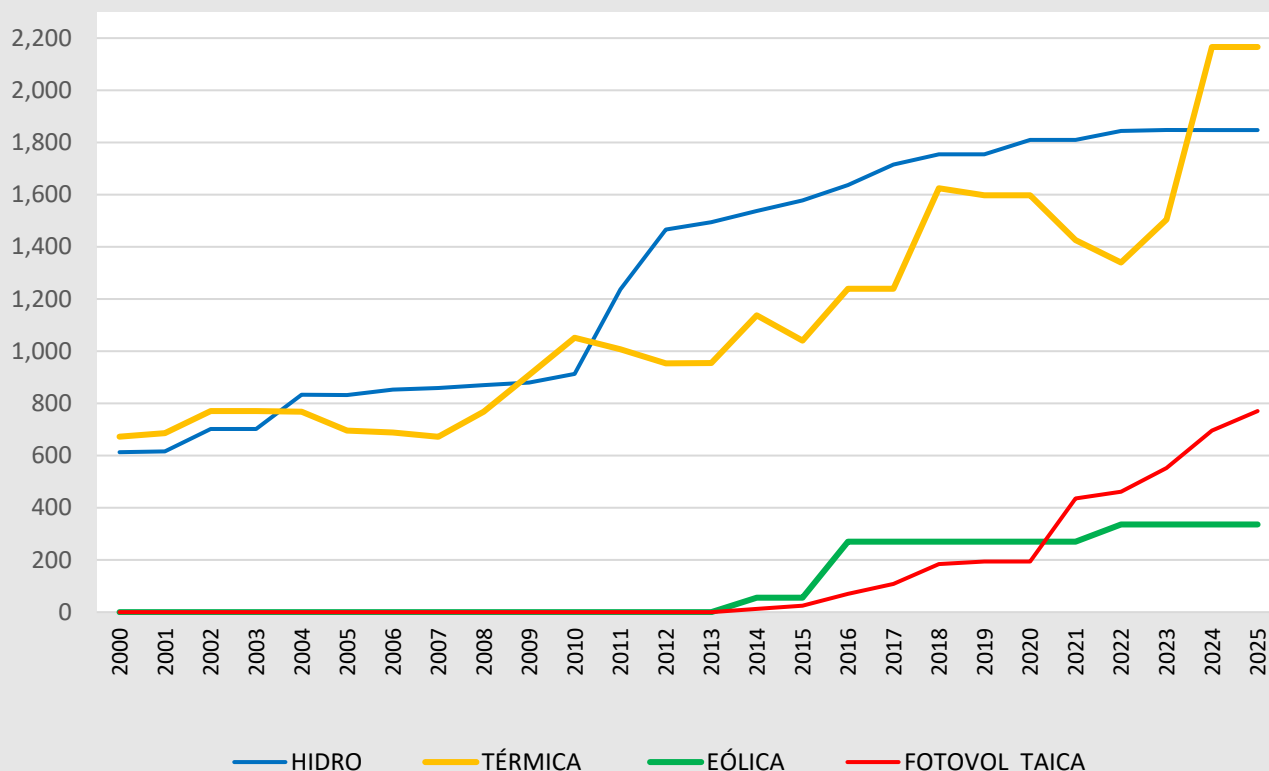
Posteriormente entró a formar parte del parque de generación, la empresa Avanzalia, con una central fotovoltaica de 120 MW, constituyéndose en la mayor planta de dicha tecnología, como también Parque Eólico Toabré, quien a la fecha cuenta con una capacidad eólica instalada de 66 MW.

En agosto de 2025 inició operaciones la planta de gas Generadora Gatún, S. A. la cual tiene una capacidad instalada total de 670 MW, así como diversas plantas fotovoltaicas, como Universidad de Panama, Chame Solar, Chupampa, Mercurio Solar, La Villa Solar, Parque Solar Alanje, Brillo Solar, Corotú, Campo La Victoria, Capira Solar, San Carlos Solar, Campo Solar Santiago, Los Santos Solaar, Rodeo Solar, La Cantera, Solar Pro, Deca Solar, Estí Solar, propiedad de la empresa AES Panamá, entre otras.

En el gráfico No. 4 se presenta la evolución histórica de la capacidad instalada para el período comprendido entre los años 2000 y 2025.

En el mismo destaca la entrada y aumento de centrales eléctricas de fuentes renovables, como también la entrada de la central térmica Generadora Gatún, S. A.

GRÁFICO No. 4
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE PLANTA
2000 - 2025



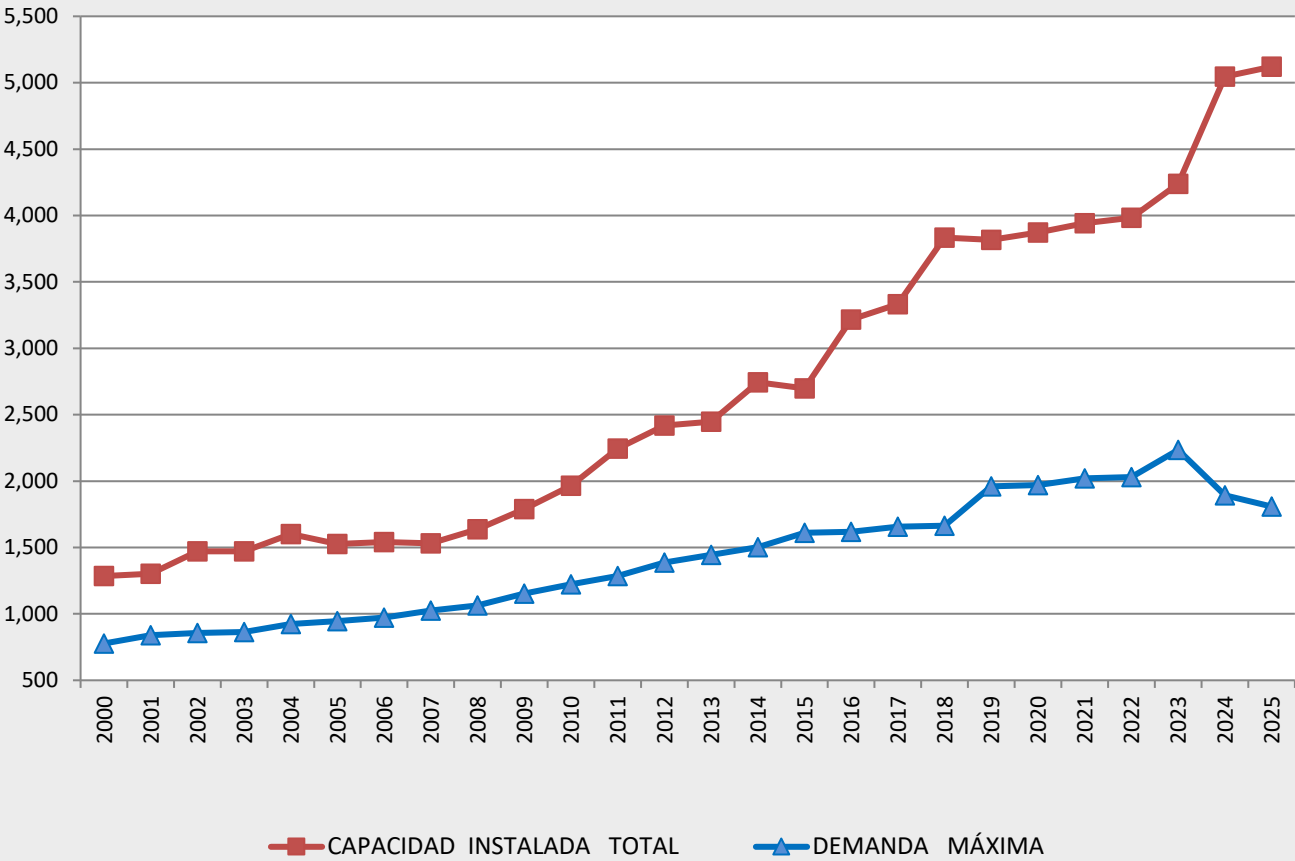
En el gráfico No.5 se presenta la evolución histórica de la capacidad instalada en comparación con la demanda máxima del SIN, desde la privatización del sector eléctrico, es decir para el período comprendido entre los años 1988 y 2025, misma que en el último año, se ha caracterizado también por un importante incremento en la capacidad instalada de plantas fotovoltaicas, que a la fecha han alcanzado un total de 770.65 MW.

El margen de reserva del SIN, es el indicador de confiabilidad global más utilizado, definido como la diferencia entre la capacidad instalada de generación y la demanda máxima anual del sistema y expresado como porcentaje de dicha demanda, la cual

en el año 2023 alcanzó los 2,235 MW. Con esta demanda máxima anual y una capacidad instalada total de 5,120.19 MW, el margen de reserva del sistema para 2025 es de 183.04 %.

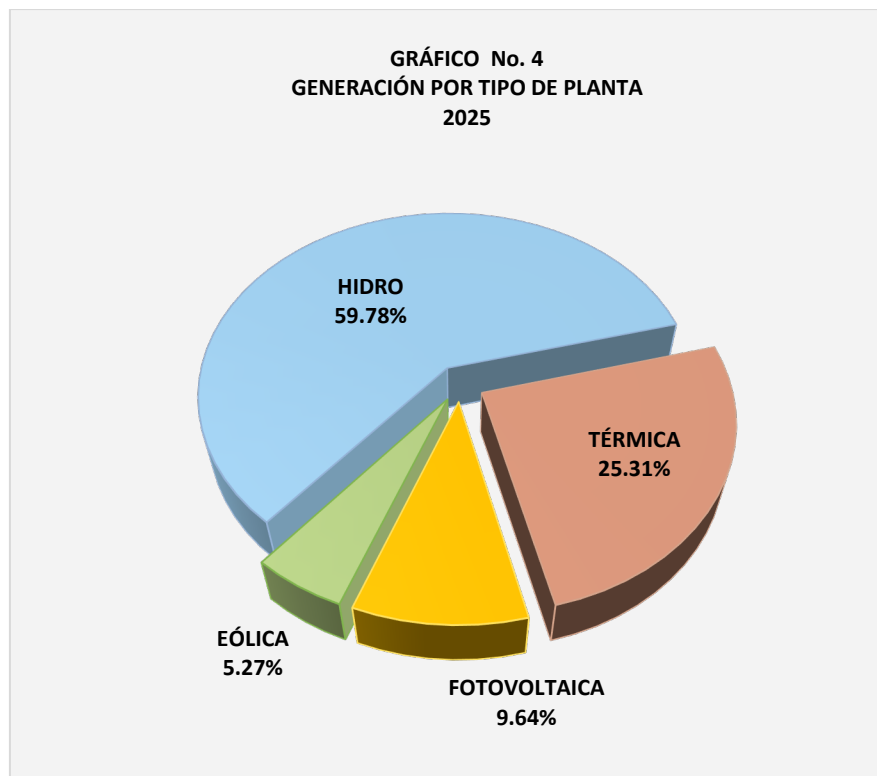
Cabe destacar que los presentes datos corresponden únicamente a la relación entre la capacidad instalada y la demanda máxima total del sistema, lo cual en ocasiones difiere de la realidad debido a indisponibilidades de capacidad instalada de algunas unidades de generación.

GRÁFICO No. 5
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA TOTAL Y DEMANDA MÁXIMA DEL SIN
2000 - 2025



2. GENERACIÓN

La generación bruta total del año 2025 en la República de Panamá fue de 13,147.04 GWh, incluyendo el SIN, la producción total de los autogeneradores y la de los sistemas aislados.



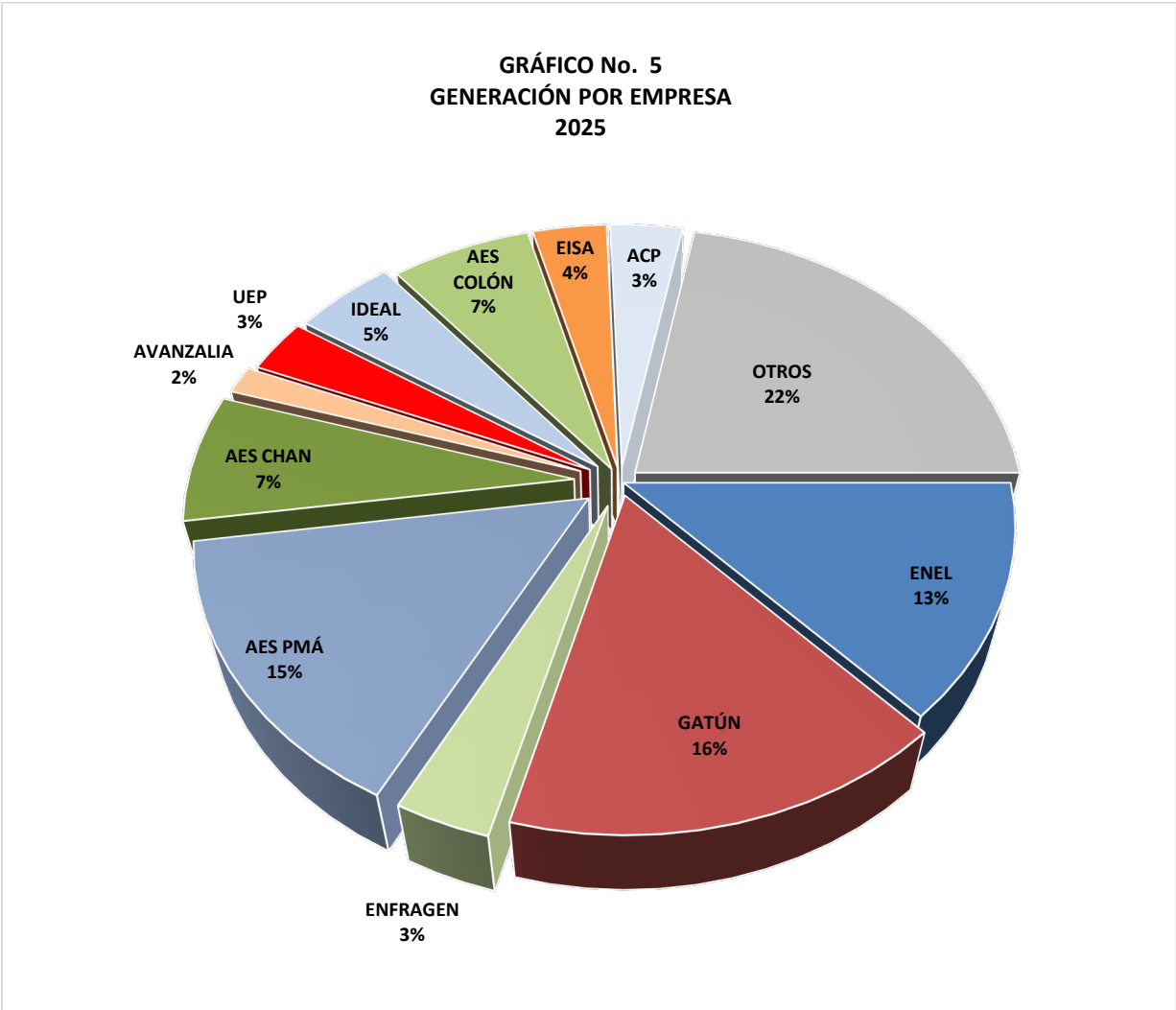
Durante 2025, la generación eléctrica por tipo de planta, fue de un 59.78 % por parte de las plantas de generación hidroeléctrica, en tanto que las plantas térmicas generaron un 25.31 %.

Las plantas de generación eólica, aportaron el 5.27 %, mientras que las fotovoltaicas las cuales desde se han ido incorporando al sistema eléctrico panameño de manera significativa, contribuyeron al 9.64 % de la generación total del sistema.

Durante 2025 con su entrada en operación, la empresa Generadora Gatún, S. A. ha representado un importante componente en la generación, con un 16 % del total de la misma. Por su parte el grupo de empresas Enel produjo el 13 % de la electricidad

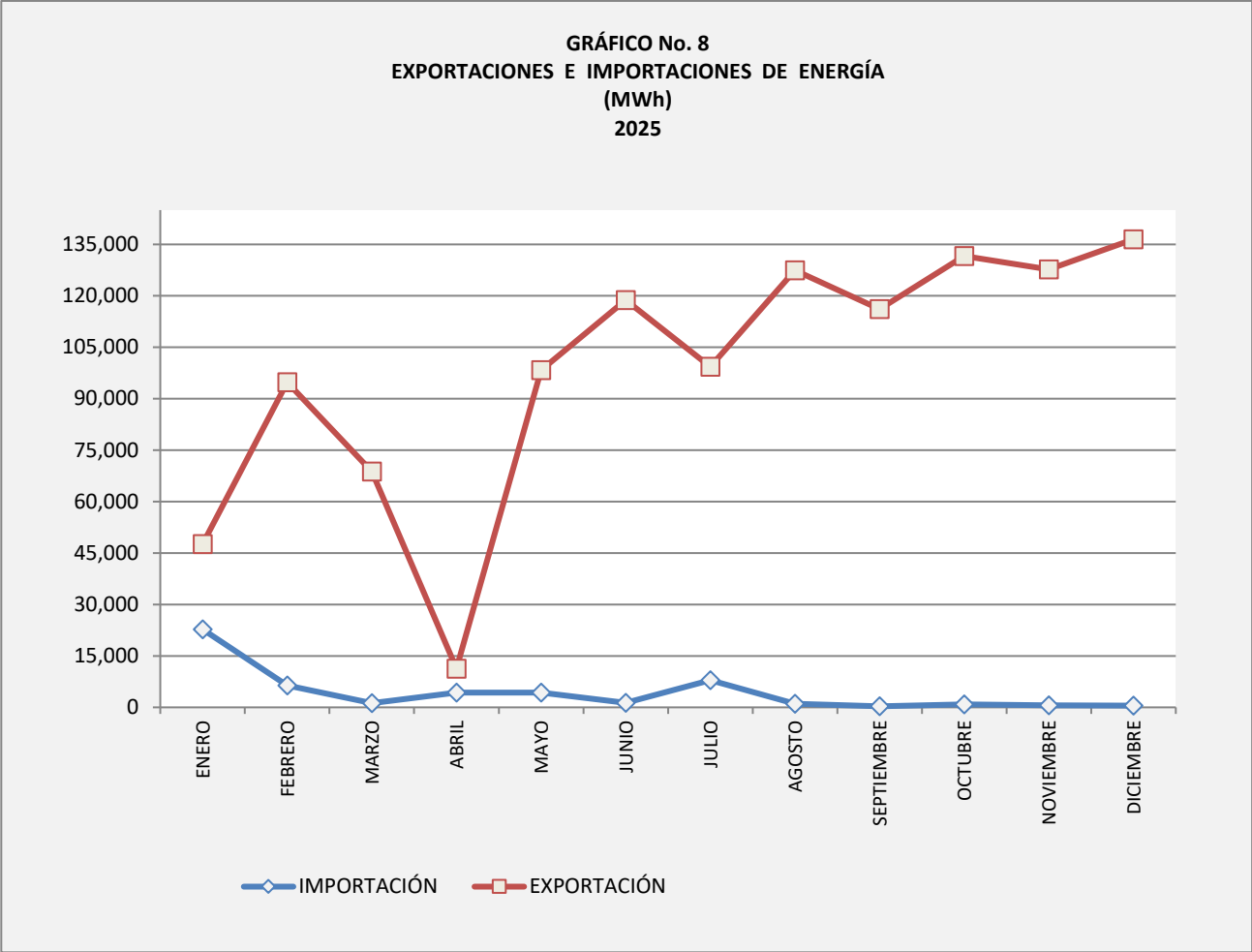
para el servicio público, mientras que las empresas que conforman el grupo de AES Panamá generó el 15 % y AES Chan produjo un 7 %.

Por su parte, el grupo de empresas de Enfragen generó un 3 %, AES Colón produjo el 7 %. Ideal Panamá generó el 5 %, Unión Eólica Penonomé el 3 %, Electron Investment 4 %, la Autoridad del Canal de Panamá el 3 %, la empresa Avanzalia produjo el 2 % y el restante 22 % correspondió a otras empresas de generación, con menor capacidad.



3. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

En el gráfico No. 8 se puede apreciar el comportamiento mensual de los intercambios de energía eléctrica con Centroamérica durante el año 2025, en el cual el total de las exportaciones alcanzaron los 1,178,202.37 MWh, mientras que las importaciones se llevaron a cabo por el orden de los 51,565.22 MWh.



**Cuadro 1. CAPACIDAD INSTALADA, CAPACIDAD FIRME Y GENERACIÓN BRUTA
POR EMPRESA Y TIPO DE PLANTA
2025**

HIDROELÉCTRICAS	CAPACIDAD INSTALADA MW	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME MW
A C P	60.00	1.17	336.17	2.48	0.00
AES PANAMÁ	481.96	9.41	1,845.92	13.60	306.55
AES CHANGUINOLA	222.17	4.34	964.99	7.11	175.33
CAFÉ DE ELETA	0.53	0.01	0.92	0.01	0.13
CALDERA ENERGY	19.75	0.39	89.64	0.66	3.92
ENFRAGEN ALTERNERGY	93.69	1.83	331.32	2.44	80.71
ENFRAGEN BONTEX GUALACA ENFRAGEN	25.34	0.49	90.64	0.67	23.04
CORP. ENERGÍA ISTMO LAS CRUCES	19.83	0.39	74.80	0.55	23.04
CANOPO	1.57	0.03	0.65	0.00	0.13
EISA ELECTRON INVESTMENT	84.25	1.65	481.43	3.55	57.51
EMNADENSA BUGABA Y TOTUMA	17.57	0.34	62.58	0.46	3.91
ENEL FORTUNA	300.00	5.86	1,568.09	11.56	289.49
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO	7.80	0.15	9.62	0.07	1.56
ESEPSA	22.48	0.44	101.51	0.75	7.31
FOUNTAIN INTERTRADE	57.90	1.13	245.03	1.81	19.42
GENISA BARRO BLANCO	28.58	0.56	134.43	0.99	11.57
HIDRO BOQUERON MACANO	5.25	0.10	30.01	0.22	0.91
HIDRO ECOLÓGICA DEL TERIBE	31.80	0.62	133.65	0.98	22.22
HIDRO IBÉRICA EL RAILE	6.65	0.13	35.02	0.26	1.50
HIDRO PANAMÁ	4.30	0.08	8.86	0.07	0.74
HIDRO PIEDRA	22.40	0.44	116.97	0.86	3.10
HYDRO CAISÁN	120.32	2.35	459.52	3.39	27.62
IDEAL PANAMÁ	145.00	2.83	655.05	4.83	51.16
ISTMUS CONCEPCIÓN ENFRAGEN	10.00	0.20	57.02	0.42	2.49
PASO ANCHO	6.78	0.13	26.57	0.20	3.08
PERLAS NORTE ENFRAGEN	10.00	0.20	58.81	0.43	2.46
PERLAS SUR ENFRAGEN	10.00	0.20	59.05	0.44	2.46
SALTOS DEL FRANCOLÍ PLANETAS 1 y 2	13.64	0.27	62.92	0.46	4.45
SAN ANDRÉS DESARROLLOS HID CORP.	9.89	0.19	35.02	0.26	2.54
SAN LORENZO	8.12	0.16	36.63	0.27	1.33
SUBTOTAL	1,847.57	36.08	8,112.84	59.78	1,129.68

FOTOVOLTAICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
AES PANAMÁ SRL	74.98	1.46	115.27	0.85	0.00
ANSA COCLÉ SOLAR AZUCARERA	0.96	0.02	0.64	0.00	0.00
ANTÓN SOLAR SOCIEDAD SUPER SERVICIOS	9.00	0.18	16.24	0.12	0.00
ARGENTUM SOLAR RÍO DE JESÚS	12.50	0.24	24.40	0.18	0.00
ARGENTUM SOLAR CAPIRA	9.90	0.19	14.99	0.11	0.00
AVANZALIA	120.00	2.34	209.14	1.54	0.00
AZUERO VENTURE	9.52	0.19	16.85	0.12	0.00
ANDREAS POWER	0.99	0.02	1.18	0.01	0.00
BOQUERÓN SOLAR MACANO	4.75	0.09	6.61	0.05	0.00
BRILLO SOLAR	5.00	0.10	9.27	0.07	0.00
CALDERA ENERGY MENDRE SOLAR	5.90	0.12	10.04	0.07	0.00
CAMPO SOLAR LA VICTORIA	5.00	0.10	8.82	0.06	0.00
CAMPO SOLAR SANTIAGO	9.99	0.20	99.74	0.73	0.00
COCLÉ VENTURE	8.99	0.18	17.05	0.13	0.00
CONCEPTO SOLAR	0.96	0.02	1.33	0.01	0.00
CHAME SOLAR TINTO SOLAR	19.80	0.39	32.29	0.24	0.00
DACONAN SOLAR	5.61	0.11	9.62	0.07	0.00
DECA SOLAR	5.00	0.10	0.67	0.00	0.00
DIVISA SOLAR 10 MW ENFRAGEN	9.90	0.19	12.47	0.09	0.00
CELSOLAR PARQUE PRUDENCIA ENFRAGEN	9.69	0.19	14.67	0.11	0.00
ECOENER FOTOVOLTAICA PANAMA SAN JUAN	5.00	0.10	10.21	0.08	0.00
ECOSOLAR 1, 2, 3, 4 y 5 PHOTOVOLTAICS	50.00	0.98	72.85	0.54	0.00
EGESA SARIGUA	2.40	0.05	2.68	0.02	0.00
ELECTRICIDAD SOLAR MENDOZA SOLAR	3.00	0.06	3.62	0.03	0.00
ORO SOLAR PARITA SOLAR	5.00	0.10	18.47	0.14	0.00
ENEL JAGUITO SOLAR 10 MW	10.00	0.20	17.05	0.13	0.00
ENEL PROGRESO LA ESPERANZA	20.00	0.39	33.30	0.25	0.00
ENEL AUSTRAL MADRE VIEJA SOLAR	25.90	0.51	39.78	0.29	0.00
ENEL EL PUERTO BACO SOLAR	25.00	0.49	32.17	0.24	0.00
ENEL RENOVABLE	55.76	1.09	81.42	0.60	0.00
FARALLÓN 2	9.60	0.19	10.90	0.08	0.00
HIDROIBÉRICA SOLAR EL FRAILE 1	0.48	0.01	0.71	0.01	0.00
LA CANTERA	5.00	0.10	3.26		0.00
PANASOLAR GREEN ENERGY PANASOLAR 2	5.38	0.11	9.31	0.07	0.00
PANASOLAR GREEN POWER PANASOLAR 3	5.38	0.11	9.29	0.07	0.00
PANAMÁ VENTURE	8.99	0.18	15.77	0.12	0.00
PARQUE SOLAR ALANJE 1 2 3	9.99	0.20	6.26	0.05	0.00
GENA SOLAR DON FELIX	9.99	0.20	12.91	0.10	0.00

PEDREGALITO SOLAR POWER	9.90	0.19	17.11	0.13	0.00
PANASOLAR GENERATION	9.90	0.19	11.97	0.09	0.00
P SOLAR 2	9.99	0.20	27.00	0.20	0.00
PSZ 1 EL ESPINAL	9.00	0.18	9.81	0.07	0.00
SOLAR BUGABA	2.56	0.05	2.44	0.02	0.00
SOLAR DEVELOPMENT	5.00	0.10	5.95	0.04	0.00
SOLPAC	9.99	0.20	1.92	0.01	0.00
SUNRISE MASPV 1	4.10	0.08	3.71	0.03	0.00
TECNISOL	40.00	0.78	63.76	0.47	0.00
SOLAR ENERGY PARK ENTERPRISES	8.10	0.16	17.29	0.13	0.00
SOLAR PRO	10.00	0.20	16.36	0.12	0.00
SOLAR PRO 2	5.00	0.10	16.34	0.12	0.00
CHUPAMPA	7.50	0.15	13.16	0.10	0.00
LA VILLA SOLAR	9.99	0.20	22.77	0.17	0.00
MERCURIO SOLAR SAN CARLOS	9.99	0.20	17.26	0.13	0.00
U P 1	8.58	0.17	14.79	0.11	0.00
UP 2, UP 3, UP4	25.74	0.50	45.02	0.33	0.00
SUBTOTAL	770.65	15.05	1,307.91	9.64	0.00

TÉRMICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
AES GAS NATURAL ATLÁNTICO	381.00	7.44	909.90	6.71	351.14
ENFRAGEN CATIVÁ Y BLM	223.00	4.36	21.84	0.16	73.24
GENA	150.00	2.93	7.11	0.05	142.74
GENERADORA GATÚN	670.00	13.09	2,178.57	16.05	670.00
EMNADESA TROPITÉRMICA	5.12	0.10	0.12	0.00	2.04
PAN AM GENERATING	148.50	2.90	9.37	0.07	144.00
PEDREGAL POWER	55.20	1.08	11.13	0.08	53.50
SPARKLE POWER	49.20	0.96	7.01	0.05	49.20
MINERA PANAMÁ	300.00	5.86	46.68	0.34	266.00
CENTRAL AZUCARERO ALANJE CADASA	32.00	0.62	9.11	0.07	32.00
A C P MIRAFLORES	99.62	1.95	136.06	1.00	92.35
ISLAND POWER (IPSA)	47.33	0.92	85.25	0.63	48.94
SENECA ENERGY	5.00	0.10	12.03	0.09	5.00
SUBTOTAL	2,165.97	42.30	3,434.18	25.31	1,930.15

EÓLICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
NUEVO CHAGRES AES PANAMÁ	55.00	1.07	87.78	0.65	0.00
UEP PENONOMÉ II	215.00	4.20	413.30	3.05	0.00
PARQUE EÓLICO TOABRÉ	66.00	1.29	214.39	1.58	0.00
SUBTOTAL	336.00	6.56	715.47	5.27	0.00

CAPACIDAD TOTAL	5,120.19	100.00	13,570.40	100.00	3,059.83
------------------------	-----------------	---------------	------------------	---------------	-----------------

**Cuadro 2. CAPACIDAD INSTALADA, CAPACIDAD FIRME Y GENERACIÓN BRUTA
POR PLANTA
2025**

HIDROELÉCTRICAS	CAPACIDAD INSTALADA MW	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME MW
ACP GATÚN	24.00	0.47	98.15	0.72	0.00
ACP MADEN	36.00	0.70	238.02	1.75	0.00
AES CHANGUINOLA	222.17	4.34	964.99	7.11	175.33
AES PANAMÁ BAYANO	260.00	5.08	860.78	6.34	160.12
AES PANAMÁ LA ESTRELLA	47.20	0.92	212.63	1.57	16.13
AES PANAMÁ LOS VALLES	54.76	1.07	249.23	1.84	17.63
AES PANAMÁ ESTÍ	120.00	2.34	523.28	3.86	112.67
ALTO VALLE COCHEA	15.50	0.30	64.13	0.47	3.06
CAFÉ DE ELETA HIDRO CANDELA	0.53	0.01	0.92	0.01	0.13
CALDERA ENERGY MENDRE 1	19.75	0.39	89.64	0.66	3.92
CANOPO	1.57	0.03	0.65	0.00	0.13
ENFRAGEN ALTERNEGY LORENA	35.00	0.68	117.68	0.87	30.62
ENFRAGEN ALTERNEGY PRUDENCIA	58.69	1.15	213.64	1.57	50.09
ENFRAGEN BONTEX GUALACA ENFRAGEN	25.34	0.49	90.64	0.67	23.04
CORP. ENERGÍA ISTMO LAS CRUCES	19.83	0.39	74.80	0.55	23.04
ELECTRÓN INVESTMENT PANDO	32.60	0.64	202.20	1.49	25.13
ELECTRÓN INVESTMENT MONTE LIRIO	51.65	1.01	279.23	2.06	32.38
ELECTROGENERADORA ISTMO MENDRE 2	7.80	0.15	9.62	0.07	1.56
EMNADENSA BUGABA 1 y 2	11.27	0.22	38.40	0.28	1.87
EMNADENSA BAJOS DEL TOTUMA	6.30	0.12	24.18	0.18	2.04
ENEL FORTUNA	300.00	5.86	1,568.09	11.56	289.49
ESEPSA ALGARROBOS	9.86	0.19	34.18	0.25	2.41
ESEPSA DOLEGA	3.12	0.06	14.74	0.11	1.10
ESEPSA LA YEGUADA	7.00	0.14	43.85	0.32	3.00
ESEPSA MACHO DE MONTE	2.50	0.05	8.74	0.06	0.80
FOUNTAIN LA POTRA	30.00	0.59	134.77	0.99	10.76
FOUNTAIN SALSIPUEDES	27.90	0.54	110.26	0.81	8.66
GENISA BARRO BLANCO	28.58	0.56	134.43	0.99	11.57
HIDRO BOQUERON MACANO	5.25	0.10	30.01	0.22	0.91
HIDRO ECO TERIBE BONYIC	31.80	0.62	133.65	0.98	22.22

HIDRO IBÉRICA EL FRAILE	6.65	0.13	35.02	0.26	1.50
HIDRO PANAMÁ	4.30	0.08	8.86	0.07	0.74
HIDRO PIEDRA	22.40	0.44	116.97	0.86	3.10
HYDRO CAISÁN EL ALTO	72.20	1.41	272.33	2.01	22.14
IDEAL PANAMÁ BAJO DE MINA	57.40	1.12	229.27	1.69	20.07
IDEAL PANAMÁ BAITÚN	87.60	1.71	425.78	3.14	31.09
ISTMUS CONCEPCIÓN ENFRAGEN	10.00	0.20	57.02	0.42	2.49
PASO ANCHO	6.78	0.13	26.57	0.20	3.08
PEDREGALITO	20.10	0.39	74.98	0.55	2.04
PERLAS NORTE	10.00	0.20	58.81	0.43	2.46
PERLAS SUR	10.00	0.20	59.05	0.44	2.46
RÍO CHICO	12.52	0.24	48.08	0.35	0.38
SALTOS DEL FRANCOLÍ LOS PLANETAS 1	4.75	0.09	25.26	0.19	1.10
SALTOS DEL FRANCOLÍ LOS PLANETAS 2	8.89	0.17	37.66	0.28	3.35
SAN ANDRÉS DESARROLLOS HID CORP.	9.89	0.19	35.02	0.26	2.54
SAN LORENZO	8.12	0.16	36.63	0.27	1.33
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICAS	1,847.57	36.08	8,112.84	59.78	1,129.68

FOTOVOLTÁICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
AES PMÁ CEDRO	9.96	0.19	18.05	0.13	0.00
AES PMÁ CAOBA	9.96	0.19	18.14	0.13	0.00
AES ESTÍ SOLAR II	17.60	0.34	18.35	0.14	0.00
AES MAYORCA	9.97	0.19	19.52	0.14	0.00
AES PESÉ	9.97	0.19	19.84	0.15	0.00
AES COROTÚ SOLAR	9.96	0.19	7.68	0.06	0.00
AES LOS SANTOS SOLAR	7.56	0.15	13.69	0.10	0.00
ANDREAS POWER	0.99	0.02	1.18	0.01	0.00
ANSA COCLÉ SOLAR AZUCARERA	0.96	0.02	0.64	0.00	0.00
ANTÓN SOLAR SOCIEDAD SUPER SERVICIOS	9.00	0.18	16.24	0.12	0.00
ARGENTUM SOLAR RÍO DE JESÚS	12.50	0.24	24.40	0.18	0.00
ARGENTUM SOLAR CAPIRA	9.90	0.19	14.99	0.11	0.00
AVANZALIA	120.00	2.34	209.14	1.54	0.00
AZUERO VENTURE	9.52	0.19	16.85	0.12	0.00
BOQUERÓN SOLAR MACANO	4.75	0.09	6.61	0.05	0.00
BRILLO SOLAR	5.00	0.10	9.27	0.07	0.00
CAMPO SOLAR LA VICTORIA	5.00	0.10	8.82	0.06	0.00
CAMPO SOLAR SANTIAGO	9.99	0.20	99.74	0.73	0.00
CELSIA SOLAR PARQUE PRUDENCIA ENFRAGEN	9.69	0.19	14.67	0.11	0.00
CALDERA ENERGY MENDRE SOLAR	5.90	0.12	10.04	0.07	0.00
COCLÉ VENTURE	8.99	0.18	17.05	0.13	0.00
CONCEPTO SOLAR BEJUCO SOLAR	0.96	0.02	1.33	0.01	0.00
CHAME SOLAR TINTO SOLAR	19.80	0.39	32.29	0.24	0.00
DACONAN SOLAR	5.61	0.11	9.62	0.07	0.00
DECA SOLAR	5.00	0.10	0.67	0.00	0.00
DIVISA SOLAR 10 MW ENFRAGEN	9.90	0.19	12.47	0.09	0.00
ECOENER PANAMÁ SAN JUAN	5.00	0.10	10.21	0.08	0.00
ECOSOLAR 1	10.00	0.20	13.28	0.10	0.00
ECOSOLAR 2	10.00	0.20	13.45	0.10	0.00
ECOSOLAR 3	10.00	0.20	15.74	0.12	0.00
ECOSOLAR 4	10.00	0.20	15.10	0.11	0.00
ECOSOLAR 5	10.00	0.20	15.28	0.11	0.00
EGESA SARIGUA	2.40	0.05	2.68	0.02	0.00
ELECTRICIDAD SOLAR MENDOZA SOLAR	3.00	0.06	3.62	0.03	0.00
ORO SOLAR PARITA SOLAR	5.00	0.10	18.47	0.14	0.00
ENEL JAGUITO SOLAR 10 MW	10.00	0.20	17.05	0.13	0.00
ENEL PROGRESO LA ESPERANZA	20.00	0.39	33.30	0.25	0.00
ENEL AUSTRAL MADRE VIEJA SOLAR	25.90	0.51	39.78	0.29	0.00
ENEL EL PUERTO BACO SOLAR	25.00	0.49	32.17	0.24	0.00

ENEL RENOVABLE ESTRELLA SOLAR	5.80	0.11	10.61	0.08	0.00
ENEL RENOVABLE MILTON SOLAR	10.00	0.20	13.87	0.10	0.00
ENEL RENOVABLE SOLAR CHIRIQUÍ	9.30	0.18	15.11	0.11	0.00
ENEL RENOVABLE SOLAR CALDERA	5.26	0.10	6.33	0.05	0.00
ENEL RENOVABLE SOL REAL	10.00	0.20	14.43	0.11	0.00
ENEL RENOVABLE SOL DE DAVID	7.90	0.15	10.00	0.07	0.00
ENEL RENOVABLE VISTA ALEGRE	7.50	0.15	11.07	0.08	0.00
FARALLÓN 2	9.60	0.19	10.90	0.08	0.00
HIDROIBÉRICA SOLAR EL FRAILE 1	0.48	0.01	0.71	0.01	0.00
LA CANTERA	5.00	0.10	3.26	0.02	0.00
PANASOLAR GREEN ENERGY PANASOLAR 2	5.38	0.11	9.31	0.07	0.00
PANASOLAR GREEN POWER PANASOLAR 3	5.38	0.11	9.29	0.07	0.00
PANAMÁ VENTURE	8.99	0.18	15.77	0.12	0.00
GENA SOLAR DON FELIX	9.99	0.20	12.91	0.10	0.00
PANASOLAR GENERATION	9.90	0.19	11.97	0.09	0.00
PARQUE SOLAR ALANJE 1 2 3	9.99	0.20	6.26	0.05	0.00
P SOLAR 2	9.99	0.20	27.00	0.20	0.00
PSZ 1 EL ESPINAL	9.00	0.18	9.81	0.07	0.00
PEDREGALITO SOLAR POWER	9.90	0.19	17.11	0.13	0.00
SOLAR BUGABA	2.56	0.05	2.44	0.02	0.00
SOLAR DEVELOPMENT	5.00	0.10	5.95	0.04	0.00
SOLPAC	9.99	0.20	1.92	0.01	0.00
SUNRISE MASPV 1	4.10	0.08	3.71	0.03	0.00
TECNISOL I	10.00	0.20	16.61	0.12	0.00
TECNISOL II	10.00	0.20	15.79	0.12	0.00
TECNISOL III	10.00	0.20	15.97	0.12	0.00
TECNISOL IV	10.00	0.20	15.39	0.11	0.00
SOLAR ENERGY PARK ENTERPRISES RODEO	8.10	0.16	17.29	0.13	0.00
SOLAR PRO	10.00	0.20	16.36	0.12	0.00
SOLAR PRO 2	5.00	0.10	16.34	0.12	0.00
CHUPAMPA	7.50	0.15	13.16	0.10	0.00
LA VILLA SOLAR	9.99	0.20	22.77	0.17	0.00
MERCURIO SOLAR SAN CARLOS	9.99	0.20	17.26	0.13	0.00
U P 1	8.58	0.17	14.79	0.11	0.00
U P 2	8.58	0.17	15.33	0.11	0.00
U P 3	8.58	0.17	14.75	0.11	0.00
U P 4	8.58	0.17	14.94	0.11	0.00
SUBTOTAL FOTOVOLTAICAS	770.65	15.05	1,307.91	9.64	0.00

TÉRMICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
ACP MIRAFLORES	99.62	1.95	136.06	1.00	92.35
AES GAS NATURAL ATLÁNTICO	381.00	7.44	909.90	6.71	351.14
GENERADORA GATÚN	670.00	13.09	2,178.57	16.05	670.00
ENFRAGEN CENTROAMÉRICA CATIVÁ	155.00	3.03	20.95	0.15	73.24
ENFRAGEN CENTROAMÉRICA BLM	68.00	1.33	0.89	0.01	0.00
GENA	150.00	2.93	7.11	0.05	142.74
PAN AM GENERATING	148.50	2.90	9.37	0.07	144.00
PEDREGAL POWER	55.20	1.08	11.13	0.08	53.50
TROPITÉRMICA EMNADESA	5.12	0.10	0.12	0.00	2.04
SPARKLE POWER	49.20	0.96	7.01	0.05	49.20
MINERA PANAMÁ	300.00	5.86	46.68	0.34	266.00
CENTRAL AZUCARERO ALANJE CADASA	32.00	0.62	9.11	0.07	32.00
ISLAND POWER (IPSA)	47.33	0.92	85.25	0.63	48.94
SENECA ENERGY	5.00	0.10	12.03	0.09	5.00
SUBTOTAL	2,165.97	42.30	3,434.18	25.31	1,930.15

EÓLICAS	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%	CAPACIDAD FIRME (MW)
NUEVO CHAGRES AES PANAMÁ	55.00	1.07	87.78	0.00	0.00
UEP PENONOMÉ II	215.00	4.20	413.30	0.00	0.00
PARQUE EÓLICO TOABRÉ	66.00	1.29	214.39	0.00	0.00
SUBTOTAL	336.00	6.56	715.47	5.27	0.00

CAPACIDAD TOTAL	5,120.19	100.00	13,570.40	100.00	3,059.83
------------------------	-----------------	---------------	------------------	---------------	-----------------

Cuadro 3. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA

POR TIPO DE PLANTA

2000 - 2025

MW

AÑO	HIDRO	TÉRMICA	EÓLICA	FOTOVOL TAICA	CAPACIDAD INSTALADA TOTAL	CAPACIDAD FIRME	DEMANDA MÁXIMA	MARGEN DE RESERVA DEL SIN
2000	613.00	672.10	0.00	0.00	1,285.10		777.00	65.39
2001	615.71	685.60	0.00	0.00	1,301.31		839.30	55.05
2002	701.70	770.19	0.00	0.00	1,471.89		857.35	71.68
2003	701.70	770.19	0.00	0.00	1,471.89		862.93	70.57
2004	832.71	768.47	0.00	0.00	1,601.18		924.96	73.11
2005	831.99	695.84	0.00	0.00	1,527.83		946.28	61.46
2006	852.50	688.34	0.00	0.00	1,540.84		971.34	58.63
2007	858.48	672.08	0.00	0.00	1,530.56		1,024.16	49.45
2008	869.90	767.98	0.00	0.00	1,637.88		1,064.00	53.94
2009	879.77	909.23	0.00	0.00	1,789.00		1,154.00	55.03
2010	913.15	1,051.81	0.00	0.00	1,964.96		1,222.40	60.75
2011	1,236.67	1,008.02	0.00	0.00	2,244.69		1,286.49	74.48
2012	1,465.85	953.18	0.00	0.00	2,419.03	1,761.00	1,386.27	74.50
2013	1,494.09	954.14	0.00	0.00	2,448.23	1,812.00	1,443.91	69.56
2014	1,537.65	1,137.64	55.00	12.76	2,743.05	1,824.00	1,503.46	82.45
2015	1,578.56	1,040.15	55.00	24.65	2,698.36	1,887.00	1,612.00	67.39
2016	1,637.22	1,239.02	270.00	70.00	3,216.24	1,974.00	1,618.00	98.78
2017	1,715.00	1,239.02	270.00	107.67	3,331.69	2,187.00	1,657.00	101.07
2018	1,754.11	1,624.72	270.00	184.11	3,832.94	2,208.00	1,665.00	130.21
2019	1,754.11	1,597.79	270.00	194.61	3,816.51	2,304.00	1,961.00	94.62
2020	1,810.32	1,597.79	270.00	194.61	3,872.72	2,320.00	1,969.00	96.68
2021	1,810.32	1,425.79	270.00	435.13	3,941.24	2,238.00	2,020.00	95.11
2022	1,844.70	1,339.65	336.00	461.53	3,981.88	2,199.00	2,031.00	96.06
2023	1,847.46	1,504.07	336.00	552.16	4,239.69	2,367.49	2,235.00	89.70
2024	1,847.57	2,165.97	336.00	695.55	5,045.09	2,368.22	1,893.00	166.51
2025	1,847.57	2,165.97	336.00	770.65	5,120.19	2,368.22	1,809.00	183.04

**Cuadro 4. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE ENERGÍA
MWh
2025**

	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN
ENERO	22,756.95	47,623.14
FEBRERO	6,397.15	94,783.96
MARZO	1,225.60	68,775.26
ABRIL	4,313.17	11,308.55
MAYO	4,265.77	98,361.70
JUNIO	1,290.29	118,762.77
JULIO	7,964.72	99,301.49
AGOSTO	1,051.56	127,401.66
SEPTIEMBRE	310.87	116,152.32
OCTUBRE	831.40	131,571.86
NOVIEMBRE	605.76	127,673.03
DICIEMBRE	551.98	136,486.63
TOTAL	51,565.22	1,178,202.37