

**Acto Competitivo**  
**LPI N° ETESA 01-2022**  
**Proyección de Costos Marginales de Demanda**

Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo LPI N° ETESA 01-2022, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el periodo comprendido de enero de 2023 hasta diciembre de 2025.

Estos costos son obtenidos de la simulación estocástica con las premisas utilizadas para la elaboración del Plan de Expansión 2022-2036, incluyendo los siguientes proyectos de Generación:

Mes	Año	Nombre	Capacidad Instalada (MW)
10	2022	Madre Vieja Solar	26.00
12	2022	PV SUNRISE MASPV 1	0.50
12	2022	Macanosolar	2.75
1	2023	Progreso Energy	1.05
1	2023	PV Prudencia Solar Etapa II	3.54
1	2023	Los Santos Solar	7.56
3	2023	PV Rio de Jesus	5.00
4	2023	PV Andreas Power Energy SECA Energy	0.99
6	2023	Providencia Solar 1	9.95
7	2023	Baco Solar	25.90
7	2023	PV San Juan	5.00
9	2023	Farallón Solar 2	5.10
12	2023	PV Rio de Jesus	4.90
12	2023	Pedregalito I Unidad 4	0.91
12	2023	Pedregalito II Unidad 3	0.66
12	2023	Panasolar II	5.00
12	2023	Panasolar III	5.00
1	2024	Llano Sánchez	9.99
1	2024	PV Rodeo Solar	9.90
1	2024	PV Oro Solar	9.90
2	2024	PV Megasolar	10.00
7	2024	HPSolar	20.00
7	2024	PV La Villa Solar	9.99
9	2024	C.T. Gatún (antes Telfers)	670.00
10	2024	PV San Carlos	9.90

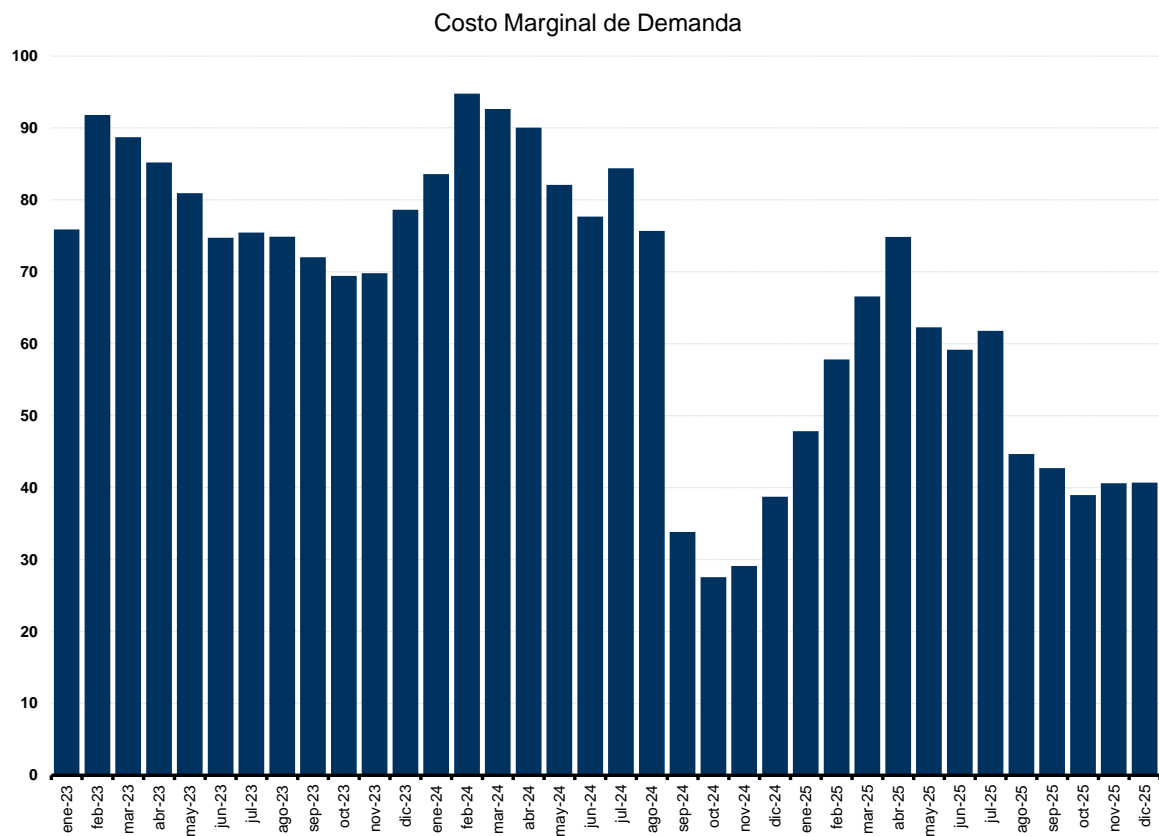
**Referencia:** ETESA. Revisión del Plan de Expansión 2022

Mes	Año	Nombre	Capacidad Instalada (MW)
1	2025	El Fraile II	8.04
1	2025	RP-550	4.15
1	2025	PV Santiago (Ecoener)	9.90
1	2025	PV Solar Alanje 1	9.99
1	2025	PV SOLARPRO	10.00
1	2025	PV Ecosolar 5	10.00
1	2025	PV Ecosolar 4	10.00
1	2025	PV Ecosolar 3	10.00
1	2025	PV La Hueca	70.00
6	2025	Agua Fría	10.00
6	2025	Las Lajas	30.00
6	2025	PV San Bartolo (Ecoener)	9.90
6	2025	PV Solar Alanje 2	9.99
7	2025	RPM Solar Caizán 01	10.00
7	2025	RPM Solar Caizán 02	10.00
7	2025	PV La Mesa (Ecoener)	9.90
7	2025	PV Solar Alanje 3	9.99
7	2025	PV Agua Viva	9.90
7	2025	PV Esti Solar 2	6.62
10	2025	El Coco	10.00
10	2025	PV Chame Solar	20.00
10	2025	PV Gualaca Solar (Helios)	60.00
10	2025	Ra Solar	20.00
12	2025	Tramontana	60.00
12	2025	Cerro Viejo Solar	20.00
12	2025	RPM Solar Caizán 03	10.00
12	2025	RPM Solar Caizán 04	10.00

**Referencia:** ETESA. Revisión del Plan de Expansión 2022

Para efectos de la proyección del costo marginal del sistema estimado por ETESA, se utilizaron los mismos criterios establecidos en el Plan de Expansión del SIN, de acuerdo a lo establecido en las Reglas de Compra, además, de las proyecciones de combustible entregadas por la Secretaría Nacional de Energía para este acto competitivo LPI N° ETESA 01-2022.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre enero del 2023 y diciembre de 2025.



Costo Marginal de Demanda													
\$/MWh													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
2023	75.89	91.80	88.71	85.21	80.94	74.72	75.45	74.89	72.02	69.43	69.80	78.64	78.13
2024	83.58	94.76	92.62	90.05	82.07	77.68	84.40	75.70	33.83	27.53	29.09	38.72	67.50
2025	47.84	57.82	66.58	74.85	62.29	59.17	61.78	44.67	42.70	38.97	40.60	40.69	53.16