

Acto Competitivo
LPI N° ETESA 02-17
Proyección de Costos Marginales de Demanda

Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo LPI N° ETESA 02-17, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el periodo comprendido de enero de 2018 hasta diciembre de 2020.

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

Mes	Año	Nombre	Capacidad Instalada (MW)
5	2017	Milton Solar	10.26
6	2017	Vista Alegre	8.22
7	2017	Los Planetas 2	8.58
7	2017	Sol Real	10.78
7	2017	El Espinal	8.50
11	2017	Don Félix Etapa 2	7.99
12	2017	Pocrí	16.00
12	2017	La Mata	10.00
1	2018	El Fraile Und 3	1.35
1	2018	Punta Rincón - Cobre Panamá - PACO Power Plant**	300.00
1	2018	Estrella Solar	4.79
7	2018	Panasolar Generation	9.90
9	2018	Costa Norte I	381.00
11	2018	San Andres	9.57
12	2018	Energyst El Sánchez	44.33
12	2018	Jagüito Solar	9.99
12	2018	J. Brown G5	(33.00)
12	2018	J. Brown G6	(33.00)
12	2018	BLM 8	(34.00)
1	2019	Pando	32.90
1	2019	Chuspa	8.80
1	2019	Colorado	6.74
1	2019	El Alto G4	1.11
1	2019	Penonome III	69.00
5	2019	Toabré Etapa 1	102.00
1	2020	Burica	65.30
1	2020	La Huaca	11.62
6	2020	Gas To Power Panamá GTPP	420.00
7	2020	Telfers	660.00

 Retiro de unidades.

** La planta Punta Rincón: Corresponde al excedente que inyectará al SIN, la planta propiedad de Minera Panamá.

Referencia: ETESA. Revisión del Plan de Expansión 2017

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 02-17.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre enero del 2018 y diciembre de 2020.

