

Acto Competitivo para la Contratación del Suministro de Sólo Energía LPI: ETESA 07-12

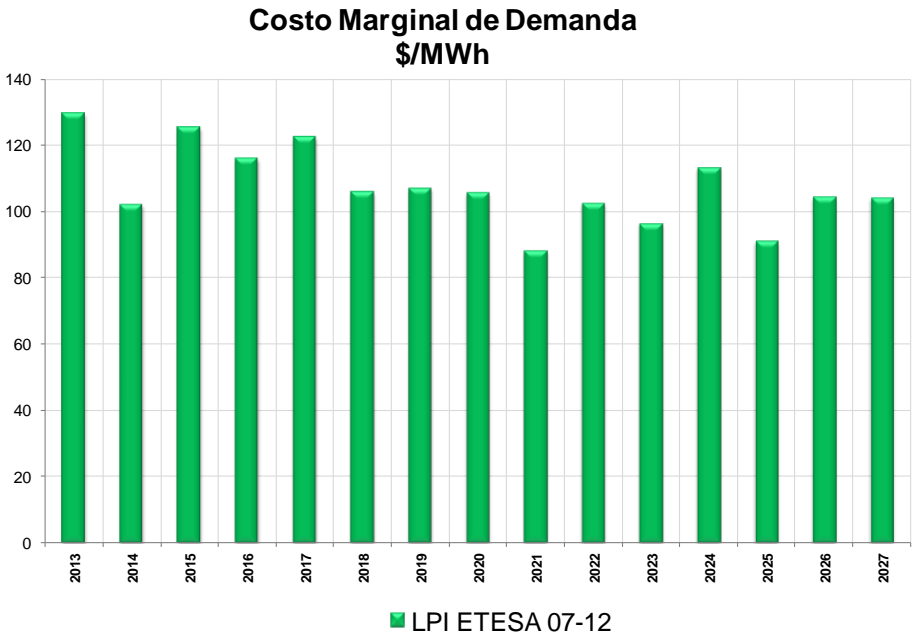
Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo para la Contratación del suministro de Sólo Energía LPI ETESA 07-12, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el mes de enero de 2013 hasta diciembre de 2027. Estos costos son obtenidos de la simulación estocástica con las premisas utilizadas para la elaboración del Plan de Expansión, incluyendo los siguientes proyectos de Generación:

Entrada en Operación		OFERTA	
Año	Mes	Proyecto	MW
2013	ene	Mendre 2	8.00
	ene	Las Perlas Norte	10.00
	may	Las Perlas Sur	10.00
	jun	Sarigua	2.40
	ago	San Lorenzo	8.40
	dic	Monte Lirio	51.65
	dic	Pando	32.00
2014	ene	La Huaca	5.05
	ene	Eolico I	150.00
	abr	Turbinas de Gas de EGESA	42.00
	jul	El Alto	68.00
	jul	El Sándigo	10.00
	jul	Santa Maria 82	25.60
	ago	Bonyic	31.30
2015	sep	Bajo Frío	56.00
	ene	Asturias	4.10
	ene	Barro Blanco	28.84
	ene	Caldera	4.00
	ene	Los Planetas 2	3.73
	ene	Ojo de agua	6.46
	ene	Cañazas	5.94
	ene	Los Estrechos	10.00
	ene	Santa María	26.00
	ene	San Andrés	9.00
2016	jul	Tizingal	4.64
	dic	Bajos de Totuma	5.00
	ene	Burica	50.00
	ene	Río Piedra	10.00
	ene	La Palma	2.02
	ene	Las Cruces	9.17
	ene	San Bartolo	15.25
2017	ene	La Laguna	9.30
	ago	Chuspa	6.66
	ene	San Andrés II	9.90
	ene	Remigio Rojas	8.60
2018	ene	Potrerosillos	4.17
	abr	Tabasará II	34.53
2019	ene	CB 250	250.00
	ene	Los Trancos	0.95
2020			
2021	ene	Chan II	214.00
2022	ene	CB 250	250.00
2023			
2024	ene	CB 250	250.00
2025			
2026	ene	CB 250	250.00
2027			

Turbinas de Gas EGESA: Retiro de las Turbinas de Gas Panamá 1 y Panamá 2 propiedad de EGESA.
Fuente: Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional 2012

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 Secretaria Nacional de Energía para este acto competitivo LPI ETESA 07-12.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre enero del 2013 y diciembre de 2027.



Costo Marginal de Demanda 2013-2027 \$/ MWh													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
2013	136.27	146.27	163.34	191.45	164.61	123.63	120.09	123.15	99.31	97.33	90.88	97.73	129.50
2014	105.08	124.58	147.82	160.66	138.21	99.59	105.24	93.88	58.77	60.40	58.27	72.99	102.12
2015	109.75	145.79	192.35	228.06	159.86	122.78	108.90	111.35	65.92	81.01	80.36	97.95	125.34
2016	124.29	160.24	196.12	219.41	154.56	111.99	94.35	98.44	51.30	55.37	42.22	83.45	115.98
2017	119.37	151.99	204.90	222.22	174.85	118.75	110.01	105.24	56.14	58.69	59.95	87.94	122.50
2018	102.67	135.97	195.36	204.21	148.55	95.00	90.77	82.75	53.30	48.71	41.68	71.98	105.91
2019	97.82	127.01	190.22	219.41	154.98	108.89	85.52	83.59	50.77	53.06	45.33	67.52	107.01
2020	94.09	119.28	169.44	226.80	181.84	107.26	79.96	74.73	47.38	47.63	52.50	66.77	105.64
2021	81.32	102.07	151.97	167.73	112.04	77.98	69.08	67.95	49.09	51.51	54.47	71.91	88.09
2022	83.81	108.99	145.05	213.39	146.10	92.44	89.49	84.93	63.83	62.69	63.10	76.19	102.50
2023	81.65	99.57	133.32	186.66	130.14	79.71	81.33	83.44	70.73	66.61	67.42	74.84	96.28
2024	82.33	103.91	187.30	271.03	143.68	90.91	89.00	87.61	72.91	75.98	73.29	79.63	113.13
2025	79.64	91.90	119.63	163.01	109.16	78.80	79.97	81.47	73.08	69.41	71.48	73.72	90.94
2026	84.21	98.14	127.97	234.10	131.77	89.77	86.06	89.94	75.98	78.80	75.17	79.08	104.25
2027	86.15	98.58	141.37	211.37	125.57	94.96	84.51	95.13	75.88	75.77	76.95	82.85	104.09