

## 10. Precio en Barra

Para la determinación de los precios en las Barras de Referencia del SEIN se ha seguido el procedimiento señalado en el artículo 47° de la Ley de Concesiones Eléctricas.

Con los factores de pérdidas marginales de potencia y energía se han calculado los precios básicos de potencia y energía en las barras del sistema, tomando como barra de referencia de potencia y energía la barra Santa Rosa.

Cabe precisar que a los precios básicos de potencia antes indicados se les debe sumar el Peaje de Conexión del Sistema Principal de Transmisión, el cual será propuesto por el Subcomité de Transmisión.

Estos precios constituyen los precios en barra de potencia de punta y de energía en las diferentes barras del sistema de transmisión.

En el siguiente cuadro se muestran los precios en barra, para el período mayo 2014 – abril 2015.

Cuadro 10.1 Tarifas Teóricas – Moneda Extranjera

Nivel de Tensión (kV)	Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
		USD/kW-mes	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h
220	Zorritos	6.32	3.00	2.78	3.92
220	Talara	6.32	2.99	2.78	3.91
220	Piura Oeste	6.32	3.00	2.78	3.92
220	Chiclayo Oeste	6.32	2.95	2.74	3.87
220	Carhuaquero 220	6.32	2.92	2.72	3.85
220	Guadalupe 220	6.32	2.93	2.72	3.86
60	Guadalupe 60	6.32	2.94	2.73	3.87
220	Cajamarca	6.32	2.90	2.70	3.83
220	Trujillo Norte	6.32	2.90	2.70	3.84
220	Chimbote 1 220	6.32	2.89	2.69	3.83
138	Chimbote 1 138	6.32	2.90	2.70	3.83
220	Paramonga N 220	6.32	2.88	2.68	3.81
138	Paramonga N 138	6.32	2.88	2.68	3.82

Nivel de Tensión (kV)	Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
		USD/kW-mes	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h
138	Paramonga 138	6.32	2.88	2.68	3.88
220	Huacho	6.32	2.87	2.67	3.81
220	Zapallal	6.32	2.86	2.66	3.79
220	Ventanilla	6.32	2.86	2.66	3.80
220	Chavarría	6.32	2.87	2.67	3.80
220	Santa Rosa	6.32	2.87	2.67	3.81
220	San Juan	6.32	2.86	2.67	3.80
220	Cantera	6.32	2.84	2.66	3.79
220	Independencia	6.32	2.85	2.67	3.80
220	Ica	6.32	2.86	2.67	3.86
220	Marcona	6.32	2.87	2.67	4.13
220	Mantaro	6.32	2.81	2.62	3.75
220	Huayucachi	6.32	2.83	2.63	3.77
220	Pachachaca	6.32	2.84	2.65	3.78
220	Huancavelica	6.32	2.82	2.63	3.77
220	Callahuanca ELP	6.32	2.84	2.65	3.78
220	Cajamarquilla	6.32	2.86	2.67	3.83
138	Huallanca 138	6.32	2.86	2.66	3.80
220	Vizcarra	6.32	2.89	2.69	3.83
220	Tingo María 220	6.32	2.93	2.72	3.85
220	Aguaytía 220	6.32	2.93	2.72	3.86
138	Aguaytía 138	6.32	2.94	2.73	3.87
22.9	Aguaytía 22,9	6.32	2.94	2.73	3.86
138	Pucallpa 138	6.32	3.00	2.77	3.91
60	Pucallpa 60	6.32	3.01	2.78	4.62
138	Aucayacu	6.32	2.99	2.75	3.90
138	Tocache	6.32	3.05	2.79	3.93
138	Tingo María 138	6.32	2.96	2.74	3.88
138	Huánuco 138	6.32	2.91	2.70	3.84
138	Paragsha II 138	6.32	2.87	2.68	3.84
220	Paragsha 220	6.32	2.86	2.67	3.80
138	Yaupi 138	6.32	2.80	2.61	3.75
138	Yuncan 138	6.32	2.82	2.63	3.77
220	Yuncan 220	6.32	2.83	2.64	3.77
220	Oroya Nueva 220	6.32	2.84	2.65	3.81
138	Oroya Nueva 138	6.32	2.83	2.64	3.78
50	Oroya Nueva 50	6.32	2.84	2.65	3.78
138	Carhuamayo 138	6.32	2.84	2.65	3.82
220	Carhuamayo 220	6.32	2.85	2.66	3.82
138	Caripa 138	6.32	2.83	2.65	4.00

Nivel de Tensión (kV)	Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
		USD/kW-mes	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h	ctv.USD/kW.h
220	Chilca 220	6.32	2.83	2.64	3.77
138	Condorcocha 138	6.32	2.83	2.65	3.78
44	Condorcocha 44	6.32	2.83	2.65	3.78
220	Desierto 220	6.32	2.84	2.66	3.79
138	Machupicchu	6.32	2.87	2.64	3.79
138	Cachimayo	6.32	2.93	2.70	3.84
138	Dolorespata	6.32	2.95	2.71	3.85
138	Quencoro	6.32	2.95	2.71	3.86
138	Combapata	6.32	2.97	2.74	3.88
138	Tintaya	6.32	2.99	2.77	3.91
138	Ayaviri	6.32	2.95	2.74	3.87
138	Azángaro	6.32	2.93	2.71	3.85
138	San Gaban	6.32	2.81	2.61	3.74
138	Juliaca	6.32	2.95	2.73	3.87
138	Puno 138	6.32	2.95	2.74	3.88
220	Puno 220	6.32	2.95	2.74	3.87
138	Callalli	6.32	2.96	2.75	3.89
138	Santuario	6.32	2.92	2.72	3.85
138	Socabaya 138	6.32	2.93	2.73	3.90
220	Socabaya 220	6.32	2.93	2.72	3.86
138	Cerro Verde	6.32	2.94	2.73	3.87
138	Repartición	6.32	2.94	2.73	3.87
138	Mollendo	6.32	2.95	2.74	3.88
220	Montalvo 220	6.32	2.93	2.72	4.02
138	Montalvo 138	6.32	2.93	2.73	4.03
138	Ilo 138	6.32	2.97	2.76	4.06
138	Botiflaca 138	6.32	2.95	2.75	4.05
138	Toquepala	6.32	2.95	2.75	4.05
138	Aricota 138	6.32	2.93	2.74	3.88
66	Aricota 66	6.32	2.92	2.74	3.87
220	Tacna 220	6.32	2.95	2.74	3.88
66	Tacna 66	6.32	2.98	2.75	4.08

	<b>Tipo de Cambio</b>	<b>2.796</b>	<b>%EHP</b>	<b>19.2%</b>
--	-----------------------	--------------	-------------	--------------

**Notas :**

**PPM** Precio de la Potencia de Punta a nivel generación

**PEMP** Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas de Punta

**PEMF** Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas Fuera de Punta

**F.C.** Factor de Carga Anual del Sistema.

**%EHP** Porcentaje de la Energía Total consumida en el Bloque de Punta para los próximos 4 años.

**Promedio** Costo medio de la Electricidad a Nivel Generación, para el F.C. y el %EHP del sistema.

$$\text{Promedio} = \text{PPM} / (7,2 * \text{F.C.}) + \text{PEMP} * \% \text{EHP} + \text{PEMFP} * (1 - \% \text{EHP})$$