

Cachimayo	1.0000	1.1195	1.0675
Dolorespata	1.0000	1.1207	1.0687
Quencoro	1.0000	1.1172	1.0686
Combapata	1.0000	1.1253	1.0875
Tintaya	1.0000	1.1298	1.1081
Ayaviri	1.0000	1.1005	1.0802
Azángaro	1.0000	1.0830	1.0620
San Gaban	1.0000	1.0838	1.0615
Juliaca	1.0000	1.1114	1.0919
Puno 138	1.0000	1.1198	1.1015
Puno 220	1.0000	1.1186	1.1020
Callalli	1.0000	1.1170	1.1013
Santuario	1.0000	1.0997	1.0897
Socabaya 138	1.0000	1.1049	1.0942
Socabaya 220	1.0000	1.1042	1.0934
Cerro Verde	1.0000	1.1082	1.0972
Repartición	1.0000	1.1118	1.0989
Mollendo	1.0000	1.1150	1.1011
Montalvo 220	1.0000	1.1187	1.1070
Montalvo 138	1.0000	1.1192	1.1079
Ilo 138	1.0000	1.1335	1.1219
Botiflaca 138	1.0000	1.1253	1.1143
Toquepala	1.0000	1.1286	1.1189
Aricota 138	1.0000	1.1201	1.1145
Aricota 66	1.0000	1.1159	1.1130
Tacna 220	1.0000	1.1264	1.1124
Tacna 66	1.0000	1.1346	1.1167

9 PRECIOS 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.

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 Cuadro No 9.1 se muestran los precios en barra, para el período mayo 2012 – abril 2013.

000040

Cuadro No 9.1
PRECIOS EN BARRA – SEIN
Período mayo 2012 - abril 2013

Barra	PPM \$/kW-mes	PEMP ctv.\$/kWh	PEMF ctv.\$/kWh	Promedio ctv.\$/kWh
Zorritos	6.21	3.14	2.97	4.08
Talara	6.21	3.12	2.96	4.07
Piura Oeste	6.21	3.26	3.04	4.16
Chiclayo Oeste	6.21	3.21	3.00	4.12
Carhuaquero 220	6.21	3.16	2.97	4.08
Guadalupe 220	6.21	3.17	2.97	4.08
Guadalupe 60	6.21	3.19	2.98	4.09
Cajamarca	6.21	3.07	2.90	4.01
Trujillo Norte	6.21	3.10	2.90	4.02
Chimbote 1 220	6.21	3.06	2.88	3.98
Chimbote 1 138	6.21	3.07	2.89	3.99
Paramonga N 220	6.21	2.98	2.80	3.91
Paramonga N 138	6.21	2.98	2.80	3.91
Paramonga 138	6.21	2.98	2.80	3.97
Huacho	6.21	2.97	2.79	3.90
Zapallal	6.21	2.93	2.75	3.86
Ventanilla	6.21	2.92	2.75	3.85
Chavarría	6.21	2.93	2.75	3.86
Santa Rosa	6.21	2.92	2.75	3.85
San Juan	6.21	2.90	2.72	3.83
Cantera	6.21	2.88	2.71	3.82
Independencia	6.21	2.90	2.74	3.85
Ica	6.21	2.92	2.76	3.92
Marcona	6.21	2.99	2.82	4.26
Mantaro	6.21	2.86	2.69	3.80
Huayucachi	6.21	2.88	2.71	3.82
Pachachaca	6.21	2.89	2.72	3.82
Huancavelica	6.21	2.88	2.71	3.81
Callahuanca ELP	6.21	2.90	2.73	3.84
Cajamarquilla	6.21	2.92	2.75	3.88
Huallanca 138	6.21	3.00	2.81	3.92
Vizcarra	6.21	2.96	2.79	3.90
Tingo María 220	6.21	2.98	2.80	3.91
Aguaytia 220	6.21	2.96	2.79	3.90
Aguaytia 138	6.21	2.97	2.80	3.91
Aguaytia 22,9	6.21	2.97	2.80	3.90
Pucallpa 138	6.21	3.07	2.87	3.98
Pucallpa 60	6.21	3.07	2.87	4.71
Aucayacu	6.21	3.07	2.89	3.99
Tocache	6.21	3.16	2.94	4.06
Tingo María 138	6.21	3.03	2.86	3.97
Huánuco 138	6.21	3.00	2.84	3.94
Paragsha II 138	6.21	2.97	2.80	3.94
Paragsha 220	6.21	2.92	2.75	3.86
Yaupi 138	6.21	2.87	2.71	3.81
Yuncan 138	6.21	2.87	2.71	3.81
Yuncan 220	6.21	2.88	2.71	3.82
Oroya Nueva 220	6.21	2.90	2.73	3.87
Oroya Nueva 138	6.21	2.91	2.76	3.86
Oroya Nueva 50	6.21	2.95	2.79	3.89
Carhuamayo 138	6.21	2.81	2.65	3.79
Carhuamayo 220	6.21	2.90	2.73	3.87
Caripa 138	6.21	2.90	2.75	4.08
Chilca 220	6.21	2.85	2.68	3.79
Condorcocha 138	6.21	2.90	2.76	3.86
Condorcocha 44	6.21	2.90	2.76	3.86

Cachimayo	6.21	3.27	2.93	4.07
Dolorespata	6.21	3.28	2.93	4.07
Quencoro	6.21	3.27	2.93	4.07
Combapata	6.21	3.29	2.99	4.12
Tintaya	6.21	3.30	3.04	4.17
Ayaviri	6.21	3.22	2.97	4.09
Azángaro	6.21	3.17	2.92	4.04
San Gaban	6.21	3.17	2.91	4.04
Juliaca	6.21	3.25	3.00	4.12
Puno 138	6.21	3.27	3.02	4.15
Puno 220	6.21	3.27	3.03	4.15
Callalli	6.21	3.26	3.02	4.14
Santuario	6.21	3.21	2.99	4.11
Socabaya 138	6.21	3.23	3.00	4.16
Socabaya 220	6.21	3.23	3.00	4.12
Cerro Verde	6.21	3.24	3.01	4.13
Repartición	6.21	3.25	3.02	4.13
Mollendo	6.21	3.26	3.02	4.14
Montalvo 220	6.21	3.27	3.04	4.33
Montalvo 138	6.21	3.27	3.04	4.33
Ilo 138	6.21	3.31	3.08	4.37
Botiflaca 138	6.21	3.29	3.06	4.35
Toquepala	6.21	3.30	3.07	4.36
Aricota 138	6.21	3.27	3.06	4.17
Aricota 66	6.21	3.26	3.06	4.17
Tacna 220	6.21	3.29	3.05	4.17
Tacna 66	6.21	3.32	3.07	4.39

Tipo de Cambio	2.695	%EHP	19.2%
----------------	-------	------	-------

Notas :

- PPM** Precio de la Potencia de Punta a nivel generación
PCSPT Cargo de Peaje de Unitario por Conexión al Sistema Principal de Transmisión
PPB Precio en Barra de la Potencia de Punta
CPSEE Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía
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.

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

10 FORMULAS DE REAJUSTE

Las fórmulas de reajuste para energía y potencia se han calculado en base a un análisis de sensibilidad de los respectivos precios básicos. En el Anexo M se detalla el cálculo de las fórmulas de reajuste propuestas.

Energía: