

000038

Cachimayo	1.0000	1.1093	1.0648
Dolorespata	1.0000	1.1113	1.0661
Quencoro	1.0000	1.1146	1.0660
Combapata	1.0000	1.1188	1.0803
Tintaya	1.0000	1.1200	1.0954
Ayaviri	1.0000	1.0894	1.0664
Azángaro	1.0000	1.0715	1.0485
San Gaban	1.0000	1.0728	1.0482
Juliaca	1.0000	1.0981	1.0764
Puno 138	1.0000	1.1043	1.0853
Puno 220	1.0000	1.1036	1.0852
Callalli	1.0000	1.1057	1.0897
Santuario	1.0000	1.0876	1.0762
Socabaya 138	1.0000	1.0923	1.0800
Socabaya 220	1.0000	1.0914	1.0791
Cerro Verde	1.0000	1.0955	1.0829
Repartición	1.0000	1.0992	1.0847
Mollendo	1.0000	1.1022	1.0869
Montalvo 220	1.0000	1.1021	1.0892
Montalvo 138	1.0000	1.1026	1.0901
Ilo 138	1.0000	1.1168	1.1037
Botiflaca 138	1.0000	1.1086	1.0963
Toquepala	1.0000	1.1118	1.1009
Aricota 138	1.0000	1.1036	1.0965
Aricota 66	1.0000	1.0995	1.0949
Tacna 220	1.0000	1.1097	1.0944
Tacna 66	1.0000	1.1177	1.0986

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 2011 – abril 2012.

000039

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	6.23	3.07	2.91	4.01
Talara	6.23	3.06	2.90	4.01
Piura Oeste	6.23	3.19	2.99	4.10
Chiclayo Oeste	6.23	3.15	2.95	4.06
Carhuaquero 220	6.23	3.10	2.91	4.02
Guadalupe 220	6.23	3.11	2.91	4.03
Guadalupe 60	6.23	3.13	2.92	4.04
Cajamarca	6.23	3.04	2.86	3.97
Trujillo Norte	6.23	3.05	2.86	3.97
Chimbote 1 220	6.23	3.02	2.83	3.94
Chimbote 1 138	6.23	3.03	2.84	3.95
Paramonga N 220	6.23	2.94	2.77	3.88
Paramonga N 138	6.23	2.94	2.77	3.88
Paramonga 138	6.23	2.94	2.77	3.94
Huacho	6.23	2.93	2.75	3.86
Zapallal	6.23	2.89	2.72	3.83
Ventanilla	6.23	2.89	2.71	3.82
Chavarria	6.23	2.89	2.71	3.82
Santa Rosa	6.23	2.88	2.71	3.82
San Juan	6.23	2.87	2.69	3.80
Cantera	6.23	2.84	2.68	3.78
Independencia	6.23	2.86	2.70	3.80
Ica	6.23	2.88	2.71	3.88
Marcona	6.23	2.93	2.76	4.21
Mantaro	6.23	2.82	2.65	3.76
Huayucachi	6.23	2.84	2.67	3.78
Pachachaca	6.23	2.85	2.68	3.79
Huancavelica	6.23	2.83	2.66	3.77
Callahuanca ELP	6.23	2.87	2.69	3.80
Cajamarquilla	6.23	2.89	2.72	3.85
Huallanca 138	6.23	2.96	2.77	3.89
Vizcarra	6.23	2.93	2.76	3.87
Tingo Maria 220	6.23	2.96	2.77	3.88
Aguaytia 220	6.23	2.94	2.76	3.87
Aguaytia 138	6.23	2.95	2.77	3.88
Aguaytia 22.9	6.23	2.95	2.76	3.87
Pucallpa 138	6.23	3.05	2.83	3.95
Pucallpa 60	6.23	3.05	2.84	4.68
Aucayacu	6.23	3.09	2.84	3.96
Tocache	6.23	3.21	2.91	4.04
Tingo Maria 138	6.23	3.04	2.80	3.92
Huánuco 138	6.23	2.95	2.78	3.89
Paragsha II 138	6.23	2.93	2.76	3.90
Paragsha 220	6.23	2.88	2.71	3.82
Yaupi 138	6.23	2.83	2.67	3.77
Yuncan 138	6.23	2.83	2.67	3.77
Yuncan 220	6.23	2.84	2.68	3.78
Oroya Nueva 220	6.23	2.86	2.69	3.83
Oroya Nueva 138	6.23	2.87	2.72	3.82
Oroya Nueva 50	6.23	2.91	2.75	3.85
Carhuamayo 138	6.23	2.77	2.62	3.75
Carhuamayo 220	6.23	2.86	2.69	3.83
Caripa 138	6.23	2.85	2.71	4.04
Chilca 220	6.23	2.82	2.65	3.76
Condorcocha 138	6.23	2.86	2.71	3.82
Condorcocha 44	6.23	2.86	2.71	3.82
Desierto 220	6.23	2.85	2.68	3.79
Machupicchu	6.23	3.11	2.81	3.94

000040

Cachimayo	6.23	3.20	2.89	4.02
Dolorespata	6.23	3.21	2.89	4.03
Quencoro	6.23	3.22	2.89	4.03
Combapata	6.23	3.23	2.93	4.06
Tintaya	6.23	3.23	2.97	4.10
Ayaviri	6.23	3.14	2.89	4.02
Azángaro	6.23	3.09	2.84	3.97
San Gaban	6.23	3.09	2.84	3.97
Juliaca	6.23	3.17	2.92	4.04
Puno 138	6.23	3.19	2.94	4.07
Puno 220	6.23	3.18	2.94	4.06
Callalli	6.23	3.19	2.95	4.08
Santuario	6.23	3.14	2.92	4.04
Socabaya 138	6.23	3.15	2.93	4.09
Socabaya 220	6.23	3.15	2.93	4.04
Cerro Verde	6.23	3.16	2.94	4.06
Repartición	6.23	3.17	2.94	4.06
Mollendo	6.23	3.18	2.95	4.07
Montalvo 220	6.23	3.18	2.95	4.24
Montalvo 138	6.23	3.18	2.96	4.24
Ilo 138	6.23	3.22	2.99	4.28
Botiflaca 138	6.23	3.20	2.97	4.26
Toquepala	6.23	3.21	2.99	4.27
Aricota 138	6.23	3.18	2.97	4.09
Aricota 66	6.23	3.17	2.97	4.08
Tacna 220	6.23	3.20	2.97	4.09
Tacna 66	6.23	3.22	2.98	4.30

Tipo de Cambio	2.709	%EHP	19.3%
----------------	-------	------	-------

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.

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

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:

$$P1/P0 = d * FTC + e * FD2 + f * FR6 + g * FPGN + cb * FCB$$

$$\text{Donde: } d = 0.1409 \quad e = 0.0005 \quad f = 0.0004 \quad g = 0.8524 \quad cb = 0.0058$$

$$FTC = TC / Tco$$

$$FD2 = PD2 / PD2o$$