

El PBP-Propuesta es de 86.07 (US\$/kW-año) mientras que el PBP-Res-057 es de 83.06 (US\$/kW-año), que en términos porcentuales significa un incremento del 4.4% en moneda extranjera.

Sin embargo, al realizar la conversión por tipo de cambio el PBP-Propuesta resulta 17.64 (S./kW-mes) en tanto que el PBP-Res-057 resulta 17.35 (S./kW-mes), que términos porcentuales significa una incremento del 0.8%.

Estos resultados se pueden apreciar en el cuadro 7.7

Cuadro 7.7
PRECIO BASICO DE POTENCIA - COMPARACION

US\$/kW-año	Caso	S./kW-mes	T/C	Var
86.70	Propuesta SCG FITa May 2013	17.48	2.55	0.8%
83.06	Resol 057-2012 OSINERG (FITa May 2012)	17.35	2.641	

8 FACTORES DE PÉRDIDAS MARGINALES DE POTENCIA Y ENERGIA

Los factores de pérdidas utilizados para expandir los precios de potencia y energía a partir de la barra de referencia se han calculado de la siguiente manera.

- Para el caso de los factores de pérdidas marginales de energía se ha tomado la ponderación de los factores de pérdidas para las diferentes situaciones hidrológicas, para los diferentes meses y para los diferentes niveles de carga del sistema, utilizando los resultados del modelo PERSEO.
- Para el caso de los factores de pérdidas marginales de potencia se ha considerado la unidad 1 tomando en cuenta lo dispuesto en la quinta disposición complementaria transitoria de la Ley No 28832, en la que se indica que los factores de pérdidas de potencia se determinarán a partir de los factores vigentes a la fecha de publicación de Ley No 28832, ajustándolos anualmente hasta alcanzar en forma lineal el valor de 1,0 en el año 2010.

En el Cuadro No 8.1 se presentan los factores de pérdidas marginales de energía y potencia respectivamente, para las principales barras del SEIN, considerando como barra de referencia la Subestación de Santa Rosa en 220 kV.

En el Anexo J se presentan los detalles correspondientes al cálculo de factores de pérdidas marginales de potencia y energía.

**Cuadro No 8.1
FACTORES DE PÉRDIDAS**

Factores Nodales:	Energia		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Zorritos	1.0000	1.0416	1.0813
Talara	1.0000	1.0375	1.0778
Piura Oeste	1.0000	1.0688	1.0752
Chiclayo Oeste	1.0000	1.0545	1.0636
Carhuaquero 220	1.0000	1.0504	1.0595
Guadalupe 220	1.0000	1.0491	1.0602
Guadalupe 60	1.0000	1.0525	1.0630
Cajamarca	1.0000	1.0299	1.0468
Trujillo Norte	1.0000	1.0403	1.0543
Chimbote 1 220	1.0000	1.0299	1.0470
Chimbote 1 138	1.0000	1.0308	1.0478
Paramonga N 220	1.0000	0.9946	1.0215
Paramonga N 138	1.0000	0.9934	1.0206
Paramonga 138	1.0000	0.9901	1.0180
Huacho	1.0000	0.9860	1.0155
Zapallal	1.0000	0.9676	1.0025
Ventanilla	1.0000	1.0063	1.0016
Chavarría	1.0000	1.0030	1.0010
Santa Rosa	1.0000	1.0000	1.0000
San Juan	1.0000	0.9884	0.9963
Cantera	1.0000	0.9745	0.9942
Independencia	1.0000	0.9776	0.9982
Ica	1.0000	0.9803	1.0010
Marcona	1.0000	0.9850	1.0053
Mantaro	1.0000	0.9661	0.9761
Huayucachi	1.0000	0.9691	0.9836
Pachachaca	1.0000	0.9812	0.9893
Huancavelica	1.0000	0.9698	0.9843
Callahuanca ELP	1.0000	0.9877	0.9917
Cajamarquilla	1.0000	0.9990	0.9997
Huallanca 138	1.0000	1.0059	1.0241
Vizcarra	1.0000	0.9975	1.0226
Tingo María 220	1.0000	0.9852	1.0306
Aguaytía 220	1.0000	0.9741	1.0328
Aguaytía 138	1.0000	0.9776	1.0355

Factores Nodales:	Energia		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Aguaytia 22,9	1.0000	0.9761	1.0344
Pucallpa 138	1.0000	1.0064	1.0583
Pucallpa 60	1.0000	1.0081	1.0597
Aucayacu	1.0000	1.0136	1.0470
Tocache	1.0000	1.0509	1.0715
Tingo María 138	1.0000	0.9975	1.0364
Huánuco 138	1.0000	0.9965	1.0233
Paragsha II 138	1.0000	0.9908	1.0084
Paragsha 220	1.0000	0.9867	1.0035
Yaupi 138	1.0000	0.9731	0.9884
Yuncan 138	1.0000	0.9731	0.9884
Yuncan 220	1.0000	0.9768	0.9922
Oroya Nueva 220	1.0000	0.9817	0.9917
Oroya Nueva 138	1.0000	0.9797	0.9917
Oroya Nueva 50	1.0000	0.9798	0.9909
Carhuamayo 138	1.0000	0.9834	0.9981
Carhuamayo 220	1.0000	0.9838	0.9992
Caripa 138	1.0000	0.9819	0.9951
Chilca 220	1.0000	0.9690	0.9882
Condorcocha 138	1.0000	0.9838	0.9974
Condorcocha 44	1.0000	0.9838	0.9974
Desierto 220	1.0000	0.9750	0.9952
Machupicchu	1.0000	0.9802	0.9376
Cachimayo	1.0000	0.9993	0.9562
Dolorespata	1.0000	1.0020	0.9594
Quencoro	1.0000	1.0018	0.9595
Combapata	1.0000	1.0050	0.9742
Tintaya	1.0000	1.0082	0.9977
Ayaviri	1.0000	0.9992	0.9888
Azángaro	1.0000	0.9936	0.9836
San Gaban	1.0000	1.0023	0.9904
Juliaca	1.0000	1.0077	0.9997
Puno 138	1.0000	1.0122	1.0084
Puno 220	1.0000	1.0122	1.0097
Callalli	1.0000	1.0040	1.0011
Santuario	1.0000	0.9966	0.9997
Socabaya 138	1.0000	0.9999	1.0046

Factores Nodales:	Energía		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Socabaya 220	1.0000	0.9991	1.0040
Cerro Verde	1.0000	1.0024	1.0069
Repartición	1.0000	1.0045	1.0072
Mollendo	1.0000	1.0073	1.0091
Montalvo 220	1.0000	1.0118	1.0156
Montalvo 138	1.0000	1.0122	1.0164
Ilo 138	1.0000	1.0251	1.0293
Botiflaca 138	1.0000	1.0174	1.0220
Toquepala	1.0000	1.0199	1.0263
Aricota 138	1.0000	1.0111	1.0241
Aricota 66	1.0000	1.0068	1.0228
Tacna 220	1.0000	1.0191	1.0207
Tacna 66	1.0000	1.0271	1.0249

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 2013 – abril 2014.