

**PRECIOS EN BARRA EN SUBESTACIONES BASE
ACTUALIZACIÓN AL 04 DE NOVIEMBRE DE 2009**

	TENSIÓN kV	PPM S/./kW-mes	PEMP ctm. S/./kW.h	PEMF ctm. S/./kW.h	PCSPT S/./kW-mes	CPSEE ctm. S/./kW.h
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL						
Zorritos	220	17.10	11.60	9.91	14.30	
Talara	220	17.08	11.56	9.89	14.30	
Piura Oeste	220	17.11	11.91	10.13	14.30	
Chiclayo Oeste	220	17.03	11.73	9.96	14.30	
Carhuasuero	220	16.92	11.55	9.83	14.30	
Guadalupe	220	17.03	11.70	9.92	14.30	
Guadalupe	60	17.02	11.74	9.94	14.30	
Cajamarca	220	17.03	11.67	9.88	14.30	
Trujillo Norte	220	16.99	11.57	9.80	14.30	
Chimbote 1	220	16.88	11.33	9.61	14.30	
Chimbote 1	138	16.88	11.31	9.60	14.30	
Paramonga Nueva	220	16.90	11.01	9.26	14.30	
Paramonga Nueva	138	16.90	10.99	9.26	14.30	
Paramonga Existente	138	16.88	10.96	9.26	14.30	
Huacho	220	16.92	10.95	9.21	14.30	
Zapallal	220	16.92	10.88	9.09	14.30	
Ventanilla	220	16.93	10.87	9.08	14.30	
Lima	220	16.98	10.91	9.10	14.30	
Cantera	220	16.94	10.76	9.04	14.30	
Chilca	220	16.93	10.75	9.02	14.30	
Independencia	220	16.93	10.82	9.11	14.30	
Ica	220	17.03	10.96	9.23	14.30	
Marcona	220	17.27	11.19	9.41	14.30	
Mantaro	220	16.71	10.61	8.90	14.30	
Huayucachi	220	16.78	10.71	8.96	14.30	
Pachachaca	220	16.82	10.72	8.98	14.30	
Huancavelica	220	16.77	10.68	8.95	14.30	
Callahuanca	220	16.87	10.77	9.02	14.30	
Cajamarquilla	220	16.94	10.86	9.08	14.30	
Huallanca	138	16.54	10.89	9.34	14.30	
Vizcarra	220	16.90	10.79	9.08	14.30	
Tingo María	220	16.83	10.51	8.84	14.30	
Aguaytia	220	16.78	10.39	8.73	14.30	
Aguaytia	60	16.80	10.42	8.74	14.30	
Aguaytia	22.9	16.80	10.40	8.74	14.30	
Pucallpa	138	16.96	10.64	8.87	14.30	
Pucallpa	60	17.07	10.66	8.88	14.30	1.91
Aucayacu	138	16.79	10.51	8.84	14.30	
Tocache	138	16.79	10.61	8.91	14.30	
Tingo María	138	16.82	10.46	8.81	14.30	
Huánuco	138	16.88	10.73	8.92	14.30	
Paragsha II	138	16.86	10.69	9.00	14.30	
Paragsha	220	16.83	10.69	8.99	14.30	
Yaupi	138	16.67	10.52	8.87	14.30	
Yuncán	138	16.71	10.52	8.87	14.30	
Yuncán	220	16.71	10.56	8.89	14.30	
Oroya Nueva	220	16.82	10.73	8.99	14.30	
Oroya Nueva	138	16.87	10.71	9.06	14.30	
Oroya Nueva	50	16.84	10.81	9.05	14.30	
Carhuamayo	138	16.88	10.76	9.01	14.30	
Carhuamayo Nueva	220	16.77	10.62	8.94	14.30	
Caripa	138	16.88	10.79	9.08	14.30	
Desierto	220	17.02	10.81	9.08	14.30	
Condorcocha	138	16.90	10.81	9.09	14.30	
Condorcocha	44	16.94	10.81	9.09	14.30	
Machupicchu	138	16.70	11.38	9.11	14.30	
Cachimayo	138	17.00	11.73	9.40	14.30	
Cusco	138	16.97	11.74	9.39	14.30	
Combapata	138	17.08	11.79	9.56	14.30	
Tintaya	138	17.15	11.80	9.74	14.30	
Ayaviri	138	16.98	11.60	9.60	14.30	
Azángaro	138	16.88	11.48	9.49	14.30	
San Gabán	138	16.48	11.54	9.53	14.30	
Juliacá	138	17.14	11.78	9.75	14.30	
Puno	138	17.23	11.92	9.85	14.30	
Puno	220	17.24	11.91	9.87	14.30	
Callalli	138	17.18	11.84	9.83	14.30	
Santuario	138	17.18	11.73	9.78	14.30	
Arequipa	138	17.24	11.79	9.83	14.30	
Socabaya	220	17.24	11.78	9.82	14.30	
Cerro Verde	138	17.27	11.48	9.49	14.30	
Repartición	138	17.29	11.87	9.87	14.30	
Mollendo	138	17.33	11.90	9.88	14.30	
Montalvo	220	17.29	11.94	9.96	14.30	
Montalvo	138	17.29	11.95	9.97	14.30	
Ilo ELP	138	17.36	12.06	10.07	14.30	
Botiflaca	138	17.36	12.05	10.03	14.30	
Toquepala	138	17.37	12.03	10.07	14.30	
Aricota	138	17.35	11.93	10.05	14.30	
Aricota	66	17.33	11.90	10.04	14.30	
Tacna (Los Héroes)	220	17.33	12.01	10.00	14.30	
Tacna (Los Héroes)	66	17.43	12.08	10.03	14.30	0.50
SISTEMAS AISLADOS						
Adineta	MT	18.97	24.00	24.00		
Chavimochic	MT	18.97	24.00	24.00		
Edelnor	MT	18.97	24.00	24.00		
Edetsa	MT	18.97	24.00	24.00		
Egepsa	MT	18.97	24.00	24.00		
Electro Oriente	MT	18.97	38.79	38.79		
Electro Pangoa	MT	18.97	24.00	24.00		
Electro Sur Este	MT	18.97	52.75	52.75		
Electro Sur Medio	MT	18.97	36.99	36.99		
Electro Ucayali	MT	18.97	24.00	24.00		
Electrocentro	MT	18.97	24.00	24.00		
Electronorte	MT	18.97	23.42	23.42		
Emseusa	MT	18.97	18.65	18.65		
Hidrandina	MT	18.97	24.10	24.10		
Seal	MT	18.97	37.68	37.68		
Sersa	MT	18.97	41.61	41.61		

PPB	PEBP	PEBF	Potencia		Energía		Promedio	
			ctm. S/kW-mes	ctm. S/kW.h	ctm. S/kW-mes	ctm. S/kW.h	ctm. S/kW-mes	ctm. S/kW.h
31.40	11.60	9.91	31.40	10.25		15.71		
31.38	11.56	9.89	31.38	10.22		15.69		
31.41	11.91	10.13	31.41	10.49		15.96		
31.33	11.73	9.96	31.33	10.31		15.76		
31.22	11.55	9.83	31.22	10.18		15.61		
31.33	11.70	9.92	31.33	10.27		15.73		
31.32	11.74	9.94	31.32	10.30		15.75		
31.33	11.67	9.88	31.33	10.24		15.69		
31.29	11.57	9.80	31.29	10.15		15.60		
31.18	11.33	9.61	31.18	9.95		15.38		
31.18	11.31	9.60	31.18	9.94		15.37		
31.20	11.01	9.26	31.20	9.61		15.04		
31.20	10.99	9.26	31.20	9.61		15.04		
31.18	10.96	9.26	31.18	9.60		15.03		
31.22	10.95	9.21	31.22	9.55		14.99		
31.22	10.88	9.09	31.22	9.45		14.89		
31.23	10.87	9.08	31.23	9.43		14.87		
31.28	10.91	9.10	31.28	9.46		14.91		
31.24	10.76	9.04	31.24	9.38		14.82		
31.23	10.75	9.02	31.23	9.36		14.80		
31.23	10.82	9.11	31.23	9.45		14.89		
31.33	10.96	9.23	31.33	9.57		15.03		
31.57	11.19	9.41	31.57	9.77		15.26		
31.01	10.61	8.90	31.01	9.24		14.64		
31.08	10.71	8.96	31.08	9.31		14.72		
31.12	10.72	8.98	31.12	9.33		14.75		
31.07	10.68	8.95	31.07	9.30		14.71		
31.17	10.77	9.02	31.17	9.37		14.80		
31.24	10.86	9.08	31.24	9.44		14.88		
30.84	10.89	9.34	30.84	9.65		15.02		
31.20	10.79	9.08	31.20	9.42		14.85		
31.13	10.51	8.84	31.13	9.17		14.59		
31.08	10.39	8.73	31.08	9.06		14.47		
31.10	10.42	8.74	31.10	9.07		14.49		
31.10	10.40	8.74	31.10	9.07		14.48		
31.26	10.64	8.87	31.26	9.22		14.67		
31.37	12.57	10.79	31.37	11.14		16.61		
31.09	10.51	8.84	31.09	9.17		14.59		
31.09	10.61	8.91	31.09	9.25		14.66		
31.12	10.46	8.81	31.12	9.14		14.56		
31.18	10.73	8.92	31.18	9.28		14.71		
31.16	10.69	9.00	31.16	9.34		14.76		
31.13	10.69	8.99	31.13	9.33		14.75		
30.97	10.52	8.87	30.97	9.20		14.59		
31.01	10.52	8.87	31.01	9.20		14.60		
31.01	10.56	8.89	31.01	9.22		14.62		
31.12	10.73	8.99	31.12	9.34		14.76		
31.17	10.71	9.06	31.17	9.38		14.81		
31.14	10.81	9.05	31.14	9.40		14.82		
31.18	10.76	9.01	31.18	9.36		14.79		
31.07	10.62	8.94	31.07	9.28		14.69		
31.18	10.79	9.08	31.18	9.42		14.85		
31.32	10.81	9.08	31.32	9.42		14.87		
31.20	10.81	9.09	31.20	9.44		14.87		
31.24	10.81	9.09	31.24	9.44		14.88		
31.00	11.38	9.11	31.00	9.56		14.96		
31.30	11.73	9.40	31.30	9.87		15.32		
31.27	11.74	9.39	31.27	9.86		15.31		
31.38	11.79	9.56	31.38	10.01		15.47		
31.45	11.80	9.74	31.45	10.15		15.63		
31.28	11.60	9.60	31.28	10.00		15.45		
31.18	11.48	9.49	31.18	9.88		15.31		
30.78	11.54	9.53	30.78	9.93		15.29		
31.44	11.78	9.75	31.44	10.15		15.63		
31.53	11.92	9.85	31.53	10.26		15.75		
31.54	11.91	9.87	31.54	10.28		15.77		
31.48	11.84	9.83	31.48	10.23		15.71		
31.48	11.73	9.78	31.48	10.17		15.65		
31.54	11.79	9.83	31.54	10.22		15.71		
31.54	11.78	9.82	31.54	10.21		15.70		
31.57	11.48	9.49	31.57	9.88		15.38		
31.59	11.87	9.87	31.59	10.27		15.77		
31.63	11.90	9.88	31.63	10.28		15.79		
31.59	11.94	9.96	31.59	10.35		15.85		
31.59	11.95	9.97	31.59	10.36		15.86		
31.66	12.06	10.07	31.66	10.46		15.98		
31.66	12.05	10.03	31.66	10.43		15.95		
31.67	12.03	10.07	31.67	10.46		15.97		
31.65	11.93	10.05	31.65	10.43		15.94		
31.63	11.90	10.04	31.63	10.41		15.92		
31.63	12.01	10.00	31.63	10.40		15.91		
31.73	12.57	10.53	31.73	10.94		16.46		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	38.79	38.79	18.97	38.79		43.58		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	52.75	52.75	18.97	52.75		57.54		
18.97	36.99	36.99	18.97	36.99		41.78		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	24.00	24.00	18.97	24.00		28.79		
18.97	23.42	23.42	18.97	23.42		28.21		
18.97	18.65	18.65	18.97	18.65		23.44		
18.97	24.10	24.10	18.97	24.10		28.89		
18.97	37.68	37.68	18.97	37.68		42.47		
18.97	41.61	41.61	18.97	41.61		46.40		

**PRECIOS A NIVEL GENERACIÓN Y PRECIOS EFECTIVOS
ACTUALIZACIÓN AL 04 DE NOVIEMBRE DE 2009**

	TENSIÓN	PPM	PEMP	PEMF	PCSPT	CPSEE
	kV	S/./kW-mes	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h	S/./kW-mes	ctm. S/./kW.h
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL						
Zorritos	220	15.42	12.22	9.72	14.30	
Talara	220	15.40	12.18	9.71	14.30	
Piura Oeste	220	15.43	12.55	9.94	14.30	
Chiclayo Oeste	220	15.36	12.36	9.77	14.30	
Carhuauquero	220	15.26	12.17	9.65	14.30	
Guadalupe	220	15.35	12.33	9.73	14.30	
Guadalupe	60	15.34	12.36	9.75	14.30	
Cajamarca	220	15.35	12.29	9.69	14.30	
Trujillo Norte	220	15.32	12.19	9.61	14.30	
Chimbote 1	220	15.22	11.93	9.43	14.30	
Chimbote 1	138	15.22	11.92	9.42	14.30	
Paramonga Nueva	220	15.24	11.60	9.09	14.30	
Paramonga Nueva	138	15.24	11.58	9.09	14.30	
Paramonga Existente	138	15.22	11.55	9.09	14.30	
Huacho	220	15.26	11.54	9.03	14.30	
Zapallal	220	15.26	11.47	8.92	14.30	
Ventanilla	220	15.27	11.45	8.90	14.30	
Lima	220	15.31	11.50	8.93	14.30	
Cantera	220	15.27	11.35	8.86	14.30	
Chilca	220	15.27	11.33	8.85	14.30	
Independencia	220	15.27	11.41	8.94	14.30	
Ica	220	15.36	11.55	9.05	14.30	
Marcona	220	15.57	11.79	9.24	14.30	
Mantaro	220	15.07	11.18	8.73	14.30	
Huayucachi	220	15.13	11.28	8.79	14.30	
Pachachaca	220	15.16	11.29	8.81	14.30	
Huancavelica	220	15.12	11.25	8.79	14.30	
Callahuanca	220	15.21	11.35	8.85	14.30	
Cajamarquilla	220	15.27	11.44	8.91	14.30	
Huallanca	138	14.91	11.48	9.16	14.30	
Vizcarra	220	15.24	11.37	8.91	14.30	
Tingo María	220	15.17	11.08	8.67	14.30	
Aguaytia	220	15.13	10.94	8.56	14.30	
Aguaytia	60	15.14	10.97	8.58	14.30	
Aguaytia	22.9	15.14	10.96	8.57	14.30	
Pucallpa	138	15.29	11.22	8.70	14.30	
Pucallpa	60	15.38	11.23	8.71	14.30	1.91
Aucayacu	138	15.14	11.07	8.67	14.30	
Tocache	138	15.14	11.18	8.74	14.30	
Tingo María	138	15.16	11.02	8.65	14.30	
Huánuco	138	15.22	11.30	8.74	14.30	
Paragsha II	138	15.20	11.26	8.83	14.30	
Paragsha	220	15.17	11.26	8.82	14.30	
Yaupi	138	15.03	11.08	8.70	14.30	
Yuncan	138	15.07	11.08	8.70	14.30	
Yuncan	220	15.07	11.12	8.73	14.30	
Oroya Nueva	220	15.16	11.30	8.82	14.30	
Oroya Nueva	138	15.20	11.28	8.88	14.30	
Oroya Nueva	50	15.18	11.39	8.88	14.30	
Carhuamayo	138	15.22	11.34	8.84	14.30	
Carhuamayo Nueva	220	15.12	11.20	8.77	14.30	
Canpa	138	15.23	11.37	8.91	14.30	
Desierto	220	15.34	11.39	8.91	14.30	
Condorcocha	138	15.24	11.39	8.92	14.30	
Condorcocha	44	15.27	11.39	8.92	14.30	
Machupicchu	138	15.06	11.99	8.94	14.30	
Cachimayo	138	15.32	12.36	9.23	14.30	
Cusco	138	15.30	12.37	9.21	14.30	
Combasapa	138	15.40	12.42	9.38	14.30	
Tintaya	138	15.46	12.44	9.56	14.30	
Aysviri	138	15.31	12.22	9.42	14.30	
Azángaro	138	15.22	12.09	9.30	14.30	
San Gabán	138	14.86	12.16	9.35	14.30	
Julica	138	15.46	12.42	9.57	14.30	
Puno	138	15.53	12.55	9.67	14.30	
Puno	220	15.54	12.55	9.68	14.30	
Callalli	138	15.49	12.47	9.64	14.30	
Santuario	138	15.49	12.36	9.59	14.30	
Arequipa	138	15.54	12.42	9.64	14.30	
Socabaya	220	15.54	12.41	9.63	14.30	
Cerro Verde	138	15.56	12.09	9.30	14.30	
Repartición	138	15.59	12.51	9.68	14.30	
Mollendo	138	15.62	12.53	9.69	14.30	
Montalvo	220	15.59	12.59	9.77	14.30	
Montalvo	138	15.59	12.60	9.78	14.30	
Ilo ELP	138	15.66	12.70	9.87	14.30	
Botiflaca	138	15.66	12.70	9.84	14.30	
Toquepala	138	15.67	12.68	9.88	14.30	
Aricota	138	15.65	12.58	9.85	14.30	
Aricota	66	15.63	12.54	9.85	14.30	
Tacna (Los Héroes)	220	15.62	12.65	9.81	14.30	
Tacna (Los Héroes)	66	15.71	12.72	9.84	14.30	0.50
SISTEMAS AISLADOS						
Adinelsa	MT	18.97	21.86	21.86		
Chavimochic	MT	18.97	21.86	21.86		
Edelnor	MT	18.97	21.86	21.86		
Edelsa	MT	18.97	21.86	21.86		
Egepsa	MT	18.97	21.86	21.86		
Electro Oriente	MT	18.97	20.44	20.44		
Electro Pangoa	MT	18.97	21.86	21.86		
Electro Sur Este	MT	18.97	20.96	20.96		
Electro Sur Medio	MT	18.97	18.98	18.98		
Electro Ucayali	MT	18.97	21.86	21.86		
Electrocentro	MT	18.97	21.86	21.86		
Electronorte	MT	18.97	21.63	21.63		
Emseusa	MT	18.97	18.65	18.65		
Hidrandina	MT	18.97	21.86	21.86		
Seal	MT	18.97	21.61	21.61		
Sersa	MT	18.97	20.26	20.26		

	SINAC	Aislados
Factor de Carga	75.75%	55.00%
Estructura de Compra Hora Punta	19.91%	35.00%
Estructura de Compra Hora Fuera Punta	80.09%	65.00%

Precios en Barra Máximos a Nivel de Media Tensión, para tarifas a usuarios Final

(Artículo 10 de la Resolución OSINERGMIN N° 053-2009-OS/CD)

BARRA	TENSIÓN	PPM	PEMP	PEMF
	kV	S/./kW-mes	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h
Electro Sur Este	MT	18.97	52.75	52.75
Electrocentro	MT	18.97	24.00	24.00

PPB	PEBP	PEBF	Potencia	Energía	Promedio
S/./kW-mes	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h	ctm. S/./kW.h
29.72	12.22	9.72	29.72	10.22	15.39
29.70	12.18	9.71	29.70	10.20	15.37
29.73	12.55	9.94	29.73	10.46	15.64
29.66	12.36	9.77	29.66	10.29	15.45
29.56	12.17	9.65	29.56	10.15	15.30
29.65	12.33	9.73	29.65	10.25	15.41
29.64	12.36	9.75	29.64	10.27	15.43
29.65	12.29	9.69	29.65	10.21	15.37
29.62	12.19	9.61	29.62	10.12	15.28
29.52	11.93	9.43	29.52	9.93	15.07
29.52	11.92	9.42	29.52	9.92	15.06
29.54	11.60	9.09	29.54	9.59	14.73
29.54	11.58	9.09	29.54	9.59	14.73
29.52	11.55	9.09	29.52	9.58	14.72
29.56	11.54	9.03	29.56	9.53	14.68
29.56	11.47	8.92	29.56	9.43	14.58
29.57	11.45	8.90	29.57	9.41	14.56
29.61	11.50	8.93	29.61	9.44	14.60
29.57	11.35	8.86	29.57	9.36	14.51
29.57	11.33	8.85	29.57	9.34	14.49
29.57	11.41	8.94	29.57	9.43	14.58
29.66	11.55	9.05	29.66	9.55	14.71
29.87	11.79	9.24	29.87	9.75	14.95
29.37	11.18	8.73	29.37	9.22	14.33
29.43	11.28	8.79	29.43	9.29	14.41
29.46	11.29	8.81	29.46	9.30	14.43
29.42	11.25	8.79	29.42	9.28	14.40
29.51	11.35	8.85	29.51	9.35	14.49
29.57	11.44	8.91	29.57	9.41	14.56
29.21	11.48	9.16	29.21	9.62	14.71
29.54	11.37	8.91	29.54	9.40	14.54
29.47	11.08	8.67	29.47	9.15	14.28
29.43	10.94	8.56	29.43	9.03	14.16
29.44	10.97	8.58	29.44	9.06	14.18
29.44	10.96	8.57	29.44	9.05	14.17
29.59	11.22	8.70	29.59	9.20	14.35
29.68	13.14	10.62	29.68	11.12	16.29
29.44	11.07	8.67	29.44	9.15	14.27
29.44	11.18	8.74	29.44	9.23	14.35
29.46	11.02	8.65	29.46	9.12	14.25
29.52	11.30	8.74	29.52	9.25	14.39
29.50	11.26	8.83	29.50	9.31	14.45
29.47	11.26	8.82	29.47	9.31	14.44
29.33	11.08	8.70	29.33	9.17	14.28
29.37	11.08	8.70	29.37	9.17	14.29
29.37	11.12	8.73	29.37	9.21	14.32
29.46	11.30	8.82	29.46	9.31	14.44
29.50	11.28	8.88	29.50	9.36	14.50
29.48	11.39	8.88	29.48	9.38	14.51
29.52	11.34	8.84	29.52	9.34	14.48
29.42	11.20	8.77	29.42	9.25	14.38
29.53	11.37	8.91	29.53	9.40	14.54
29.64	11.39	8.91	29.64	9.40	14.57
29.54	11.39	8.92	29.54	9.41	14.56
29.57	11.39	8.92	29.57	9.41	14.56
29.36	11.99	8.94	29.36	9.55	14.66
29.62	12.36	9.23	29.62	9.85	15.01
29.60	12.37	9.21	29.60	9.84	14.99
29.70	12.42	9.38	29.70	9.99	15.16
29.76	12.44	9.56	29.76	10.13	15.32
29.61	12.22	9.42	29.61	9.98	15.13
29.52	12.09	9.30	29.52	9.86	15.00
29.16	12.16	9.35	29.16	9.91	14.99
29.76	12.42	9.57	29.76	10.14	15.32
29.83	12.55	9.67	29.83	10.24	15.44
29.84	12.55	9.68	29.84	10.25	15.45
29.79	12.47	9.64	29.79	10.20	15.39
29.79	12.36	9.59	29.79	10.14	15.33
29.84	12.42	9.64	29.84	10.19	15.39
29.84	12.41	9.63	29.84	10.18	15.38
29.86	12.09	9.30	29.86	9.86	15.06
29.89	12.51	9.68	29.89	10.24	15.45
29.92	12.53	9.69	29.92	10.26	15.47
29.89	12.59	9.77	29.89	10.33	15.54
29.89	12.60	9.78	29.89	10.34	15.55
29.96	12.70	9.87	29.96	10.43	15.65
29.96	12.70	9.84	29.96	10.41	15.63
29.97	12.68	9.88	29.97	10.44	15.66
29.95	12.58	9.85	29.95	10.39	15.61
29.93	12.54	9.85	29.93	10.39	15.60
29.92	12.65	9.81	29.92	10.38	15.59
30.01	13.22	10.34	30.01	10.91	16.14

18.97	21.86	21.86	18.97	21.86	26.65
18.97	21.86	21.86	18.97	21.86	26.65

PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

Resoluciones OSINERGMIN N° 053-2009-OS/CD, 184-2009-OS/CD, 279-2009-OS/CD

ACTUALIZADO AL - 04 / NOV /2009

Sistema de Transmisión	PCSPT (S/.kW-mes)		
	Base	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP	1.700	0.9260	1.57
SPT de San Gabán	0.010	0.9647	0.01
SPT de Antamina	0.010	0.9614	0.01
SPT Eteselva	0.170	0.9105	0.15
SPT de Redesur	0.790	0.9450	0.75
SPT de Transmantaro	1.940	0.9450	1.83
SPT de ISA	0.560	0.9450	0.53
GRP TGP, GRP-GNLC, CU compensacion por transporte de GN para Generación Eléctrica	0.680	0.9450	0.64
CVOA-CMg	3.350	2.4090	8.07
CVOA-RSC	3.870	0.0000	0.00
CU por generacion adicional	0.820	0.7073	0.58
CU compensacion por seguridad de suministro	0.000	-	0.16
	13.900		14.30

Calculo del CUCSS1

FAPPM
AL 04 / NOV /2009
0.953400
DP
MW
445.995000
FA
0.164557
CUCSS1
0.160000

PEAJE TOTAL ACUMULADO EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (ctm. S/./kWh)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD

ACTUALIZADO AL 04 / NOV /2009

Área Demanda	Base	FA	Actualizado	DISTRIBUIDORAS	GENERADORAS
1	1.1954	0.9396	1.1232	ADIL, ELNO	ELP, REP
2	1.778	0.9518	1.6923	ADIL, ELN	REP, DEPO
3	1.0618	0.9455	1.0039	CHAV, ELNM	ETEN, REP
4	4.6643	0.9467	4.4157	ELOR	GSMA
5	2.1623	0.9461	2.0458	ADIL, ELC, ELP	REP, CAND, CONE, ELAN
6	1.2289	0.9396	1.1547	ADIL, EDLN, ELNM	REP, CAHU
7	1.3704	0.941	1.2895	EDCA, LDS	REP
8	2.0295	0.9388	1.9053	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	ISA, REP
9	1.3045	0.9435	1.2308	ELS, SEAL	CONE, EGAS, REP
10	1.6647	0.9447	1.5726	ELSE	EGEM, REP
11	1.7064	0.9512	1.6231	ELPU	REP
12	1.1435	0.927	1.0600	ELS	ENER, SOUT
13	1.0654	0.9471	1.0090	ELS	EGES
14	0.8695	0.9506	0.8265	ELUC	
15	0.0625	0.9267	0.0579		REP

PEAJE TOTAL POR ÁREA DE DEMANDA (CPSEE - ctm. S/./kW.h)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD

ACTUALIZADO AL 04 / NOV /2009

Titular de Transmisión/Barra-Tensión/Sistemas Eléctricos[1]/Instalaciones	Base	FA	Actualizado
REDESUR/Tacna (Los Héroes)-66/Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata/SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	0.5419	0.9193	0.498169
ISA-PERÚ/Pucallpa-60/Pucallpa, Campo Verde/SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR [2]	2.0780	0.9193	1.910305

1] El cargo CPSEE se aplica únicamente a los sistemas eléctricos indicados y no a toda el Área de Demanda en la que se encuentran.

[2] Los cargos correspondientes a estas instalaciones son el resultado de la liquidación anual de los respectivos contratos BOOT.

Anexo 6 (Factores de Expansión de Pérdidas Medias)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD modificado por R.279-2009

Área de Demanda	FPMdP	FPMdE
1	1.0277	1.0261
2	1.0303	1.0262
3	1.0231	1.0187
4	1.0163	1.0108
5	1.0248	1.0224
6	1.0224	1.0196
7	1.0266	1.027
8	1.0358	1.0345
9	1.0327	1.0292
10	1.0139	1.0127
11	1.0267	1.0166
12	1.004	1.0043
13	1.0275	1.0179
14	1.0148	1.0121