

PRECIOS EN BARRA EN SUBESTACIONES BASE **ACTUALIZACIÓN AL 4 DE ENERO DE 2011**

	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	16.50	10.94	8.97	10.08	
Talara	220	16.50	10.91	8.94	10.08	
Piura Oeste	220	16.50	11.10	9.08	10.08	
Chiclayo Oeste	220	16.50	10.89	8.85	10.08	
Carhuauero	220	16.50	10.71	8.71	10.08	
Guadalupe	220	16.50	10.82	8.78	10.08	
Guadalupe	60	16.50	10.85	8.80	10.08	
Cajamarca	220	16.50	10.67	8.66	10.08	
Trujillo Norte	220	16.50	10.67	8.66	10.08	
Chimbote 1	220	16.50	10.49	8.52	10.08	
Chimbote 1	138	16.50	10.49	8.50	10.08	
Paramonga Nueva	220	16.50	10.20	8.23	10.08	
Paramonga Nueva	138	16.50	10.18	8.23	10.08	
Paramonga Existente	138	16.50	10.15	8.22	10.08	
Huacho	220	16.50	10.12	8.14	10.08	
Zapallal	220	16.50	9.96	7.99	10.08	
Ventanilla	220	16.50	9.95	7.98	10.08	
Lima (1)	220	16.50	9.97	8.00	10.08	
Cantera	220	16.50	9.96	8.00	10.08	
Chilca	220	16.50	9.86	7.92	10.08	
Independencia	220	16.50	9.98	8.07	10.08	
Ica	220	16.50	10.09	8.15	10.08	
Marcona	220	16.50	12.40	12.16	10.08	
Mantaro	220	16.50	9.77	7.86	10.08	
Huayucachi	220	16.50	9.84	7.91	10.08	
Pachachaca	220	16.50	9.84	7.90	10.08	
Huancavelica	220	16.50	9.83	7.93	10.08	
Callahuanca	220	16.50	9.88	7.93	10.08	
Cajamarquilla	220	16.50	9.95	8.00	10.08	
Huallanca	138	16.50	10.18	8.26	10.08	
Vizcarra	220	16.50	10.20	8.20	10.08	
Tingo María	220	16.50	10.00	8.01	10.08	
Aquaytia	220	16.50	9.89	7.91	10.08	
Aquaytia	138	16.50	9.91	7.93	10.08	
Aquaytia	22,9	16.50	9.90	7.92	10.08	
Pucallpa	138	16.50	10.16	8.05	10.08	1.74
Pucallpa	60	16.50	10.18	8.06	10.08	
Aucayacu	138	16.50	10.08	8.04	10.08	
Tocache	138	16.50	10.17	8.07	10.08	
Tingo María	138	16.50	10.04	8.03	10.08	
Huánuco	138	16.50	10.24	8.19	10.08	
Paragsha II	138	16.50	10.28	8.28	10.08	
Paragsha	220	16.50	10.16	8.17	10.08	
Yauri	138	16.50	10.00	8.06	10.08	
Yuncán	138	16.50	10.00	8.06	10.08	
Yuncán	220	16.50	10.04	8.08	10.08	
Oroya Nueva	220	16.50	9.85	7.92	10.08	
Oroya Nueva	138	16.50	11.09	8.92	10.08	
Oroya Nueva	50	16.50	11.37	9.12	10.08	
Carhuamayo	138	16.50	10.36	8.35	10.08	
Carhuamayo Nueva	220	16.50	10.11	8.13	10.08	
Caripa	138	16.50	10.94	8.82	10.08	
Desierto	220	16.50	9.95	8.02	10.08	
Condorcocha	138	16.50	10.98	8.85	10.08	
Condorcocha	44	16.50	10.98	8.85	10.08	
Machupicchu	138	16.50	10.77	8.16	10.08	
Cachimayo	138	16.50	11.13	8.43	10.08	
Cusco (2)	138	16.50	11.16	8.45	10.08	
Combapata	138	16.50	11.25	8.78	10.08	
Tintaya	138	16.50	11.32	8.97	10.08	
Ayaviri	138	16.50	11.14	8.80	10.08	
Azángaro	138	16.50	10.98	8.70	10.08	
San Gabán	138	16.50	11.05	8.75	10.08	
Mazuco	138	16.50	11.09	8.77	10.08	
Puerto Maldonado	138	16.50	11.16	8.81	10.08	
Juliacá	138	16.50	11.15	8.91	10.08	
Puno	138	16.50	11.20	8.98	10.08	
Puno	220	16.50	11.18	8.91	10.08	
Callalli	138	16.50	11.17	8.91	10.08	
Santuario	138	16.50	10.95	8.78	10.08	
Arequipa (3)	138	16.50	11.01	8.81	10.08	
Socabaya	220	16.50	11.00	8.81	10.08	
Cerro Verde	138	16.50	11.28	9.06	10.08	
Repartición	138	16.50	11.03	8.82	10.08	
Mollendo	138	16.50	11.04	8.84	10.08	
Montalvo	220	16.50	11.16	8.95	10.08	
Montalvo	138	16.50	11.16	8.96	10.08	
Ilo ELP	138	16.50	11.26	9.05	10.08	
Botiflaca	138	16.50	11.23	9.01	10.08	
Toquepala	138	16.50	11.25	9.04	10.08	
Ancota	138	16.50	11.16	9.02	10.08	
Ancota	66	16.50	11.13	9.01	10.08	0.45
Tacna (Los Héroes)	220	16.50	11.22	8.98	10.08	
Tacna (Los Héroes)	66	16.50	11.28	9.00	10.08	0.45
SISTEMAS AISLADOS						
Adneta	MT	17.88	23.32	23.32		
Chavimochic	MT	17.88	23.32	23.32		
Edelnor	MT	17.88	23.32	23.32		
Edelsa	MT	17.88	23.32	23.32		
Egepsa	MT	17.88	23.32	23.32		
Electro Oriente	MT	17.88	40.87	40.87		
Electro Pangos	MT	17.88	23.32	23.32		
Electro Sur Este	MT	17.88	63.30	63.30		
Electro Ucayali	MT	17.88	23.32	23.32		
Electrocentro	MT	17.88	23.32	23.32		
Electronorte	MT	17.88	23.32	23.32		
Hidrandina	MT	17.88	23.53	23.53		
Seal	MT	17.88	44.05	44.05		

PPB	PEBP	PEBF	Potencia	Energia	Promedio
S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h
26.58	10.94	8.97	26.58	9.36	13.99
26.58	10.91	8.94	26.58	9.33	13.96
26.58	11.10	9.08	26.58	9.48	14.11
26.58	10.89	8.85	26.58	9.26	13.89
26.58	10.71	8.71	26.58	9.11	13.74
26.58	10.82	8.78	26.58	9.19	13.82
26.58	10.85	8.80	26.58	9.21	13.84
26.58	10.67	8.66	26.58	9.06	13.69
26.58	10.67	8.66	26.58	9.06	13.69
26.58	10.49	8.52	26.58	8.91	13.54
26.58	10.49	8.50	26.58	8.90	13.53
26.58	10.20	8.23	26.58	8.62	13.25
26.58	10.18	8.23	26.58	8.62	13.25
26.58	10.15	8.22	26.58	8.60	13.23
26.58	10.12	8.14	26.58	8.53	13.16
26.58	9.96	7.99	26.58	8.38	13.01
26.58	9.95	7.98	26.58	8.37	13.00
26.58	9.97	8.00	26.58	8.39	13.02
26.58	9.96	8.00	26.58	8.39	13.02
26.58	9.86	7.92	26.58	8.31	12.94
26.58	9.98	8.07	26.58	8.45	13.08
26.58	10.09	8.15	26.58	8.54	13.17
26.58	12.40	12.16	26.58	12.21	16.84
26.58	9.77	7.86	26.58	8.24	12.87
26.58	9.84	7.91	26.58	8.29	12.92
26.58	9.84	7.90	26.58	8.29	12.92
26.58	9.83	7.93	26.58	8.31	12.94
26.58	9.88	7.93	26.58	8.32	12.95
26.58	9.95	8.00	26.58	8.39	13.02
26.58	10.18	8.26	26.58	8.64	13.27
26.58	10.20	8.20	26.58	8.60	13.23
26.58	10.00	8.01	26.58	8.41	13.04
26.58	9.89	7.91	26.58	8.30	12.93
26.58	9.91	7.93	26.58	8.32	12.95
26.58	9.90	7.92	26.58	8.31	12.94
26.58	10.16	8.05	26.58	8.47	13.10
26.58	11.92	9.80	26.58	10.22	14.85
26.58	10.08	8.04	26.58	8.45	13.08
26.58	10.17	8.07	26.58	8.49	13.12
26.58	10.04	8.03	26.58	8.43	13.06
26.58	10.24	8.19	26.58	8.60	13.23
26.58	10.28	8.28	26.58	8.68	13.31
26.58	10.16	8.17	26.58	8.57	13.20
26.58	10.00	8.06	26.58	8.45	13.08
26.58	10.00	8.06	26.58	8.45	13.08
26.58	10.04	8.08	26.58	8.47	13.10
26.58	9.85	7.92	26.58	8.30	12.93
26.58	11.09	8.92	26.58	9.35	13.98
26.58	11.37	9.12	26.58	9.57	14.20
26.58	10.36	8.35	26.58	8.75	13.38
26.58	10.11	8.13	26.58	8.52	13.15
26.58	10.94	8.82	26.58	9.24	13.87
26.58	9.95	8.02	26.58	8.40	13.03
26.58	10.98	8.85	26.58	9.27	13.90
26.58	10.98	8.85	26.58	9.27	13.90
26.58	10.77	8.16	26.58	8.68	13.31
26.58	11.13	8.43	26.58	8.97	13.60
26.58	11.16	8.45	26.58	8.99	13.62
26.58	11.25	8.78	26.58	9.27	13.90
26.58	11.32	8.97	26.58	9.44	14.07
26.58	11.14	8.80	26.58	9.27	13.89
26.58	10.98	8.70	26.58	9.15	13.78
26.58	11.05	8.75	26.58	9.21	13.84
26.58	11.09	8.77	26.58	9.23	13.86
26.58	11.16	8.81	26.58	9.28	13.91
26.58	11.15	8.91	26.58	9.36	13.98
26.58	11.20	8.98	26.58	9.42	14.05
26.58	11.18	8.91	26.58	9.36	13.99
26.58	11.17	8.91	26.58	9.36	13.99
26.58	10.95	8.78	26.58	9.21	13.84
26.58	11.01	8.81	26.58	9.25	13.88
26.58	11.00	8.81	26.58	9.25	13.87
26.58	11.28	9.06	26.58	9.50	14.13
26.58	11.03	8.82	26.58	9.26	13.89
26.58	11.04	8.84	26.58	9.28	13.91
26.58	11.16	8.95	26.58	9.39	14.02
26.58	11.16	8.96	26.58	9.40	14.03
26.58	11.26	9.05	26.58	9.49	14.12
26.58	11.23	9.01	26.58	9.45	14.08
26.58	11.25	9.04	26.58	9.48	14.11
26.58	11.16	9.02	26.58	9.45	14.07
26.58	11.58	9.46	26.58	9.88	14.51
26.58	11.22	8.98	26.58	9.43	14.05
26.58	11.73	9.45	26.58	9.90	14.53
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	40.87	40.87	17.88	40.87	45.39
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	63.30	63.30	17.88	63.30	67.82
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	23.32	17.88	23.32	27.84
17.88	23.32	2			

PRECIOS A NIVEL GENERACIÓN Y PRECIOS EFECTIVOS ACTUALIZACIÓN AL 4 DE ENERO DE 2011

	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	16.78	13.84	10.91	10.08	
Talara	220	16.78	13.79	10.89	10.08	
Piura Oeste	220	16.78	14.04	11.05	10.08	
Chiclayo Oeste	220	16.78	13.77	10.78	10.08	
Carhuauquero	220	16.78	13.54	10.60	10.08	
Guadalupe	220	16.78	13.68	10.69	10.08	
Guadalupe	60	16.78	13.72	10.72	10.08	
Cajamarca	220	16.78	13.50	10.54	10.08	
Trujillo Norte	220	16.78	13.50	10.55	10.08	
Chimbote 1	220	16.78	13.26	10.37	10.08	
Chimbote 1	138	16.78	13.27	10.34	10.08	
Paramonga Nueva	220	16.78	12.88	10.02	10.08	
Paramonga Nueva	138	16.78	12.87	10.02	10.08	
Paramonga Existente	138	16.78	12.83	10.01	10.08	
Huacho	220	16.78	12.78	9.91	10.08	
Zapallar	220	16.78	12.60	9.73	10.08	
Ventanilla	220	16.78	12.59	9.72	10.08	
Lima	220	16.78	12.62	9.73	10.08	
Cantera	220	16.78	12.60	9.74	10.08	
Chilca	220	16.78	12.48	9.65	10.08	
Independencia	220	16.78	12.63	9.83	10.08	
Ica	220	16.78	12.76	9.93	10.08	
Marcona	220	16.78	15.67	14.79	10.08	
Mantaro	220	16.78	12.36	9.57	10.08	
Huayucachi	220	16.78	12.44	9.62	10.08	
Pachachaca	220	16.78	12.44	9.61	10.08	
Huancavelica	220	16.78	12.43	9.65	10.08	
Callahuanca	220	16.78	12.50	9.66	10.08	
Cajamarquilla	220	16.78	12.59	9.73	10.08	
Huallanca	138	16.78	12.87	10.06	10.08	
Vizcarra	220	16.78	12.88	9.99	10.08	
Tingo María	220	16.78	12.65	9.76	10.08	
Aguaytía	220	16.78	12.50	9.64	10.08	
Aguaytía	60	16.78	12.54	9.66	10.08	
Aguaytía	22.9	16.78	12.52	9.65	10.08	
Pucallpa	138	16.78	12.85	9.80	10.08	
Pucallpa	60	16.78	12.86	9.81	10.08	1.74
Aucayacu	138	16.78	12.75	9.79	10.08	
Tocache	138	16.78	12.85	9.83	10.08	
Tingo María	138	16.78	12.71	9.78	10.08	
Huánuco	138	16.78	12.95	9.98	10.08	
Paragsha II	138	16.78	12.99	10.07	10.08	
Paragsha	220	16.78	12.85	9.95	10.08	
Yaupi	138	16.78	12.65	9.81	10.08	
Yuncan	138	16.78	12.65	9.81	10.08	
Yuncan	220	16.78	12.70	9.84	10.08	
Oroya Nueva	220	16.78	12.46	9.65	10.08	
Oroya Nueva	138	16.78	14.02	10.85	10.08	
Oroya Nueva	50	16.78	14.38	11.11	10.08	
Carhuamayay	138	16.78	13.10	10.16	10.08	
Carhuamayay Nueva	220	16.78	12.77	9.90	10.08	
Caripa	138	16.78	13.83	10.74	10.08	
Desierto	220	16.78	12.59	9.77	10.08	
Condorcocha	138	16.78	13.87	10.78	10.08	
Condorcocha	44	16.78	13.87	10.78	10.08	
Machupicchu	138	16.78	13.62	9.94	10.08	
Cachimayo	138	16.78	14.08	10.26	10.08	
Cusco	138	16.78	14.11	10.27	10.08	
Combapata	138	16.78	14.22	10.70	10.08	
Tintaya	138	16.78	14.32	10.91	10.08	
Ayaviri	138	16.78	14.09	10.72	10.08	
Azángaro	138	16.78	13.88	10.60	10.08	
San Gaban	138	16.78	13.97	10.66	10.08	
Mazuco	138	16.78	14.02	10.68	10.08	
Puerto Maldonado	138	16.78	14.11	10.72	10.08	
Juliacca	138	16.78	14.10	10.84	10.08	
Puno	138	16.78	14.16	10.92	10.08	
Puno	220	16.78	14.13	10.84	10.08	
Callalli	138	16.78	14.13	10.84	10.08	
Santuario	138	16.78	13.84	10.69	10.08	
Arequipa	138	16.78	13.92	10.73	10.08	
Socabaya	220	16.78	13.90	10.72	10.08	
Cerro Verde	138	16.78	14.27	11.02	10.08	
Repartición	138	16.78	13.95	10.74	10.08	
Mollendo	138	16.78	13.96	10.75	10.08	
Montalvo	220	16.78	14.11	10.89	10.08	
Montalvo	138	16.78	14.11	10.90	10.08	
Ilo ELP	138	16.78	14.23	11.02	10.08	
Botiflaca	138	16.78	14.20	10.96	10.08	
Toquepala	138	16.78	14.22	11.01	10.08	
Aricota	138	16.78	14.11	10.97	10.08	
Aricota	66	16.78	14.07	10.96	10.08	0.45
Tacna (Los Héroes)	220	16.78	14.19	10.93	10.08	
Tacna (Los Héroes)	66	16.78	14.27	10.95	10.08	0.45
SISTEMAS AISLADOS						
Adinelsa	MT	18.35	16.78	16.78		
Chavimochic	MT	18.35	16.78	16.78		
Edelnor	MT	18.35	16.78	16.78		
Edelsa	MT	18.35	16.78	16.78		
Egepsa	MT	18.35	16.78	16.78		
Electro Oriente	MT	23.66	28.07	28.07		
Electro Pangoa	MT	18.35	16.78	16.78		
Electro Sur Este	MT	22.23	18.63	18.63		
Electro Ucayali	MT	18.35	16.78	16.78		
Electrocentro	MT	18.35	16.78	16.78		
Electronorte	MT	18.35	16.78	16.78		
Hidrandina	MT	18.38	16.75	16.75		
Seal	MT	20.92	16.57	16.57		

	SINAC	Análisis
Factor de Carga	75.73%	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 9 de la Resolución OSINERGMIN N° 079-2010-OS/CD)

BARRA	TENSIÓN kV	PPM S./kW-mes	PEMP ctm. S./kW.h	PEMF ctm. S./kW.h
Electro Sur Este	MT	17.88	63.30	63.30
Electrocentro	MT	17.88	23.32	23.32

PPB	PEBP	PEBF	Potencia	Energia	Promedio
S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h
26.86	13.84	10.91	26.86	11.49	16.17
26.86	13.79	10.89	26.86	11.47	16.15
26.86	14.04	11.05	26.86	11.65	16.32
26.86	13.77	10.78	26.86	11.38	16.05
26.86	13.54	10.60	26.86	11.19	15.86
26.86	13.68	10.69	26.86	11.29	15.96
26.86	13.72	10.72	26.86	11.32	15.99
26.86	13.50	10.54	26.86	11.13	15.81
26.86	13.50	10.55	26.86	11.14	15.81
26.86	13.26	10.37	26.86	10.95	15.62
26.86	13.27	10.34	26.86	10.92	15.60
26.86	12.88	10.02	26.86	10.59	15.27
26.86	12.87	10.02	26.86	10.59	15.27
26.86	12.83	10.01	26.86	10.57	15.25
26.86	12.78	9.91	26.86	10.48	15.16
26.86	12.60	9.73	26.86	10.30	14.98
26.86	12.59	9.72	26.86	10.29	14.97
26.86	12.62	9.73	26.86	10.31	14.98
26.86	12.60	9.74	26.86	10.31	14.99
26.86	12.48	9.65	26.86	10.21	14.89
26.86	12.63	9.83	26.86	10.39	15.07
26.86	12.76	9.93	26.86	10.49	15.17
26.86	15.67	14.79	26.86	14.97	19.64
26.86	12.36	9.57	26.86	10.13	14.80
26.86	12.44	9.62	26.86	10.18	14.86
26.86	12.44	9.61	26.86	10.17	14.85
26.86	12.43	9.65	26.86	10.20	14.88
26.86	12.50	9.66	26.86	10.23	14.90
26.86	12.59	9.73	26.86	10.30	14.98
26.86	12.87	10.06	26.86	10.62	15.30
26.86	12.88	9.99	26.86	10.57	15.24
26.86	12.65	9.76	26.86	10.34	15.01
26.86	12.50	9.64	26.86	10.21	14.89
26.86	12.54	9.66	26.86	10.23	14.91
26.86	12.52	9.65	26.86	10.22	14.90
26.86	12.85	9.80	26.86	10.41	15.08
26.86	14.60	11.55	26.86	12.16	16.84
26.86	12.75	9.79	26.86	10.38	15.06
26.86	12.85	9.83	26.86	10.43	15.11
26.86	12.71	9.78	26.86	10.36	15.04
26.86	12.95	9.98	26.86	10.57	15.25
26.86	12.99	10.07	26.86	10.65	15.33
26.86	12.85	9.95	26.86	10.53	15.21
26.86	12.65	9.81	26.86	10.38	15.05
26.86	12.65	9.81	26.86	10.38	15.05
26.86	12.70	9.84	26.86	10.41	15.09
26.86	12.46	9.65	26.86	10.21	14.89
26.86	14.02	10.85	26.86	11.48	16.16
26.86	14.38	11.11	26.86	11.76	16.44
26.86	13.10	10.16	26.86	10.75	15.42
26.86	12.77	9.90	26.86	10.47	15.15
26.86	13.83	10.74	26.86	11.36	16.03
26.86	12.59	9.77	26.86	10.33	15.01
26.86	13.87	10.78	26.86	11.40	16.07
26.86	13.87	10.78	26.86	11.40	16.07
26.86	13.62	9.94	26.86	10.67	15.35
26.86	14.08	10.26	26.86	11.02	15.70
26.86	14.11	10.27	26.86	11.03	15.71
26.86	14.22	10.70	26.86	11.40	16.08
26.86	14.32	10.91	26.86	11.59	16.27
26.86	14.09	10.72	26.86	11.39	16.07
26.86	13.88	10.60	26.86	11.25	15.93
26.86	13.97	10.66	26.86	11.32	16.00
26.86	14.02	10.68	26.86	11.34	16.02
26.86	14.11	10.72	26.86	11.39	16.07
26.86	14.10	10.84	26.86	11.49	16.17
26.86	14.16	10.92	26.86	11.56	16.24
26.86	14.13	10.84	26.86	11.49	16.17
26.86	14.13	10.84	26.86	11.49	16.17
26.86	13.84	10.69	26.86	11.32	15.99
26.86	13.92	10.73	26.86	11.37	16.04
26.86	13.90	10.72	26.86	11.35	16.03
26.86	14.27	11.02	26.86	11.67	16.34
26.86	13.95	10.74	26.86	11.38	16.06
26.86	13.96	10.75	26.86	11.39	16.07
26.86	14.11	10.89	26.86	11.53	16.21
26.86	14.11	10.90	26.86	11.54	16.22
26.86	14.23	11.02	26.86	11.66	16.34
26.86	14.20	10.96	26.86	11.60	16.28
26.86	14.22	11.01	26.86	11.65	16.33
26.86	14.11	10.97	26.86	11.60	16.27
26.86	14.52	11.41	26.86	12.03	16.70
26.86	14.19	10.93	26.86	11.58	16.26
26.86	14.72	11.40	26.86	12.06	16.73
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
23.66	28.07	28.07	23.66	28.07	34.04
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
22.23	18.63	18.63	22.23	18.63	24.24
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
18.35	16.78	16.78	18.35	16.78	21.41
18.38	16.75	16.75	18.38	16.75	21.39
20.92	16.57	16.57	20.92	16.57	21.85

PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
Resoluciones OSINERGMIN N° 079-2010-OS/CD, 099-2010-OS/CD, Y 146-2010-OS/CD

ACTUALIZADO AL - 04 / ENE 2011

Sistema de Transmisión	PCSPT (S./kW-mes)		
	Base	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP	0.91	0.9937	0.90
SPT de San Gabán	0.01	1.0038	0.01
SPT de Antasma	0.01	1.0024	0.01
SPT de El Estero	0.16	1.0148	0.16
SPT de Requena	0.66	0.9937	0.66
SPT de Transmisionero	1.66	0.9937	1.66
SPT de ISA	0.50	0.9937	0.50
Cargo por Garantía por Red Principal TGP	0.00	0.9937	0.00
Cargo por Garantía por Red Principal GNLIC	0.00	0.9937	0.00
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro	0.16	1.2240	0.20
Cargo Unitario por Compensación por Transporte de Gas Natural para Generación Eléctrica	0.00	1.0000	0.00
Cargo Unitario por CVGA-CMG	7.47	0.7039	5.26
Cargo Unitario por CVGA-RSC	0.00	0.0000	0.00
Cargo por Prima	Cooperación Paramotora		
	C.H. Santa Cruz	0.04	1.5000
	C.H. Potosí 2	0.07	1.0000
	C.H. Cartaguzero IV	0.05	5.0000
	C.H. Cacha Brava	0.03	1.6670
	C.H. Rancagua	0.03	0.3333
	C.H. La Joya	0.05	0.0000
Cargo Unitario por Generación Usuarios Regulados	0.01	17.0000	0.17
	11.920		10.080

PEAJE TOTAL ACUMULADO EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (cm. S./kW/h)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD modificado por R.279-2009 - Cuadro 4.1

ACTUALIZADO AL - 04 / ENE 2011

Área Demanda	Base	FA	Actualizado	DISTRIBUIDORAS	GENERADORAS
1	1.1954	1.1960	1.1960	ADIL ELDO	ELC, REP
2	1.778	1.7483	1.7483	ADIL ELN	REP, DEPO
3	1.0010	1.0089	1.0089	CHAU, ELNM	ETEN, REP
4	4.6643	4.5440	4.5440	ELOR	GSMA
5	2.1623	2.0276	2.0276	ADIL-ELC, ELP	REP, CAND, CONE, ELAN
6	1.2289	1.1924	1.1924	ADIL, EDUN, ELNM	REP, CAHU
7	1.3704	2.0302	2.0302	EDCA, LUS	REP
8	2.029	1.9753	1.9753	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	ISA, REP
9	1.3045	1.2692	1.2692	ELS, SEAL	CONE, EGAS, REP
10	1.6647	1.6189	1.6189	ETSE	EGEM, REP
11	1.7064	1.6736	1.6736	ELSPJ	REP
12	1.1435	1.0865	1.0865	ELS	ENER, SOUT
13	1.0954	1.0408	1.0408	ELS	EGES
14	0.8695	0.8598	0.8598	ELUC	REP
15	0.0625	0.0598	0.0598		

Área de Demanda	Título	Acumulado en MT Ccm. S./kW/h	Factor de Actualización	Acumulado MT Actualizado
1	ADINELSA	0.0999	0.9754	0.0974
	ELECTRONOROESTE	0.9968	0.9754	0.9723
	ELECTROPERU	0.0131	0.9754	0.0128
	REP	0.0866	0.9754	0.0826
	TOTAL ÁREA			1.1690
2	ADINELSA	0.2877	0.9833	0.2829
	DEPOLTI	0.3351	0.9833	0.3295
	ELECTRONORTE	1.1204	0.9833	1.1115
	REP	0.0248	0.9833	0.0244
	TOTAL ÁREA			1.7483
3	CHAWMACHIC	0.0965	0.9766	0.0943
	ETENORTE	0.0386	0.9766	0.0377
	HIDRANDINA	1.0075	0.9766	0.9839
	REP	0.0092	0.9766	0.0090
	TOTAL ÁREA			1.0369
4	ELECTRO ORIENTE	4.1721	0.9742	4.0646
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.4922	0.9742	0.4795
	TOTAL ÁREA			4.5440
5	ADINELSA	0.0571	0.9701	0.0554
	CEMENTO ANDINO	0.0093	0.9701	0.0090
	CONENHUA	0.0262	0.9701	0.0254
	ELECTRONANDES	0.7649	0.9701	0.7420
	ELECTROCENTRO	1.2850	0.9701	1.2466
6	ELECTROPERU	0.0071	0.9701	0.0069
	REP	0.0127	0.9701	0.0123
	TOTAL ÁREA			2.0976
7	ADINELSA	0.0012	0.9645	0.0012
	CAHUA	0.0108	0.9645	0.0104
	EDELNOR	1.1939	0.9645	1.1515
	HIDRANDINA	0.0030	0.9645	0.0029
	REP	0.0130	0.9645	0.0125
8	REP AdisRAG	0.0070	0.9645	0.0069
	Res. 263-2010	0.1043	6.7795	0.7071
	TOTAL ÁREA			1.8924
9	ENCACARTE	0.0261	0.9655	0.0271
	LUZ DEL SUR	1.3294	0.9655	1.2835
	REP	0.0129	0.9655	0.0125
	Res. 263-2010	0.1043	6.7795	0.7071
	TOTAL ÁREA			2.0392
10	ADINELSA	0.0028	0.9733	0.0025
	COELVISAC	0.1156	0.9733	0.1125
	ELECTRO SUR MEDIO	1.0145	0.9733	0.9874
	ISA	0.9733	0.9733	0.0000
	REP	0.4120	0.9733	0.4010
11	SEAL	0.0091	0.9733	0.0089
	REP AdisRAG	0.2757	0.9733	0.2639
	TOTAL ÁREA			1.9753
12	CONENHUA	0.0457	0.9729	0.0445
	EGASA	0.0884	0.9729	0.0860
	ELECTROSUR	0.0075	0.9729	0.0073
	REP	0.0251	0.9729	0.0244
	SEAL	1.1378	0.9729	1.1070
13	TOTAL ÁREA			1.2680
14	EGEMSA	0.2090	0.9725	0.2033
	ELECTRO SUR ESTE	1.3842	0.9725	1.3461
	REP	0.0715	0.9725	0.0695
	TOTAL ÁREA			1.6189
15	ELECTRO PUNO	1.2800	0.9807	1.2553
	REP	0.4264	0.9807	0.4182
	TOTAL ÁREA			1.6736
16	ELECTROSUR	0.2284	0.9501	0.2170
	ENERSUR	0.8802	0.9501	0.8363
	SOUTHERN PERU	0.0349	0.9501	0.0332
	TOTAL ÁREA			1.0865
17	EGESUR	0.0100	0.9769	0.0098
	ELECTROSUR	1.0554	0.9769	1.0210
	TOTAL ÁREA			1.0308
18	ELECTRO UCAYALI	0.8695	0.9888	0.8598
	TOTAL ÁREA			0.8598
19	REP	0.0625	0.9570	0.0598
	TOTAL ÁREA			0.0598

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

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD-Cuadro 5.1 (Pag. 227)

ACTUALIZADO AL - 04 / ENE 2011

Título de Transmisión/Barras Tensión/Sistemas Eléctricos/Instalaciones	Base	FA	Actualizado
REDESUR Tacna (Luz Héroes)-66/Tacna, Tomassi, Yarada y Tarata/SST Tacna (Luz Héroes) - Transf. 220/66/10 kV. 50 MVA [2]	0.4995	0.8934	0.4463
ISA-PERU/Pucallpa-60/Pucallpa, Campo Verde/SST Aguaytia-Pucallpa, S.E. Aguaytia 220/138/22.5 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR [2]	1.9483	0.8934	1.7406

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

[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 Media Tension)

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

Área de Demanda	FPMdP	FPMdE
1	1.0277	1.0261
2	1.0305	1.0302
3	1.0325	1.0327
4	1.0365	1.0363
5	1.0348	1.0324
6	1.0244	1.0296
7	1.0386	1.0386
8	1.0398	1.0348
9	1.0212	1.0212
10	1.0138	1.0227
11	1.0207	1.0288
12	1.0261	1.0261
13	1.0276	1.0276
14	1.0248	1.0221

FPMdP	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
1	1.0000	1.0019	1.0277
2	1.0010	1.0229	1.0303
3	1.0044	1.0381	1.0331
4	1.0090	1.0512	1.0363
5	1.0014	1.0185	1.0248
6	1.0011	1.0148	1.0224
7	1.0016	1.0195	1.0266
8	1.0000	1.0115	1.0238
9	1.0009	1.0095	1.0217
10	1.0022	1.0094	1.0139
11	1.0000	1.0020	1.0267
12	1.0000	1.0005	1.004
13	1.0000	1.0169	1.0275
14	1.0000	1.0009	1.0148

Factores aplicables para compras en AT (T1)	FPMdP	FPMdE
1	1.02770	1.02610
2	1.03050	1.03020
3	1.03480	1.03410
4	1.03650	1.03630
5	1.03019	1.03099
6	1.00749	1.00961
7	1.00696	1.00716
8	1.03880	1.03450
9	1.00604	1.00607
10	1.00446	1.00506
11	1.02670	1.01680
12	1.02420	1.02420
13	1.02760	1.01790
14	1.01480	1.01230

(T1) Referencia: Último párrafo, Artículo 43 y numeral 19.5 de la Resolución OSINERGMIN 023-2008 OS/CD

FPMdE	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
1	1.0000	1.0214	1.0261
2	1.0007	1.0214	1.0262
3	1.0000	1.0146	1.0187
4	1.0000	1.008	1.0109
5	1.0013	1.0184	1.0224
6	1.0010	1.0129	1.0186
7	1.0017	1.0187	1.027
8	1.0000	1.0113	1.0145
9	1.0007	1.0236	1.0292
10	1.0015	1.0076	1.0127
11	1.0000	1.0000	1.0146
12	1.0000	1.0002	1.0043
13	1.0000	1.0103	1.0179
14	1.0000	1.0009	1.0121