

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)
FIJACION AL 01/mayo/2019

TENSIÓN	PfMo	PfMo	PfMo		TENSIÓN	PfMw	PfMP	PfMF	PCSP	CPSEE	PfMw-PCSP1	(PfMw + CPSEE)	(PfMw + CPSEE)	Potencia	Energía	Promedio	
KV	S/A/W/mes	cm. S/A/W/h	cm. S/A/W/h		KV	cm. S/A/W-mes	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-mes	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	cm. S/A/W-h	
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)					Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)												
220	20,67	17,10	15,06		Zorritos	220	20,67	17,10	15,06	34,451		55,12	17,10	15,06	9,60	15,47	25,07
220	20,67	16,96	14,96		Falera	220	20,67	16,96	14,96	34,451		55,12	16,96	14,96	9,60	15,36	24,96
220	20,67	17,01	15,01		Rura Oeste	220	20,67	17,01	15,01	34,451		55,12	17,01	15,01	9,60	15,41	25,01
220	20,67	16,80	14,80		Chicalaya Oeste	220	20,67	16,80	14,80	34,451		55,12	16,80	14,80	9,60	15,25	24,80
220	20,67	16,54	14,62		Carhuasuero	220	20,67	16,54	14,62	34,451		55,12	16,54	14,62	9,60	15,00	24,60
138	20,67	16,55	14,62		Carhuasuero	138	20,67	16,55	14,62	34,451		55,12	16,55	14,62	9,60	15,00	24,60
138	20,67	16,70	14,68		Cutervo	138	20,67	16,70	14,68	34,451		55,12	16,70	14,68	9,60	15,08	24,68
138	20,67	16,83	14,73		Lambayeque	138	20,67	16,83	14,73	34,451		55,12	16,83	14,73	9,60	15,15	24,73
220	20,67	16,76	14,65		Guadalupe	220	20,67	16,76	14,65	34,451		55,12	16,76	14,65	9,60	15,23	24,65
60	20,67	16,79	14,87		Guadalupe	60	20,67	16,79	14,87	34,451		55,12	16,79	14,87	9,60	15,25	24,85
220	20,67	16,53	14,59		Cajamarca	220	20,67	16,53	14,59	34,451		55,12	16,53	14,59	9,60	14,98	24,58
220	20,67	16,67	14,81		Trujillo Norte	220	20,67	16,67	14,81	34,451		55,12	16,67	14,81	9,60	15,18	24,78
220	20,67	16,58	14,76		Chimbote I	220	20,67	16,58	14,76	34,451		55,12	16,58	14,76	9,60	15,12	24,72
138	20,67	16,59	14,75		Chimbote I	138	20,67	16,59	14,75	34,451		55,12	16,59	14,75	9,60	15,12	24,72
220	20,67	16,32	14,55		Paramonga Nueva	220	20,67	16,32	14,55	34,451		55,12	16,32	14,55	9,60	14,90	24,50
138	20,67	16,30	14,54		Paramonga Nueva	138	20,67	16,30	14,54	34,451		55,12	16,30	14,54	9,60	14,89	24,49
138	20,67	16,25	14,52		Paramonga Existente	138	20,67	16,25	14,52	34,451		55,12	16,25	14,52	9,60	14,86	24,46
220	20,67	16,32	14,64		Huachó	220	20,67	16,32	14,64	34,451		55,12	16,32	14,64	9,60	14,97	24,57
20,67	16,45	14,86		Zapallal	20,67	16,45	14,86		34,451		55,12	16,45	14,86		9,60	15,18	24,78
220	20,67	16,51	14,94		Zapallal	220	20,67	16,51	14,94	34,451		55,12	16,51	14,94	9,60	15,25	24,94
220	20,67	16,53	15,00		Lima	220	20,67	16,53	15,00	34,451		55,12	16,53	15,00	9,60	15,30	24,90
220	20,67	16,24	14,75		Cantera	220	20,67	16,24	14,75	34,451		55,12	16,24	14,75	9,60	15,05	24,65
220	20,67	16,12	14,73		Chilca	220	20,67</										

Adneta	MT	27,80	32,30	32,30
Chavimochi	MT	27,80	31,21	31,21
Edelnor	MT	27,80	31,21	31,21
Elricha	MT	27,80	31,21	31,21
Electro Oriente	MT	27,80	48,74	48,74
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	MT	27,80	52,81	52,81
Electronorte	MT			
Hidrandina	MT	27,80	31,21	31,21
Seal	MT	27,80	68,29	68,29

Adriela	MT	27,80	16,21	16,21
Chavimochic	MT	27,80	15,73	15,73
Edelnor	MT	27,80	15,73	15,73
Ellichica	MT	27,80	16,02	16,02
Electro Oriente	MT	27,80	24,86	24,86
Electro Ucayali	MT	27,80	17,08	17,08
Electronorte	MT			
Hidrandina	MT	27,80	15,73	15,73
Seal	MT	27,80	19,93	19,93

Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 1) - Precios en Barra											
Adriana	MT	27,87	32,38	32,38		27,87	32,38	32,38	7,04	32,38	39,42
Chavimochi	MT	27,88	31,29	31,29		27,88	31,29	31,29	7,04	31,29	38,33
Edelton	MT	27,88	31,29	31,29		27,88	31,29	31,29	7,04	31,29	38,33
Elilhica	MT	27,88	31,29	31,29		27,88	31,29	31,29	7,04	31,29	38,33
Electro Oriente	MT	28,53	50,01	50,01		28,53	50,01	50,01	7,20	50,01	57,21
Electro Sur Este	MT										
Electro Ucayali	MT	26,17	49,72	49,72		26,17	49,72	49,72	6,61	49,72	56,33
Electronorte	MT										
Heidal	MT	27,88	31,29	31,29		27,88	31,29	31,29	7,04	31,29	38,33
Sorand	MT	27,81	68,32	68,32		27,81	68,32	68,32	7,02	68,32	75,34

Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 10) - Precios Efectivos											
Adresida	MT	28.49	16.65	16.65		28.49	16.65	16.65	7.19	16.65	23.84
Ethymochic	MT	28.64	16.25	16.25		28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Eldelnor	MT	28.64	16.25	16.25		28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Eliticha	MT	28.55	16.49	16.49		28.55	16.49	16.49	7.21	16.49	23.70
Electro Oriente	MT	28.53	26.13	26.13		28.53	26.13	26.13	7.20	26.13	33.33
Electro Sur Este	MT										
Electro Ucayali	MT	26.17	13.99	13.99		26.17	13.99	13.99	6.61	13.99	20.60
Electronorte	MT										
Hydrandina	MT	28.64	16.25	16.25		28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Saal	MT	27.81	19.96	19.96		27.81	19.96	19.96	7.02	19.96	26.98

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 130-2019-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/08/2019

ACTUALIZADO AL 04/Setiembre/2019 CON REDONDEO

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)	TENSIÓN	PPMo	PEMPo	PEMFO
	KV	S./KW-mes	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h
Zorritos	220	21.66	20.28	15.92
Talara	220	21.66	20.11	15.92
Pura Oeste	220	21.66	20.16	15.87
Chiclayo Oeste	220	21.66	19.92	15.72
Carhuauquero	220	21.66	19.61	15.46
Carhuauquero	138	21.66	19.63	15.47
Cutervo	138	21.66	19.80	15.52
Jasn	138	21.66	19.96	15.58
Guadalupe	220	21.66	19.87	15.71
Guadalupe	60	21.66	19.91	15.73
Cajamarca	220	21.66	19.60	15.43
Trujillo Norte	220	21.66	19.77	15.67
Chimbote 1	220	21.66	19.66	15.61
Chimbote 1	138	21.66	19.68	15.60
Paramonga Nueva	220	21.66	19.35	15.39
Paramonga Nueva	138	21.66	19.33	15.38
Paramonga Existente	138	21.66	19.28	15.36
Huacho	220	21.66	19.35	15.48
Zapallal	220	21.66	19.50	15.71
Ventania	220	21.66	19.57	15.80
Lima	220	21.66	19.60	15.86
Cantera	220	21.66	19.26	15.60
Chilca	220	21.66	19.11	15.58
Independencia	220	21.66	19.34	15.58
Ica	220	21.66	19.42	15.62
Marcona	220	21.66	19.47	15.55
Mantaro	220	21.66	19.88	14.84
Huayucachi	220	21.66	19.01	15.02
Pachachaca	220	21.66	19.09	14.72
Pomacocha	220	21.66	19.12	14.62
Huancavelica	220	21.66	19.01	15.04
Callahuanca	220	21.66	19.33	15.41
Cajamarquilla	220	21.66	19.53	15.74
Huallanca	138	21.66	19.17	15.14
Viczarra	220	21.66	19.07	14.76
Tingo María	220	21.66	18.75	14.41
Aguyayta	220	21.66	18.57	14.26
Aguyayta	138	21.66	18.62	14.29
Aguyayta	22.9	21.66	18.60	14.28
Pucallpa	138	21.66	19.37	14.73
Pucallpa	60	21.66	19.39	14.74
Aucayacu	138	21.66	19.16	14.70
Tocache	138	21.66	19.57	15.03
Tingo María	138	21.66	18.71	14.36
Huánuco	138	21.66	18.97	14.47
Paragsha II	138	21.66	18.87	14.41
Paragsha	220	21.66	18.85	14.38
Yaupi	138	21.66	18.62	14.14
Yuncan	138	21.66	18.72	14.22
Yuncan	220	21.66	18.76	14.26
Oroya Nueva	220	21.66	19.01	14.74
Oroya Nueva	138	21.66	18.92	14.58
Oroya Nueva	50	21.66	18.97	14.66
Carhuamayo	138	21.66	18.87	14.42
Carhuamayo Nueva	220	21.66	18.86	14.33
Caripa	138	21.66	18.82	14.46
Desierto	220	21.66	19.30	15.61
Condorcocha	138	21.66	18.81	14.45
Condorcocha	44	21.66	18.81	14.45
Machupicchu	138	21.66	19.33	15.20
Cachimayo	138	21.66	19.88	15.61
Cusco	138	21.66	19.95	15.65
Combagapata	138	21.66	20.19	15.87
Tintaya	138	21.66	20.34	16.06
Ayaviri	138	21.66	19.94	15.71
Azángaro	138	21.66	19.72	15.52
San Gabán	138	21.66	18.60	14.69
Mazuco	138	21.66	18.87	14.84
Puerto Maldonado	138	21.66	19.56	15.24
Juliaca	138	21.66	19.94	15.68
Puno	138	21.66	19.95	15.70
Puno	220	21.66	19.92	15.69
Callalli	138	21.66	20.32	16.08
Santuario	138	21.66	19.96	15.82
Arequipa	138	21.66	20.02	15.83
Socabaya	220	21.66	19.99	15.81
Cerro Verde	138	21.66	20.08	15.86
Repartición	138	21.66	20.18	15.88
Mollendo	138	21.66	20.30	15.95
Moquegua	220	21.66	19.93	15.78
Moquegua	138	21.66	19.94	15.79
Itto EL S	138	21.66	20.10	15.88
Botiflaca	138	21.66	20.04	15.87
Toquepala	138	21.66	20.05	15.90
Aricota	138	21.66	19.91	15.87
Aricota	66	21.66	19.82	15.85
Tacna (Los Héroes)	220	21.66	20.06	15.85
Tacna (Los Héroes)	66	21.66	20.20	15.91
La Nina	220	21.66	19.90	15.73
Cotaruse	220	21.66	19.60	15.43
Carabayllo	220	21.66	19.47	15.68
La Ramada	220	21.66	19.42	15.27
Lomera	220	21.66	19.45	15.63
Asia	220	21.66	19.18	15.60
Alto Praderas	220	21.66	19.25	15.71
La Planicie	220	21.66	19.45	15.70
Belaunde	138	21.66	19.95	15.56
Caclic	220	21.66	19.77	15.49
Tintaya Nueva	220	21.66	20.31	16.04

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)	TENSIÓN	PPM	PEMP	PEMF	PCSPT	CPSEE	(PPM+PCSPT)	(PEMP+CPSEE)	(PEMF+CPSEE)	Potencia	Energía	Promedio
	KV	S./KW-mes	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h	S./KW-mes	ctm. S./KW.h	S./KW-mes	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h	ctm. S./KW.h
Zorritos	220	21.66	20.28	15.92	34.451		56.111	20.28	15.92	9.77	16.79	26.56
Talara	220	21.66	20.11	15.92	34.451		56.111	20.11	15.92	9.77	16.67	26.45
Pura Oeste	220	21.66	20.16	15.87	34.451		56.111	20.16	15.87	9.77	16.72	26.50
Chiclayo Oeste	220	21.66	19.92	15.72	34.451		56.111	19.92	15.72	9.77	16.56	26.33
Carhuauquero	220	21.66	19.61	15.46	34.451		56.111	19.61	15.46	9.77	16.29	26.06
Carhuauquero	138	21.66	19.63	15.47	34.451		56.111	19.63	15.47	9.77	16.30	26.07
Cutervo	138	21.66	19.80	15.52	34.451		56.111	19.80	15.52	9.77	16.37	26.14
Jasn	138	21.66	19.96	15.58	34.451		56.111	19.96	15.58	9.77	16.45	26.22
Guadalupe	220	21.66	19.87	15.71	34.451		56.111	19.87	15.71	9.77	16.54	26.31
Guadalupe	60	21.66	19.91	15.73	34.451		56.111	19.91	15.73	9.77	16.56	26.33
Cajamarca	220	21.66	19.60	15.43	34.451		56.111	19.60	15.43	9.77	16.26	26.03
Trujillo Norte	220	21.66	19.77	15.67	34.451		56.111	19.77	15.67	9.77	16.49	26.26
Chimbote 1	220	21.66	19.66	15.61	34.451		56.111	19.66	15.61	9.77	16.42	26.19
Chimbote 1	138	21.66	19.68	15.60	34.451		56.111	19.68	15.60	9.77	16.41	26.18
Paramonga Nueva	220	21.66	19.35	15.39	34.451		56.111	19.35	15.39	9.77	16.18	25.95
Paramonga Nueva	138	21.66	19.33	15.38	34.451		56.111	19.33	15.38	9.77	16.17	25.94
Paramonga Existente	138	21.66	19.28	15.36	34.451		56.111	19.28	15.36	9.77	16.14	25.91
Huacho	220	21.66	19.35	15.48	34.451		56.111	19.35	15.48	9.77	16.25	26.02
Zapallal	220	21.66	19.50	15.71	34.451		56.111	19.50	15.71	9.77	16.46	26.24
Ventania	220	21.66	19.57	15.80	34.451		56.111	19.57	15.80	9.77	16.55	26.32
Lima	220	21.66	19.60	15.86	34.451		56.111	19.60	15.86	9.77	16.60	26.38
Cantera	220	21.66	19.26	15.60	34.451		56.111	19.26	15.60	9.77	16.33	26.10
Chilca	220	21.66	19.11	15.58	34.451		56.111	19.11	15.58	9.77	16.28	26.05
Independencia	220	21.66	19.34	15.58	34.451		56.111	19.34	15.58	9.77	16.33	26.10
Ica	220	21.66	19.42	15.62	34.451		56.111	19.42	15.62	9.77	16.38	26.15
Marcona	220	21.66	19.47	15.55	34.451		56.111	19.47	15.55	9.77	16.33	26.10
Mantaro	220	21.66	19.88	14.84	34.451		56.111	19.88	14.84	9.77	15.64	25.42
Huayucachi	220	21.66	19.01	15.02	34.451		56.111	19.01	15.02	9.77	15.81	25.59
Pachachaca	220	21.66	19.09	14.72	34.451		56.111	19.09	14.72	9.77	15.59	25.36
Pomacocha	220	21.66	19.12	14.62	34.451		56.111	19.12	14.62	9.77	15.52	25.29
Huancavelica	220	21.66	19.01	15.04	34.451		56.111	19.01	15.04	9.77	15.83	25.60
Callahuanca	220	21.66	19.33	15.41	34.451		56.111	19.33	15.41	9.77	15.92	25.66
Cajamarquilla	220	21.66	19.53	15.74	34.451		56.111	19.53	15.74	9.77	16.09	25.77
Huallanca	138	21.66	19.17	15.14	34.451		56.111	19.17	15.14	9.77	15.94	25.71
Viczarra	220	21.66	19.07	14.76	34.451		56.111	19.07	14.76	9.77	15.62	25.39
Tingo María	220	21.66	18.75	14.41	34.451		56.111	18.75	14.41	9.77	15.27	25.05
Aguyayta	220	21.66	18.57	14.26	34.451		56.111	18.57	14.26	9.77	15.12	24.89
Aguyayta	138	21.66	18.62	14.29	34.451		56.111	18.62	14.29	9.77	15.15	24.92
Aguyayta	22.9	21.66	18.60	14.28	34.451		56.111	18.60	14.28	9.77	15.14	24.91
Pucallpa	138	21.66	19.37	14.73	34.451		56.111	19.37	14.73	9.77	15.65	25.43
Pucallpa	60	21.66	19.39	14.74	34.451	1.4305	56.111	20.82	16.17	9.77	17.10	26.87
Aucayacu	138	21.66	19.16	14.70	34.451		56.111	19.16	14.70	9.77	15.59	25.36
Tocache	138	21.66	19.57	15.03	34.451		56.111	19.57	15.03	9.77	15.93	25.71
Tingo María	138	21.66	18.71	14.36	34.451		56.111	18.71	14.36	9.77	15.23	25.00
Huánuco	138	21.66	18.97	14.47	34.451		56.111	18.97	14.47	9.77	15.47	25.14
Paragsha II	138	21.66	18.87	14.41	34.451		56.111	18.87	14.41	9.77	15.20	25.07
Paragsha	220	21.66	18.85	14.38	34.451		56.111	18.85	14.38	9.77	15.27	25.04
Yaupi	138	21.66	18.62	14.14	34.451		56.111	18.62	14.14	9.77	15.03	24.80
Yuncan	138	21.66	18.72	14.22	34.451		56.111	18.72	14.22	9.77	15.12	24.89
Yuncan	220	21.66	18.76	14.26	34.451		56.111	18.76	14.26	9.77	15.16	24.93
Oroya Nueva	220	21.66	19.01	14.74	34.451		56.111	19.01	14.74	9.77	15.59	25.36
Oroya Nueva	138	21.66	18.92	14.58	34.451		56.111	18.92	14.58	9.77	15.44	25.22
Oroya Nueva	50	21.66	18.97	14.66	34.451		56.111	18.97	14.66	9.77	15.52	25.29
Carhuamayo	138	21.66	18.87	14.42	34.451		56.111	18.87	14.42	9.77	15.31	25.08
Carhuamayo Nueva	220	21.66	18.86	14.33	34.451		56.111					

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 061-2019-OS/CD)

Actualizado al 04/Setiembre/2019 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,224	1,0000	3,224
SPT de REP (Ampliacion 13)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 17)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)		0,000	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,002	1,0000	0,002
SPT de San Gabán		0,004	1,0000	0,004
SPT de Antamina		0,004	1,0000	0,004
SPT de Eteselva		0,095	1,0000	0,095
SPT de Redesur		0,626	1,0000	0,626
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,681	1,0000	1,681
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,542	1,0000	0,542
SPT de Transmataro (Ampliacion Adicional 1)		0,038	1,0000	0,038
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,447	1,0000	0,447
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,444	1,0000	0,444
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Parashu y subestaciones asociadas –	0,072	1,0000	0,072
	L.T. Parashu-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,078	1,0000	0,078
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,081	1,0000	0,081
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0,180	1,0000	0,180
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,333	1,0000	0,333
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,100	1,0000	0,100
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,141	1,0000	1,141
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,104	1,0000	0,104
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,282	1,0000	0,282
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,079	1,0000	2,079
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,723	1,0000	0,723
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,654	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,680	1,0000	0,680
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,500	1,0000	0,500
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1,747	1,0000	1,747
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,297	1,0000	0,297
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,040	1,0000	0,040
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0,003	0,9907	0,003
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,242	1,0000	0,242
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,246	1,0606	0,261
	RF de Talara	0,781	1,0051	0,785
	RF de Ilo	1,708	1,0059	1,718
	RF de Pucallpa	0,190	1,0053	0,191
	RF de Puerto Maldonado	0,110	1,0000	0,110
		0,910	1,0066	0,916
Cargo Unitario por CVOA-CMg		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,000	0,0000	0,000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,189	1,0741	0,203
	C.H. Santa Cruz II	0,073	0,9589	0,070
	C.H. Santa Cruz I	0,069	0,9275	0,064
	C.H. Poechos 2	0,109	1,1101	0,121
	C.H. Roncador	0,041	0,6585	0,027
	C.H. Carhuauero IV	0,200	1,0150	0,203
	C.H. Caña Brava	0,067	0,8209	0,055
	C.H. La Joya	0,121	0,9421	0,114
	C.T. Huaycoloro	0,128	1,0313	0,132
	C. H. Pumacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,106	0,8679	0,092
	C.H. Huasahuasi II	0,111	0,7928	0,088
	C.H. Nuevo Imperial	0,053	0,9434	0,050
	CS Reparición Solar 20T	0,418	0,8636	0,361
	CS Majes Solar 20T	0,427	0,8431	0,360
	CS Tacna Solar 20T	0,456	1,0263	0,468
	CS Panamericana Solar 20T	0,473	1,0190	0,482
	C.H. Yanapampa	0,045	0,9333	0,042
	C.H. Las Pizarras	0,242	0,8884	0,215
	C.E. Marcona	0,365	1,0329	0,377
	C.E. Talara	0,408	1,0000	0,408
	C.E. Cupisnique	0,893	1,1321	1,011
	C.H. Runatullo III	0,258	0,9419	0,243
	C.H. Runatullo II	0,198	0,7525	0,149
	CSF Moquegua FV	0,226	0,9115	0,206
	C.H. Canchayllo	0,042	0,9286	0,039
	C.T. La Gringa V	0,055	1,0545	0,058
	C.H. Chancay	0,331	1,1390	0,377
	C.H. Rucuy	0,133	1,1128	0,148
	C.E. Tres Hermanas	1,168	0,9469	1,106
	C.H. Potrero	0,200	0,8250	0,165
	C.H. Yarucaya	0,200	0,8100	0,162
	C.S. Rubi	0,625	1,0112	0,632
	C.H. Renovandes H1	0,259	0,9344	0,242
	C.S. Intipampa	0,155	0,9484	0,147
	C.E. Wayra I	1,392	1,0741	1,495
	C.B. Huaycoloro II	0,064	0,9589	0,061
	C.H. Angel I	0,288	0,9275	0,267
	C.H. Angel II	0,304	1,1101	0,337
	C.H. Angel III	0,302	0,6585	0,199
	C.H. Her	0,010	0,9421	0,009
	C.H. Carhuac	0,219	1,0150	0,222
Cargo Unitario por FISE (3)		0,484	1,0000	0,484
Cargo Unitario por CASEsi		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CASEge (5)		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Generación Adicional (6)	Usuarios Regulados	0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,1560	1,0023	2,161
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,7240	0,4809	0,829
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,0000	1,0000	0,000

PCSPT =

34,451

Factores de Expansión de Pérdidas Medias Media Tension (Potencia y Energía)

Factores de Pérdidas en los Sistemas Secundarios de Transmisión por Áreas de Demanda según nivel de Tensión

Factor de Expansión de Pérdidas
(Establecido en la Resolución de Peajes Secundarios)

FPMdP

FPMdE

Área de Demanda	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0000	1,0031	1,0174	1,0029	1,0000	1,0035	1,0168	1,0034
2	1,0000	1,0034	1,0128	1,0047	1,0000	1,0036	1,0089	1,0043
3	1,0035	1,0047	1,0117	1,0025	1,0031	1,0045	1,0103	1,0029
4	1,0212	1,0037	1,0129	1,0031	1,0139	1,0032	1,0073	1,0041
5	1,0007	1,0043	1,0246	1,0046	1,0005	1,0043	1,0149	1,0047
6	1,0014	1,0045	1,0054	1,0059	1,0012	1,0044	1,0043	1,0064
7	1,0022	1,0081	1,0069	1,0056	1,0023	1,0087	1,0067	1,0062
8	1,0000	1,0033	1,0171	1,0039	1,0000	1,0034	1,0233	1,0044
9	1,0021	1,0050	1,0122	1,0046	1,0023	1,0063	1,0138	1,0063
10	1,0065	1,0039	1,0126	1,0035	1,0013	1,0034	1,0053	1,0039
11	1,0011	1,0047	1,0047	1,0063	1,0012	1,0056	1,0043	1,0047
12	1,0002	1,0033	1,0000	1,0004	1,0003	1,0047	1,0000	1,0008
13	1,0000	1,0000	1,0121	1,0057	1,0000	1,0000	1,0088	1,0057
14	1,0000	1,0000	1,0039	1,0060	1,0000	1,0000	1,0032	1,0055

Nota: Factores de Pérdidas Medias Individuales con la Res. 129-2017-OS/CD

Factor de expansión de Pérdidas aplicable para expandir hasta MT
(acumulados calculados) (1/)

FPMdP

FPMdE

Área de Demanda	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1,0235	1,0204	1,0000
2	1,0210	1,0176	1,0000
3	1,0226	1,0142	1,0000
4	1,0414	1,0160	1,0000
5	1,0345	1,0293	1,0000
6	1,0173	1,0113	1,0000
7	1,0230	1,0125	1,0000
8	1,0244	1,0211	1,0000
9	1,0241	1,0169	1,0000
10	1,0267	1,0161	1,0000
11	1,0169	1,0110	1,0000
12	1,0039	1,0004	1,0000
13	1,0179	1,0179	1,0000
14	1,0099	1,0099	1,0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0238	1,0203	1,0000
1,0169	1,0132	1,0000
1,0209	1,0132	1,0000
1,0288	1,0114	1,0000
1,0246	1,0197	1,0000
1,0164	1,0107	1,0000
1,0241	1,0129	1,0000
1,0313	1,0278	1,0000
1,0290	1,0202	1,0000
1,0140	1,0092	1,0000
1,0159	1,0090	1,0000
1,0058	1,0008	1,0000
1,0146	1,0146	1,0000
1,0087	1,0087	1,0000