

PRECIOS EN BARRA DEL SEIN, PRECIOS EN BARRA Y PRECIOS EFECTIVOS DE SISTEMAS AISLADOS

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2021-OS/CD y N° 143-2021-OS/CD)

FIJACION AL 04/MAYO/2021

ACTUALIZACION AL 04/Octubre/2021 CON REDONDEO

	TENSION KV	PPMo S./KW-mes	PEMPo ctm. S./KW.h	PEMFO ctm. S./KW.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)				
Zorritos	220	21,10	18,07	17,66
Talara	220	21,10	18,94	17,56
Piura Oeste	220	21,10	18,98	17,62
Chiclayo Oeste	220	21,10	18,76	17,46
Carhuaz	220	21,10	18,46	17,22
Carhuaz	138	21,10	18,47	17,22
Cutervo	138	21,10	18,65	17,53
Jaen	138	21,10	18,82	17,48
Guadalupe	220	21,10	18,75	17,46
Guadalupe	60	21,10	18,81	17,50
Cajamarca	220	21,10	18,44	17,20
Trujillo Norte	220	21,10	18,64	17,39
Chimbote 1	220	21,10	18,53	17,31
Chimbote 1	138	21,10	18,56	17,33
Paramonga Nueva	220	21,10	18,18	17,05
Paramonga Nueva	138	21,10	18,15	17,03
Paramonga Existente	138	21,10	18,07	16,99
Huacho	220	21,10	18,19	17,08
Zapallal	220	21,10	18,37	17,21
Ventanilla	220	21,10	18,40	17,25
Lima	220	21,10	18,39	17,24
Cantera	220	21,10	18,19	17,12
Chilca	220	21,10	18,09	17,00
Independencia	220	21,10	18,23	17,18
Ica	220	21,10	18,27	17,22
Marcona	220	21,10	18,40	17,24
Mantaro	220	21,10	17,75	16,68
Huayacachi	220	21,10	17,80	16,80
Pachacaca	220	21,10	17,95	16,99
Pomacocha	220	21,10	17,99	16,91
Huancavelica	220	21,10	17,90	16,83
Callahuanca	220	21,10	18,13	17,02
Cajamarquilla	220	21,10	18,33	17,20
Huailanca	138	21,10	18,23	16,85
Vizzara	220	21,10	17,89	16,71
Tingo Maria	220	21,10	17,59	16,36
Aquaylla	220	21,10	17,44	16,20
Aquaylla	138	21,10	17,48	16,23
Aquaylla	22,9	21,10	17,47	16,22
Pucallpa	138	21,10	17,98	16,87
Pucallpa	60	21,10	18,00	16,58
Aucayacu	138	21,10	17,86	16,60
Tocache	138	21,10	18,14	16,86
Tingo Maria	138	21,10	17,54	16,30
Huánuco	138	21,10	17,80	16,54
Paragsha II	138	21,10	17,75	16,58
Paragsha	220	21,10	17,71	16,53
Yaupi	138	21,10	17,42	16,29
Yuncán	220	21,10	17,55	16,40
Yuncán	220	21,10	17,60	16,44
Oroya Nueva	220	21,10	17,83	16,79
Oroya Nueva	138	21,10	17,72	16,63
Oroya Nueva	50	21,10	17,77	16,73
Carhuamayo	220	21,10	17,72	16,56
Carhuamayo Nueva	138	21,10	17,71	16,53
Carpi	138	21,10	17,63	16,52
Desierto	220	21,10	17,82	16,75
Condorcocha	138	21,10	17,63	16,52
Condorcocha	44	21,10	17,63	16,52
Machupicchu	138	21,10	18,04	16,85
Cachimayo	138	21,10	18,58	17,31
Cusco	138	21,10	18,60	17,37
Combapata	138	21,10	18,96	17,65
Tintaya	138	21,10	19,21	17,95
Avayiri	138	21,10	18,94	17,64
Azángaro	138	21,10	18,77	17,46
San Gabán	138	21,10	17,85	16,67
Mazuc	138	21,10	18,44	17,01
Puerto Maldonado	138	21,10	19,98	17,38
Julica	138	21,10	18,94	17,59
Puno	220	21,10	18,94	17,59
Puno	220	21,10	18,91	17,57
Callalli	138	21,10	18,94	17,57
Santuario	138	21,10	18,76	17,55
Arequipa	138	21,10	18,84	17,59
Socabaya	220	21,10	18,82	17,58
Cerro Verde	138	21,10	18,90	17,63
Repapitón	138	21,10	19,02	17,68
Mollendo	138	21,10	18,13	17,16
Moquegua	220	21,10	18,82	17,55
Moquegua	138	21,10	18,84	17,57
Ilo ELS	138	21,10	19,01	17,70
Botifaca	138	21,10	18,95	17,68
Toquepala	138	21,10	18,98	17,72
Arcoña	138	21,10	18,85	17,69
Arcoña	66	21,10	18,79	17,68
Tacna (Los Héroes)	220	21,10	18,90	17,59
Tacna (Los Héroes)	66	21,10	18,97	17,62
La Nina	220	21,10	18,76	17,46
Cotacuse	220	21,10	18,35	17,18
Carabayillo	220	21,10	18,35	17,19
La Ramada	220	21,10	18,27	17,06
Lomera	220	21,10	18,31	17,17
Asia	220	21,10	18,12	17,04
Alto Praderas	220	21,10	18,24	17,11
La Planicie	220	21,10	18,32	17,17
Belaunde	138	21,10	18,63	17,31
Caclic	220	21,10	18,54	17,25
Medio Mundo	220	21,10	18,18	17,07
Tintaya Nueva	220	21,10	18,18	17,07

	TENSION KV	PPM S./KW-mes	PEMP ctm. S./KW.h	PEMF ctm. S./KW.h	PCSP ctm. S./KW.h	CPSEE ctm. S./KW.h	(PPM+PCSP) ctm. S./KW.h	(PEMP+CPSEE) ctm. S./KW.h	(PEMF+CPSEE) ctm. S./KW.h	Potencia ctm. S./KW.h	Energía ctm. S./KW.h	Promedio ctm. S./KW.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)												
Zorritos	220	22,84	20,67	19,32	38,112		60,95	20,86	19,32	10,61	19,63	30,24
Talara	220	22,84	20,72	19,21	38,112		60,95	20,72	19,21	10,61	19,51	30,13
Piura Oeste	220	22,84	20,77	19,28	38,112		60,95	20,77	19,28	10,61	19,58	30,19
Chiclayo Oeste	220	22,84	20,53	19,10	38,112		60,95	20,53	19,10	10,61	19,38	30,00
Carhuaz	220	22,84	20,20	18,84	38,112		60,95	20,20	18,84	10,61	19,11	29,73
Carhuaz	138	22,84	20,21	18,84	38,112		60,95	20,21	18,84	10,61	19,11	29,73
Cutervo	138	22,84	20,47	19,30	38,112		60,95	20,40	19,06	10,61	19,25	29,66
Jaen	138	22,84	20,59	19,12	38,112		60,95	20,59	19,12	10,61	19,41	30,03
Guadalupe	220	22,84	20,51	19,10	38,112		60,95	20,51	19,10	10,61	19,38	30,00
Guadalupe	60	22,84	20,58	19,15	38,112		60,95	20,58	19,15	10,61	19,43	30,05
Cajamarca	220	22,84	20,18	18,82	38,112		60,95	20,18	18,82	10,61	19,09	29,71
Trujillo Norte	220	22,84	20,39	19,03	38,112		60,95	20,39	19,03	10,61	19,30	29,92
Chimbote 1	220	22,84	20,27	18,94	38,112		60,95	20,27	18,94	10,61	19,20	29,82
Chimbote 1	138	22,84	20,31	18,96	38,112		60,95	20,31	18,96	10,61	19,23	29,84
Paramonga Nueva	220	22,84	19,89	18,65	38,112		60,95	19,89	18,65	10,61	18,90	29,51
Paramonga Nueva	138	22,84	19,86	18,63	38,112		60,95	19,86	18,63	10,61	18,87	29,49
Paramonga Existente	138	22,84	19,77	18,59	38,112		60,95	19,77	18,59	10,61	18,82	29,44
Huacho	220	22,84	19,90	18,69	38,112		60,95	19,90	18,69	10,61	18,93	29,55
Zapallal	220	22,84	20,10	18,83	38,112		60,95	20,10	18,83	10,61	19,08	29,70
Ventanilla	220	22,84	20,13	18,87	38,112		60,95	20,13	18,87	10,61	19,12	29,74
Lima	220	22,84	20,12	18,86	38,112		60,95	20,12	18,86	10,61	19,11	29,73
Cantera	220	22,84	19,90	18,73	38,112		60,95	19,90	18,73	10,61	18,96	29,58
Chilca	220	22,84	19,79	18,60	38,112		60,95	19,79	18,60	10,61	18,84	29,45
Independencia	220	22,84	19,95	18,80	38,112		60,95	19,95	18,80	10,61	19,03	29,64
Ica	220	22,84	19,99	18,84	38,112		60,95	19,99	18,84	10,61	19,07	29,68
Marcona	220	22,84	20,13	18,86	38,112		60,95	20,13	18,86	10,61	19,11	29,73
Mantaro	220	22,84	19,42	18,25	38,112		60,95	19,42	18,25	10,61	18,48	29,10
Huayacachi	220	22,84	19,47	18,38	38,112		60,95	19,47	18,38	10,61	18,60	29,21
Pachacaca	220	22,84	19,64	18,48	38,112		60,95	19,64	18,48	10,61	18,71	29,33
Pomacocha	220	22,84	19,68	18,50	38,112		60,95	19,68	18,50	10,61	18,73	29,35
Huancavelica	220	22,84	19,58	18,41	38,112		60,95	19,58	18,41	10,61	18,64	29,26
Callahuanca	220	22,84	19,84	18,62	38,112		60,95	19,84	18,62	10,61	18,86	29,48
Cajamarquilla	220	22,84	20,05	18,82	38,112		60,95	20,05	18,82	10,61	19,06	29,68
Huailanca	138	22,84	19,73	18,54	38,112		60,95	19,73	18,54	10,61	18,44	29,31
Vizzara	220	22,84	19,57	18,28	38,112		60,95	19,57	18,28	10,61	18,54	29,15
Tingo Maria	220	22,84	19,25	17,90	38,112		60,95	19,25	17,90	10,61	18,17	28,78
Aquaylla	220	22,84	19,08	17,72	38,112		60,95	19,08	17,72	10,61	17,99	28,61
Aquaylla	138	22,84	19,12	17,76	38,112		60,95	19,12	17,76	10,61	18,03	28,65
Aquaylla	22,9	22,84	19,11	17,75	38,112		60,95	19,11	17,75	10,61	18,02	28,64
Pucallpa	138	22,84	19,67	18,44	38,112		60,95	19,67	18,44	10,61	18,60	29,06
Pucallpa	60	22,84	19,69	18,14	38,112	2,0053	60,95	21,70	10,61	20,46	31,07	
Aucayacu	138	22,84	19,54	18,16	38,112		60,95	19,54	18,16	10,61	18,43	29,05
Tocache	138	22,84	19,85	18,45	38,112		60,95	19,85	18,45	10,61	18,73	29,34
Tingo Maria	138	22,84	19,19	17,83	38,112		60,95	19,19	17,83	10,61	18,10	28,72
Huánuco	138	22,84	19,47	18,14	38,112		60,95	19,47	18,14	10,61	18,10	28,72
Paragsha II	138	22,84	19,42	18,14	38,112		60,95	19,42	18,14	10,61	18,39	29,01
Paragsha	220	22,84	19,38	18,09	38,112		60,95	19,38	18,09	10,61	18,35	28,96
Yaupi	138	22,84	19,06	17,82	38,112		60,95	19,06	17,82	10,61	18,07	28,68
Yuncán	220	22,84	19,20	17,94	38,112		60,95	19,20	17,94	10,61	18,19	28,81
Yuncán	220	22,84	19,26	17,99	38,112		60,95	19,26	17,99	10,61	18,24	28,86
Oroya Nueva	220	22,84	19,51	18,37	38,112		60,95	19,51	18,37	10,61	18,60	29,21
Oroya Nueva	138	22,84	19,39	18,19	38,112							

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

**VALORES BASE DEL PNG (Resolución 182-2021-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/05/2021**

ACTUALIZADO AL 04/Octubre/2021 CON REDONDEO

	TENSION KV	PPMO ctn./S/A/W/h	PMPM ctn./S/A/W/h	PMPH ctn./S/A/W/h	TENSION KV	PPM ctn./S/A/W/h	PMP ctn./S/A/W/h	PMPH ctn./S/A/W/h	PCSP ctn./S/A/W/h	CPSEE ctn./S/A/W/h	(PMP+PCSP) ctn./S/A/W/h	(PMP + CPSEE) ctn./S/A/W/h	(PMP + CPSEE) ctn./S/A/W/h	Potencia ctn./S/A/W/h	Energia ctn./S/A/W/h	Promedio ctn./S/A/W/h
Sistema Elctrico Interconectado Nacional	(SEIN - Res. Barra Cusdno I)				Sistema Elctrico Interconectado Nacional	(SEIN - Res. Barra Cusdno I)										
Zorillo	220	26,12	24,80	20,11	Zorillo	220	26,12	24,80	20,11	66,702	27,75	21,92	11,62	22,94	34,56	34,56
Talara	220	26,12	24,64	20,01	Talara	220	26,59	26,88	21,81	66,702	26,88	21,81	11,62	22,82	34,44	34,44
Pura Oesta	220	26,12	24,69	20,07	Pura Oesta	220	26,59	26,93	21,88	66,702	26,93	21,88	11,62	22,89	34,50	34,50
Chichay Oeste	220	26,12	24,42	19,90	Chichay Oeste	220	26,59	26,94	21,89	66,702	26,94	21,89	11,62	22,98	34,58	34,58
Carhuayero	196,3	26,12	24,04	19,63	Carhuayero	220	26,59	26,22	21,40	66,702	26,22	21,40	11,62	22,36	33,98	33,98
Carhuayero	138	26,12	24,05	19,63	Carhuayero	138	26,59	26,23	21,40	66,702	26,23	21,40	11,62	22,36	33,98	33,98
Caturo	138	26,12	24,28	19,75	Caturo	138	26,59	26,49	21,53	66,702	26,49	21,53	11,62	22,52	34,13	34,13
Jen	138	26,12	24,49	19,92	Jen	138	26,59	26,72	21,71	66,702	26,72	21,71	11,62	22,71	34,32	34,32
Guadalupe	220	26,12	24,41	19,89	Guadalupe	220	26,59	26,63	21,68	66,702	26,63	21,68	11,62	22,67	34,28	34,28
Guadalupe	60	26,12	24,48	19,93	Guadalupe	60	26,59	26,70	21,72	66,702	26,70	21,72	11,62	22,71	34,33	34,33
Gajamarca	220	26,12	24,52	19,91	Gajamarca	220	26,59	26,20	21,37	66,702	26,20	21,37	11,62	22,33	33,95	33,95
Trujillo Norte	220	26,12	24,13	19,73	Trujillo Norte	220	26,59	26,47	21,59	66,702	26,47	21,59	11,62	22,58	34,19	34,19
Chimbote 1	220	26,12	24,13	19,73	Chimbote 1	220	26,59	26,32	21,50	66,702	26,32	21,50	11,62	22,46	34,08	34,08
Chimbote 1	138	26,12	24,16	19,76	Chimbote 1	138	26,59	26,35	21,54	66,702	26,35	21,54	11,62	22,50	34,11	34,11
Paramonga Nueva	220	26,12	23,68	19,45	Paramonga Nueva	220	26,59	26,61	21,20	66,702	26,61	21,20	11,62	22,12	33,74	33,74
Paramonga Nueva	138	26,12	23,65	19,43	Paramonga Nueva	138	26,59	26,80	21,18	66,702	26,80	21,18	11,62	22,20	33,72	33,72
Paramonga Existente	138	26,12	23,55	19,38	Paramonga Existente	138	26,59	26,69	21,12	66,702	26,69	21,12	11,62	22,25	33,75	33,75
Huacho	220	26,12	23,70	19,49	Huacho	220	26,59	26,85	21,24	66,702	26,85	21,24	11,62	22,26	33,67	33,67
Zapallo	220	26,12	23,63	19,63	Zapallo	220	26,59	26,10	21,40	66,702	26,10	21,40	11,62	22,30	33,69	33,69
Ventallina	220	26,12	23,97	19,67	Ventallina	220	26,59	26,15	21,44	66,702	26,15	21,44	11,62	22,38	33,97	33,97
Lima	220	26,12	23,95	19,65	Lima	220	26,59	26,12	21,42	66,702	26,12	21,42	11,62	22,36	33,99	33,99
Cancha	220	26,12	23,53	19,43	Cancha	220	26,59	26,36	21,29	66,702	26,36	21,29	11,62	22,32	33,82	33,82
Chica	220	26,12	23,57	19,40												

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 067-2021-OS/CD)

Actualizado al 04/Octubre/2021 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,243	1,0873	3,526
SPT de Egermsa		0,003	1,0820	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0743	0,004
SPT de Antamina		0,006	1,0861	0,007
SPT de Etesselva		0,134	1,1026	0,148
SPT de Redesur		0,722	1,0873	0,785
SPT de Redesur (Adenda 8)		0,000	1,0873	0,000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,026	1,0873	2,203
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,631	1,0873	0,686
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,045	1,0873	0,049
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,541	1,0873	0,588
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,528	1,0873	0,574
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Parashua y subestaciones asociadas -	0,083	1,0873	0,090
	L.T. Parashua-Conococha y subestaciones asociadas - Tramo 2	0,114	1,0873	0,124
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	0,094	1,0873	0,102
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas -	0,214	1,0873	0,233
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,391	1,0873	0,425
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,116	1,0873	0,126
SGT Línea Zapallal - Trujillo 500 kV		1,321	1,0873	1,436
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,120	1,0873	0,130
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,328	1,0873	0,357
SGT Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV		2,417	1,0873	2,628
SGT Línea Carhuauero - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,830	1,0873	0,902
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)		0,733	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chidayo 500 kV		0,790	1,0873	0,859
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,580	1,0873	0,631
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,055	1,0873	2,234
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,312	1,0873	0,339
Refuerzo de Línea Trujillo - Chidayo		0,043	1,0873	0,047
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0,004	1,0873	0,004
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,066	1,0873	0,072
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,848	0,0000	0,000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1,036	0,0000	0,000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,277	1,0873	0,301
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,287	1,0823	0,311
	RF de Talara	0,903	1,0709	0,967
	RF de Ilo	1,928	1,1390	2,196
	RF de Pucallpa	0,214	1,1402	0,244
	RF de Puerto Maldonado	0,123	1,1463	0,141
	RF de Puerto Eten	1,023	1,0821	1,107
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,205	0,7463	0,153
	C.H. Santa Cruz II	0,082	0,7805	0,064
	C.H. Santa Cruz I	0,075	0,7867	0,059
	C.H. Poechos 2	0,127	0,8504	0,108
	C.H. Roncador	0,041	0,2683	0,011
	C.H. Carhuauero IV	0,232	0,8922	0,207
	C.H. Caña Brava	0,063	0,9841	0,062
	C.H. La Joya	0,145	0,7724	0,112
	C.T. Huaycoloro	0,149	0,9463	0,141
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,108	0,8519	0,092
	C.H. Huasahuasi II	0,105	0,8190	0,086
	C.H. Nuevo Imperial	0,054	0,7778	0,042
	CS Repartición Solar 20T	0,417	1,0120	0,422
	CS Majes Solar 20T	0,418	1,0120	0,423
	CS Tacna Solar 20T	0,529	1,0076	0,533
	CS Panamericana Solar 20T	0,543	1,0055	0,546
	C.H. Yanapampa	0,054	0,7593	0,041
	C.H. Las Pizarras	0,236	0,8686	0,205
	C.E. Marcona	0,370	0,8000	0,296
	C.E. Talara	0,433	0,8984	0,389
	C.E. Cupisnique	1,042	0,8541	0,890
	C.H. Runatullo III	0,234	0,6838	0,160
	C.H. Runatullo II	0,183	0,7213	0,132
	CSF Moquegua FV	0,242	0,9298	0,225
	C.H. Canchaylo	0,035	0,7143	0,025
	C.T. La Gringa V	0,066	0,9697	0,064
	C.H. Chancay	0,308	0,7208	0,222
	C.H. Rucuy	0,099	0,5758	0,057
	C.E. Tres Hermanas	1,020	0,8392	0,856
	C.H. Potrero	0,183	0,6667	0,122
	C.H. Yarucaya	0,221	0,5928	0,131
	C.S. Rubi	0,715	0,5748	0,411
	C.H. Renovandes H1	0,279	0,7670	0,214
	C.S. Intipampa	0,190	0,5579	0,106
	C.E. Wayra I	0,500	0,2340	0,117
	C.B. Huaycoloro II	0,039	0,7949	0,031
	C.H. Angel I	0,105	0,6381	0,067
	C.H. Angel II	0,153	0,6732	0,103
	C.H. Angel III	0,127	0,7165	0,091
	C.H. Her	0,008	0,3750	0,003
	C.H. Carhuac	0,150	0,6133	0,092
	C.H. El Carmen	0,097	0,6598	0,064
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,121	1,4711	0,178
	C.T. Callao	0,074	0,9189	0,068
	C.H. 8 de Agosto	0,158	0,2785	0,044
Cargo Unitario por FISE (3)		0,482	1,0000	0,482
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,3210	1,0814	2,510
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,9290	1,0586	2,042
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,0200	1,6844	0,034
PCSPT =				38,112

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	1,0004	1,0032	1,0131	1,0035	1,0004	1,0040	1,0131	1,0040
2	1,0000	1,0031	1,0113	1,0051	1,0000	1,0032	1,0103	1,0055
3	1,0023	1,0020	1,0109	1,0042	1,0021	1,0020	1,0091	1,0050
4	1,0139	1,0023	1,0084	1,0053	1,0118	1,0027	1,0077	1,0064
5	1,0009	1,0034	1,0297	1,0049	1,0007	1,0032	1,0230	1,0060
6	1,0020	1,0040	1,0059	1,0057	1,0017	1,0041	1,0048	1,0061
7	1,0006	1,0072	1,0046	1,0054	1,0007	1,0079	1,0044	1,0059
8	1,0013	1,0030	1,0233	1,0040	1,0007	1,0033	1,0159	1,0041
9	1,0035	1,0021	1,0085	1,0026	1,0025	1,0024	1,0071	1,0033
10	1,0021	1,0025	1,0094	1,0032	1,0047	1,0031	1,0124	1,0040
11	1,0004	1,0031	1,0130	1,0040	1,0007	1,0037	1,0192	1,0050
12	1,0036	1,0000	1,0000	1,0051	1,0027	1,0000	1,0000	1,0061
13	1,0000	1,0000	1,0100	1,0102	1,0000	1,0000	1,0095	1,0072
14	1,0000	1,0000	1,0037	1,0037	1,0000	1,0000	1,0031	1,0041

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	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1,0203	1,0166	1,0000	1,0216	1,0172	1,0000
2	1,0196	1,0165	1,0000	1,0191	1,0159	1,0000
3	1,0195	1,0151	1,0000	1,0183	1,0141	1,0000
4	1,0302	1,0137	1,0000	1,0289	1,0141	1,0000
5	1,0392	1,0347	1,0000	1,0332	1,0291	1,0000
6	1,0177	1,0116	1,0000	1,0168	1,0109	1,0000
7	1,0179	1,0100	1,0000	1,0190	1,0103	1,0000
8	1,0318	1,0274	1,0000	1,0241	1,0201	1,0000
9	1,0168	1,0111	1,0000	1,0154	1,0104	1,0000
10	1,0173	1,0126	1,0000	1,0244	1,0164	1,0000
11	1,0206	1,0171	1,0000	1,0288	1,0243	1,0000
12	1,0087	1,0051	1,0000	1,0088	1,0061	1,0000
13	1,0203	1,0203	1,0000	1,0168	1,0168	1,0000
14	1,0074	1,0074	1,0000	1,0072	1,0072	1,0000