

FIJACION AL 01/mayo/2019

TENSION	TENSION kV	PPMO S/1/kW-mes	PEPMO cm. S/1/kW.h	PEPMO cm. S/1/kW.h
Red Nacional (SEIN) (Res. Barra Cuadro 1)				
220	20.67	17.10	15.06	
220	20.67	16.86	14.96	
220	20.67	17.00	15.01	
220	20.67	16.80	14.87	
220	20.67	16.54	14.62	
138	20.67	16.55	14.62	
138	20.67	16.70	14.68	
138	20.67	16.63	14.73	
220	20.67	16.76	14.85	
60	20.67	16.79	14.87	
220	20.67	16.53	14.59	
220	20.67	16.67	14.81	
138	20.67	16.58	14.76	
220	20.67	16.32	14.55	
138	20.67	16.30	14.54	
220	20.67	16.25	14.52	
220	20.67	16.32	14.64	
220	20.67	16.45	14.86	
220	20.67	16.51	14.94	
220	20.67	16.53	15.00	
220	20.67	16.24	14.75	
220	20.67	16.12	14.73	
220	20.67	16.31	14.73	
220	20.67	16.38	14.77	
220	20.67	16.42	14.70	
220	20.67	16.92	14.03	
220	20.67	16.03	14.20	
220	20.67	16.09	13.91	
220	20.67	16.12	13.81	
220	20.67	16.03	14.22	
220	20.67	16.30	14.57	
220	20.67	16.47	14.88	
138	20.67	16.06	14.35	
220	20.67	16.30	13.62	
220	20.67	16.55	13.47	
138	20.67	16.70	13.50	
22.9	20.67	16.58	13.49	
138	20.67	16.33	13.92	
60	20.67	16.35	13.93	
138	20.67	16.16	13.90	
220	20.67	16.50	14.21	
138	20.67	16.78	13.57	
138	20.67	16.00	13.68	
138	20.67	16.91	13.61	
220	20.67	16.98	13.58	
138	20.67	16.76	13.37	
138	20.67	16.78	13.44	
220	20.67	16.52	13.47	
138	20.67	16.03	13.93	
220	20.67	16.96	13.78	
60	20.67	16.99	13.85	
138	20.67	16.91	13.62	
220	20.67	16.90	13.54	
138	20.67	16.87	13.66	
220	20.67	16.28	14.76	
138	20.67	16.98	13.66	
44	20.67	16.96	13.66	
138	20.67	16.30	14.37	
138	20.67	16.76	14.76	
138	20.67	16.83	14.80	
138	20.67	17.03	15.01	
220	20.67	17.15	15.19	
138	20.67	16.82	14.85	
138	20.67	16.63	14.67	
138	20.67	16.69	13.88	
138	20.67	16.91	14.03	
66	20.67	16.50	14.41	
138	20.67	16.82	14.83	
138	20.67	16.80	14.84	
220	20.67	16.82	14.84	
138	20.67	17.14	15.21	
138	20.67	16.84	14.96	
220	20.67	16.88	14.97	
220	20.67	16.86	14.95	
138	20.67	16.94	15.00	
138	20.67	17.02	15.02	
138	20.67	17.12	15.08	
220	20.67	16.81	14.92	
138	20.67	16.82	14.90	
138	20.67	16.95	15.02	
138	20.67	16.90	15.01	
138	20.67	16.91	15.04	
138	20.67	16.79	15.01	
66	20.67	16.71	14.98	

	TENSIÓN KV	PPM		PEMP		PEMF		PCSPPT		CPSEE		(PPM+PCSPPT)		(PEMP+CPSEE)		(PEMF+CPSEE)		Potencia ctm. S./A.W/h	Energía ctm. S./A.W/h	Promedio ctm. S./A.W/h
		S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h	S./A.W-mes	ctm. S./A.W/h					
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)																				
Zorritos	220	20,67	17,10	15,06		34,51				55,12	17,10	15,06		9,60	15,47	25,07				
Talara	220	20,67	16,96	14,96		34,51				55,12	16,96	14,96		9,60	15,36	24,96				
Yaura Oeste	220	20,67	17,01	15,01	14,42	34,51				55,12	17,01	15,01		9,60	15,41	25,01				
Carhuayo Oeste	220	20,67	16,80	14,87		34,51				55,12	16,80	14,87		9,60	15,25	24,85				
Carhuayo Este	220	20,67	16,54	14,62		34,51				55,12	16,54	14,62		9,60	15,00	24,60				
Carhuayoero	138	20,67	16,55	14,62		34,51				55,12	16,55	14,62		9,60	15,00	24,60				
Cutervo	138	20,67	16,70	14,68		34,51				55,12	16,70	14,68		9,60	15,08	24,68				
1383	220	20,67	16,83	14,73		34,51				55,12	16,83	14,73		9,60	15,15	24,75				
Guadalupe	220	20,67	16,76	14,68		34,51				55,12	16,76	14,68		9,60	15,23	24,83				
Guadalupe	60	20,67	16,79	14,87		34,51				55,12	16,79	14,87		9,60	15,25	24,85				
Cajamarca	220	20,67	16,53	14,59		34,51				55,12	16,53	14,59		9,60	14,98	24,58				
Trujillo Norte	220	20,67	16,67	14,81		34,51				55,12	16,67	14,81		9,60	15,18	24,78				
Chimbote 1	220	20,67	16,58	14,76		34,51				55,12	16,58	14,76		9,60	15,12	24,72				
138	220	20,67	16,59	14,51		34,51				55,12	16,59	14,51		9,60	15,12	24,72				
Paramonga Nueva	220	20,67	16,32	14,55		34,51				55,12	16,32	14,55		9,60	14,90	24,50				
Paramonga Nueva	138	20,67	16,30	14,54		34,51				55,12	16,30	14,54		9,60	14,89	24,49				
Paramonga Existente	220	20,67	16,25	14,52		34,51				55,12	16,25	14,52		9,60	14,86	24,46				
Huacho	220	20,67	16,32	14,64		34,51				55,12	16,32	14,64		9,60	14,97	24,57				
Zapallal	220	20,67	16,45	14,86		34,51				55,12	16,45	14,86		9,60	15,18	24,78				
Yentalla	220	20,67	16,51	14,94		34,51				55,12	16,51	14,94		9,60	15,25	24,85				
Lima	220	20,67	16,53	15,00		34,51				55,12	16,53	15,00		9,60	15,30	24,90				
Cantera	220	20,67	16,24	14,75		34,51				55,12	16,24	14,75		9,60	15,05	24,65				
Chilca	220	20,67	16,12	14,73		34,51				55,12	16,12	14,73		9,60	15,01	24,61				
Independencia	220	20,67	16,31	14,73		34,51				55,12	16,31	14,73		9,60	15,04	24,64				
138	220	20,67	16,38	14,77		34,51				55,12	16,38	14,77		9,60	15,09	24,69				
Marcona	220	20,67	16,42	14,70		34,51				55,12	16,42	14,70		9,60	15,04	24,64				
Mantaro	220	20,67	15,92	14,03		34,51				55,12	15,92	14,03		9,60	14,41	24,01				
Huayucachi	220	20,67	16,03	14,20		34,51				55,12	16,03	14,20		9,60	14,56	24,16				
Pachacachi	220	20,67	16,09	13,91		34,51				55,12	16,09	13,91		9,60	14,34	23,94				
Pomacocha	220	20,67	16,12	13,81		34,51				55,12	16,12	13,81		9,60	14,27	23,87				
Huancavelica	220	20,67	16,03	13,82		34,51				55,12	16,03	13,82		9,60	14,18	23,80				
Callahuasiga	220	20,67	16,30	14,57		34,51				55,12	16,30	14,57		9,60	14,91	24,51				
Cajamarquilla	220	20,67	16,47	14,88		34,51				55,12	16,47	14,88		9,60	15,20	24,80				
Hualfina	138	20,67	16,16	14,31		34,51				55,12	16,16	14,31		9,60	14,68	24,28				
Viczara	220	20,67	16,08	13,95		34,51				55,12	16,08	13,95		9,60	14,37	23,97				
220	220	20,67	16,09	13,94		34,51				55,12	16,09	13,94		9,60	14,35	23,95				
Aguyayta 1	220	20,67	16,65	13,47		34,51				55,12	16,65	13,47		9,60	13,90	23,50				
Aguyayta 1	138	20,67	15,70	13,50		34,51				55,12	15,70	13,50		9,60	13,34	23,34				
Aguyayta 1	22,9	20,67	15,68	13,49		34,51				55,12	15,68	13,49		9,60	13,93	23,53				
Pucallpa	220	20,67	16,33	13,92		34,51				55,12	16,33	13,92		9,60	14,40	24,00				
Pucallpa	60	20,67	16,35	13,93		34,51				55,12	17,18	15,36		9,60	15,84	25,44				
Pucallpa	138	20,67	16,16	13,90		34,51				55,12	16,16	13,90		9,60	14,35	23,95				
Toacachi	220	20,67	16,50	14,21		34,51				55,12	16,50	14,21		9,60	15,67	24,27				
Tingo María	138	20,67	15,78	13,57		34,51				55,12	15,78	13,57		9,60	14,11	23,61				
Huánuco	220	20,67	16,00	13,68		34,51				55,12	16,00	13,68		9,60	14,04	23,74				
Paragsha II	138	20,67	15,91	13,61		34,51				55,12	15,91	13,61		9,60	14,07	23,67				
Paragsha II	220	20,67	15,89	13,61		34,51				55,12	15,89	13,61		9,60	14,04	23,64				
Yanga	220	20,67	16,70	13,37		34,51				55,12	16,70	13,37		9,60	13,83	23,43				
Yuncán	220	20,67	15,78	13,44		34,51				55,12	15,78	13,44		9,60	13,91	23,51				
Yuncán	138	20,67	15,82	13,47		34,51				55,12	15,82	13,47		9,60	13,94	23,54				
Oroya Nueva	220	20,67	16,03	13,93		34,51				55,12	16,03	13,93		9,60	14,35	23,95				
Oroya Nueva	138	20,67	15,96	13,78		34,51				55,12	15,96	13,78		9,60	14,21	23,81				
50	20,67	15,99	13,85	13,49		34,51				55,12	15,99	13,85		9,60	14,28	23,88				
Carhuaymo	220	20,67	15,91	13,62		34,51				55,12	15,91	13,62		9,60	14,08	23,68				
Carhuaymo Nueva	220	20,67	15,90	13,54		34,51				55,12	15,90	13,54		9,60	14,01	23,61				
Caripa	220	20,67	15,87	13,66		34,51				55,12	15,87	13,66		9,60	14,06	23,66				
Desierto	220	20,67	16,28	14,76		34,51				55,12	16,28	14,76		9,60	15,10	24,70				
Condorchocha	220	20,67	16,86	13,66		34,51				55,12	16,86	13,66		9,60	14,10	23,70				
Condorchocha	44	20,67	16,86	13,66		34,51				55,12	16,86	13,66		9,60	14,10	23,70				
Macchupichu	138	20,67	16,30	14,37		34,51				55,12	16,30	14,37		9,60	14,75	24,35				
Cachimayo	138	20,67	16,76	14,76		34,51				55,12	16,76	14,76		9,60	15,16	24,76				
Cusco	138	20,67	16,83	14,80		34,51				55,12	16,83	14,80		9,60	15,20	24,80				
Combagata	138	20,67	17,03	15,01		34,51				55,12	17,03	15,01		9,60	15,41	25,01				
138	220	20,67	17,15	15,09		34,51				55,12	17,15	15,09		9,60	15,58	25,18				
Avayiri	220	20,67	16,82	14,85		34,51				55,12	16,82	14,85		9,60	15,24	24,84				
Azángaro	138	20,67	16,63	14,67		34,51				55,12	16,63	14,67		9,60	15,06	24,66				
San Gabán	138	20,67	15,69	13,88		34,51				55,12	15,69	13,88		9,60	14,24	23,84				
Mazuco	138	20,67	15,91	14,03		34,51				55,12	15,91	14,03		9,60	14,40	24,00				
Puerto Maldonado	138	20,67	16,50	14,41		34,51				55,12	16,50	14,41		9,60	14,83	24,43				
Luzilca	220	20,67	16,82	14,83		34,51				55,12	16,82	14,83		9,60	15,23	24,83				
Puno	138	20,67	16,82	14,84		34,51				55,12	16,82	14,84		9,60	15,23	24,83				
Puno	220	20,67	16,80	14,84		34,51				55,12	16,80	14,84		9,60	15,23	24,83				
Callali	138	20,67	17,14	15,21		34,51				55,12	17,14	15,21		9,60	15,59	25,19				
Santuario	138	20,67	16,84	14,96		34,51				55,12	16,84	14,96		9,60	15,33	24,93				
138	20,67	16,89	14,97	14,99		34,51				55,12	16,89	14,97		9,60	15,36	24,96				
Scotabaya	220	20,67	16,86	14,95		34,51				55,12	16,86	14,95		9,60	15,33	24,93				
Cerro Verde	138	20,67	16,94	15,00		34,51				55,12	16,94	15,00		9,60	15,39	24,99				
Reparición	220	20,67	17,02	15,02		34,51				55,12	17,02	15,02		9,60	15,42	25,02				
Mollendo	138	20,67	17,12	15,08		34,51				55,12	17,12	15,08		9,60	15,49	25,09				
Moquegua	220	20,67	16,81	14,92		34,51														

	MT	MT	MT
Adneta	27,80	32,30	32,30
Chavinohic	27,80	31,21	31,21
Edehnor	27,80	31,21	31,21
Elilhica	27,80	31,21	31,21
Electro Oriente	27,80	48,74	48,74
Electro Sur Este	MT		
Electro Ucayali	27,80	52,81	52,81
Electronorte	MT		
Hidrandina	27,80	31,21	31,21
Seal	27,80	68,29	68,29

Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 13) - Precios Efectivos			
Adriñesa	MT	27,80	16,21
Chavinovich	MT	27,80	15,73
Edelnor	MT	27,80	15,73
Elilhica	MT	27,80	16,02
Electro Oriente	MT	27,80	24,86
Electro Sur Este	MT		16,02
Electro Ucayali	MT	27,80	17,08
Electronorte	MT		
Hidrandina	MT	27,80	15,73
Seal	MT	27,80	19,93

Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 1) - Precios en Barra										
Adriela	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
Edelnor	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									
Hiandral	MT	27,88	31,29	31,29	27,88	31,29	31,29	7,04	31,29	38,33
Sesla	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
Chavimochic	MT	28.64	16.25	16.25	28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Edelnon	MT	28.64	16.25	16.25	28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Elilhicha	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									
Hidroandina	MT	28.64	16.25	16.25	28.64	16.25	16.25	7.23	16.25	23.48
Sisal	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/Octubre/2019 CON REDONDEO

US	TENSIÓN				Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)											Potencia	Energía	Promedio																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	US	PPMo	PEMPo	PEMFPo	US	PPM	PEMP	PEMFP	PCSP	CPSEE	(PPM+PCSP)	(PEMP+CPSEE)	(PEMP+CPSEE)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
														SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)				SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)	SEIN - Res. Barra (Cuadro 1)

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

Actualizado al 04/Octubre/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 (Ampliación 13)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 17)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.1)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.2)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.3)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 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 Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,681	1,0000	1,681
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0,542	1,0000	0,542
SPT de Transmanto (Ampliación 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-Paragsha y subestaciones asociadas –	0,072	1,0000	0,072
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo	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 Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cállic- 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
	RF de Puerto Eten	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. Carhuauquero 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. Purmacana	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 Repartición 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