

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

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)

FIJACION AL 01/mayo/2017

ACTUALIZADO AL 04/Febrero/2019 CON REDONDEO

TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN				
---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--	---------	--	--	--	--

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Res. 017-2019-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/02/2019

ACTUALIZADO AL 04/Febrero/2019 CON REDONDEO

	TENSION		PFILO S/AWH mss	PEMFO cm. S/AWH	PEMFO cm. S/AWH
	kV				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)					
Zorritos	220	22.39	20.16	15.93	
Talara	220	22.39	20.01	15.83	
Piura Oeste	220	22.39	20.26	16.04	
Chilcayo Oeste	220	22.39	20.32	16.11	
Carhuayquero	220	22.39	20.03	15.85	
Carhuayquero	138	22.39	20.04	15.86	
Cutervo	138	22.39	20.21	15.91	
Jaen	138	22.39	20.36	15.96	
Guadalupe	220	22.39	20.26	16.11	
Guadalupe	60	22.39	20.29	16.13	
Cajamarca	220	22.39	20.03	15.81	
Trujillo Norte	220	22.39	20.18	16.11	
Chimbote 1	220	22.39	20.10	16.08	
Chimbote 1	138	22.39	20.10	16.04	
Paramonga Nueva	220	22.39	19.78	15.88	
Paramonga Nueva	138	22.39	19.75	15.86	
Paramonga Existente	138	22.39	19.67	15.82	
Huacho	220	22.39	19.86	16.03	
Capatzi	220	22.39	20.16	16.36	
Ventanilla	220	22.39	20.22	16.46	
Lima	220	22.39	20.26	16.52	
Cantera	220	22.39	20.09	16.40	
Chilca	220	22.39	20.10	16.47	
Independencia	220	22.39	20.02	16.29	
Ica	220	22.39	20.08	16.32	
Marcona	220	22.39	20.01	16.15	
Manitara	220	22.39	19.16	15.37	
Huayucachi	220	22.39	19.38	15.59	
Pachachaca	220	22.39	18.99	15.08	
Pomacocha	220	22.39	18.79	14.83	
Huancavelica	220	22.39	19.40	15.63	
Callahuasilla	220	22.39	19.70	16.08	
Cajamarquilla	220	22.39	20.11	16.41	
Hualalala	138	22.39	19.50	15.59	
Vizcarra	220	22.39	19.07	15.02	
Tingo Maria	220	22.39	18.49	14.68	
Aguyayita	220	22.39	18.32	14.53	
Aguyayita	138	22.39	18.36	14.56	
Aguyayita	22.5	22.39	18.34	14.55	
Pucallpa	138	22.39	19.16	15.04	
Pucallpa	60	22.39	19.18	15.05	
Aucayacu	138	22.39	23.52	14.84	
Tocache	138	22.39	23.39	15.39	
Tingo Maria	138	22.39	18.22	14.62	
Huánuco	138	22.39	18.64	14.66	
Parashga II	138	22.39	18.72	14.50	
Parashga	220	22.39	18.75	14.51	
Yaupi	138	22.39	18.49	14.27	
Yuncan	138	22.39	18.59	14.34	
Yuncan	220	22.39	18.64	14.37	
Oroya Nueva	220	22.39	18.90	14.61	
Oroya Nueva	138	22.39	18.86	14.48	
Oroya Nueva	50	22.39	18.89	14.66	
Carhuaymayo	138	22.39	18.74	14.46	
Carhuaymayo Nueva	220	22.39	18.74	14.43	
Caripa	138	22.39	18.80	14.43	
Desierto	220	22.39	20.10	16.38	
Condorcocha	138	22.39	18.82	14.44	
Condorcocha	44	22.39	18.82	14.44	
Machupicchu	138	22.39	19.70	15.78	
Cachimayo	138	22.39	20.25	16.17	
Cusco	138	22.39	20.34	16.22	
Combapata	138	22.39	20.57	16.51	
Tintaya	138	22.39	20.75	16.67	
Ayayiri	138	22.39	20.45	16.29	
Azángaro	138	22.39	20.28	16.14	
San Gabán	138	22.39	19.38	15.47	
Mazuco	138	22.39	19.64	15.63	
Puerto Maldonado	138	22.39	20.33	16.03	
Julicaia	138	22.39	20.55	16.32	
Puno	220	22.39	20.54	16.41	
Puno	220	22.39	20.51	16.37	
Callalli	138	22.39	20.73	16.65	
Santuario	138	22.39	20.47	16.43	
Arequipa	138	22.39	20.55	16.46	
Socabaya	220	22.39	20.52	16.44	
Cerro Verde	138	22.39	20.62	16.50	
Departamento	138	22.39	20.72	16.53	
Mollendo	138	22.39	20.84	16.60	
Moquegua	220	22.39	20.45	16.39	
Moquegua	138	22.39	20.46	16.41	
Ilo ELS	138	22.39	20.60	16.48	
Bofifla	138	22.39	20.55	16.48	
Bofifla	138	22.39	20.57	16.52	
Aricota	138	22.39	20.42	16.46	
Aricota	66	22.39	20.32	16.43	
Tacna (Los Héroes)	220	22.39	20.62	16.48	
Tacna (Los Héroes)	66	22.39	20.80	16.56	
La Nina	220	22.39	20.24	16.11	
Cotaruse	220	22.39	19.99	16.00	
Carabayo	220	22.39	20.09	16.31	
La Ramada	220	22.39	19.78	15.66	
Lomera	220	22.39	20.07	16.24	
Asia	220	22.39	20.11	16.45	
Alto Praderas	220	22.39	20.31	16.64	
La Plancie	220	22.39	20.09	16.33	
Belausay	138	22.39	17.25	12.76	
Tintaya Nueva	220	22.39	20.72	16.58	

	TENSION KV	PPM S/AW/m	PEMP cm. S/AW/h	PEMF cm. S/AW/h	PCSPY S/AW/m	CPSEE cm. S/AW/h	(PPM+PCSPY)		(PEMP+CPSEE)		(PEMF+CPSEE)		Potencia cm. S/AW/h	Energía cm. S/AW/h	Promedio cm. S/AW/h
							S/AW/m	cm. S/AW/h	cm. S/AW/h	cm. S/AW/h	cm. S/AW/h	cm. S/AW/h			
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)															
Zorritos	220	22,29	20,16	15,93	34,713	57,103	20,16	15,93	9,94	16,77	26,72				
Talara	220	22,29	20,01	15,83	34,713	57,103	20,01	15,83	9,94	16,66	26,61				
Piura Oeste	220	22,29	20,26	16,04	34,713	57,103	20,26	16,04	9,94	16,88	26,82				
Chilcayo Oeste	220	22,29	20,32	16,11	34,713	57,103	20,32	16,11	9,94	16,95	26,89				
Carhuayquero	220	22,29	20,03	15,85	34,713	57,103	20,03	15,85	9,94	16,68	26,63				
Carhuayquero	138	22,29	19,86	15,56	34,713	57,103	19,86	15,56	9,94	16,59	26,54				
Cutervo	138	22,29	20,21	15,91	34,713	57,103	20,21	15,91	9,94	16,77	26,71				
Jaen	138	22,29	20,36	15,96	34,713	57,103	20,36	15,96	9,94	16,84	26,78				
Guadalupe	220	22,29	20,26	16,11	34,713	57,103	20,26	16,11	9,94	16,94	26,88				
Guadalupe	60	22,29	20,29	16,13	34,713	57,103	20,29	16,13	9,94	16,96	26,90				
Cajamarca	220	22,29	20,03	15,81	34,713	57,103	20,03	15,81	9,94	16,65	26,59				
Trujillo Norte	220	22,29	20,18	16,11	34,713	57,103	20,18	16,11	9,94	16,82	26,86				
Chimbote 1	220	22,29	20,39	16,08	34,713	57,103	20,39	16,08	9,94	16,92	26,84				
Chimbote 1	138	22,29	20,10	16,04	34,713	57,103	20,10	16,04	9,94	16,85	26,79				
Paramonga Nueva	220	22,29	19,78	15,88	34,713	57,103	19,78	15,88	9,94	16,66	26,60				
Paramonga Nueva	138	22,29	19,75	15,86	34,713	57,103	19,75	15,86	9,94	16,63	26,58				
Paramonga Existente	138	22,29	19,67	15,82	34,713	57,103	19,67	15,82	9,94	16,59	26,53				
Huacho	220	22,29	19,86	16,03	34,713	57,103	19,86	16,03	9,94	16,79	26,74				
Aspisha	220	22,29	20,16	16,36	34,713	57,103	20,16	16,36	9,94	17,27	27,02				
Ventallina	220	22,29	20,22	16,46	34,713	57,103	20,22	16,46	9,94	17,21	27,15				
Lima	220	22,29	20,26	16,52	34,713	57,103	20,26	16,52	9,94	17,26	27,21				
Cantera	220	22,29	20,09	16,40	34,713	57,103	20,09	16,40	9,94	17,13	27,08				
Chilca	220	22,29	20,10	16,47	34,713	57,103	20,10	16,47	9,94	17,19	27,14				
Independencia	220	22,29	20,02	16,29	34,713	57,103	20,02	16,29	9,94	17,03	26,98				
Ica	220	22,29	20,08	16,32	34,713	57,103	20,08	16,32	9,94	17,07	27,01				
Marcona	220	22,29	20,01	16,15	34,713	57,103	20,01	16,15	9,94	16,92	26,87				
Manitaro	220	22,29	19,16	15,37	34,713	57,103	19,16	15,37	9,94	16,12	26,07				
Huayucachi	220	22,29	19,38	15,59	34,713	57,103	19,38	15,							

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)

VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)

Actualizado al 04/Febrero/2019 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S/./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		2,930	1,0427	3,055
SPT de REP (Ampliación 13)		0,000	1,0427	0,000
SPT de REP (Ampliación 17)		0,000	1,0427	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.1)		0,007	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.2)		0,018	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.3)		0,012	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliación 18.4)		0,003	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,002	1,0353	0,002
SPT de San Gabán		0,004	1,0311	0,004
SPT de Antamina		0,005	1,0349	0,005
SPT de Eteselva		0,079	1,0588	0,084
SPT de Redesur		0,629	1,0427	0,656
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,687	1,0427	1,759
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,546	1,0427	0,569
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,043	1,0427	0,045
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,436	1,0427	0,455
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tamos 1 y 2)		0,455	1,0427	0,474
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tamos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas	0,072	1,0427	0,075
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas -	0,064	1,0427	0,067
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	0,082	1,0427	0,086
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas	0,179	1,0427	0,187
		0,331	1,0427	0,345
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,100	1,0427	0,104
SGT Línea Zapallal - Trujillo 500 kV		1,149	1,0427	1,198
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,104	1,0427	0,108
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,288	1,0427	0,300
SGT Línea Chilca - Marcona -Montalvo 500 kV		2,089	1,0427	2,178
SGT Línea Carhuacuero - Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,752	1,0427	0,784
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)		0,685	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,680	1,0427	0,709
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,500	1,0427	0,521
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1,823	1,0427	1,901
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,279	1,0465	0,292
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,038	1,0427	0,040
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,244	1,0427	0,254
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,264	1,0091	0,266
	RF de Talara	0,815	1,0969	0,894
	RF de Ilo	1,798	1,0806	1,943
	RF de Pucallpa	0,189	1,1323	0,214
	RF de Puerto Maldonado	0,109	1,1376	0,124
		0,902	1,0876	0,981
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	0,101	1,6337	0,165
	C.H. Santa Cruz II	0,078	1,1923	0,093
	C.H. Santa Cruz I	0,068	1,2353	0,084
	C.H. Poechos 2	0,107	0,1495	0,016
	C.H. Roncador	0,046	0,2609	0,012
	C.H. Carhuacuero IV	0,190	1,2000	0,228
	C.H. Caña Brava	0,043	1,3953	0,060
	C.H. La Joya	0,123	1,2439	0,153
	C.T. Huaycoloro	0,122	1,2295	0,150
	C. H. Purmacana	0,010	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,102	1,2059	0,123
	C.H. Huasahuasi II	0,100	1,3700	0,137
	C.H. Nuevo Imperial	0,042	1,3095	0,055
	CS Repartición Solar 20T	0,359	1,1142	0,400
	CS Majes Solar 20T	0,360	1,1083	0,399
	CS Tacna Solar 20T	0,445	1,1124	0,495
	CS Panamericana Solar 20T	0,464	1,1078	0,514
	C.H. Yanapampa	0,045	1,1111	0,050
	C.H. Las Pizarras	0,204	1,1520	0,235
	C.E. Marcona	0,347	1,1354	0,394
	C.E. Talara	0,403	1,1092	0,447
	C.E. Cupisnique	1,006	0,9811	0,987
	C.H. Runatullo III	0,244	1,2746	0,311
	C.H. Runatullo II	0,178	1,2753	0,227
	CSF Moquegua FV	0,212	1,1274	0,239
	C.H. Canchaylo	0,031	1,4839	0,046
	C.T. La Gringa V	0,048	1,2917	0,062
	C.H. Chancay	0,241	0,0000	0,000
	C.H. Rucuy	0,111	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,971	1,2451	1,209
	C.H. Potrero	0,143	0,0000	0,000
	C.H. Yarucaya	0,371	0,9946	0,369
	C.S. Rubi	0,863	1,1240	0,970
	C.H. Renovandes H1	0,285	1,1754	0,335
	C.S. Intipampa	0,197	1,2234	0,241
Cargo Unitario por FISE (3)		0,473	1,2960	0,613
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)		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,1770	1,0597	2,307
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,7870	0,9910	1,771
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,1220	1,1230	0,137
PCSPT =			34,713	

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