

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017, ACTUALIZACIÓN AÑO 4 (1° de julio 2016 al 30 junio 2017)

De acuerdo a la Ley 6 de 3 de febrero de 1997; al Régimen Tarifario de Transmisión vigente, aprobado mediante Resolución JD-5216 de 14 de abril 2005 y los cálculos de actualización, de acuerdo a instrucciones de la ASEP contenidos en la Res. AN No 7069-Elec 31/1/2014, AN No. 7143-Elec 28/2/2014, se anuncia la actualización del Pliego Tarifario del Servicio Público de Transmisión Eléctrica, para la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), aplicable al Año Tarifario No.4, el cual rige desde el 1 de julio de 2016, hasta el 30 de junio de 2017.

CARGOS POR SERVICIOS DE OPERACIÓN INTEGRADA (Balboas por kW).

CARGOS UNITARIOS SEGÚN TIPO DE AGENTES (B/./kW/mes)				
	2016-2017			
	TOTAL	CND	HIDRO	
Agentes Generadores	0.1187	0.0848	0.0339	
Agentes Consumidores	0.1880	0.1343	0.0537	

Cargo Esporádico (Generadores) 0.2711

CND: Centro Nacional de Despacho HIDRO: Hidrometeorología

2. CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (Balboas / kW / año).

CARGOS CUSPT REALES - AÑO TARIFARIO No.4

	Cargos Seguimiento Eléctrico (CxSE)		Cargos Estampilla Postal (CxE)	
Zona	Generación	Demanda	Generación	Demanda
Z 1	1.025	0.310	5.178	6.920
Z 2	3.582	0.000	5.178	6.920
Z 3	3.629	0.000	5.178	6.920
Z4	2.521	0.438	5.178	6.920
Z 5	1.885	1.904	5.178	6.920
Z 6	0.406	1.912	5.178	6.920
Z7	0.503	1.357	5.178	6.920
Z8	1.120	0.000	5.178	6.920
Z9	1.147	0.085	5.178	6.920
Z10	3.277	0.480	5.178	6.920

3. CARGOS POR CONEXIÓN

A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

	2016-2017
TIPO DE ACTIVO	QUE SE INCORPORAN
Salidas de Conexión	Miles B/.Salida
CXS34.5 Barra Sencilla	130.28
CXS34.5 Interruptor y Medio	151.34
CXS115 Barra Sencilla	77.48
CXS115 Interruptor y Medio	189.36
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	330.75
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	365.48
Transformadores	Miles B/.MVA
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	5.94
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	11.23
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	8.85
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.42
Líneas	Miles B/.km
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	23.85
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	-
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	-
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble	-

B- Para instalaciones que se incorporan.

	2016-2017
TIPO DE ACTIVO	CONSIDERADAS (1)
Salidas de Conexión	
CXS34.5 Barra Sencilla	64.62
CXS34.5 Interruptor y Medio	75.06
CXS115 Barra Sencilla	38.43
CXS115 Interruptor y Medio	93.91
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	164.04
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	181.26
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	2.94
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.57
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.39
CXTR Reductor 20/24 MVA	3.18
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	11.83
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	0.00
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	N/A
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble	N/A

C. Para instalaciones de expansión condicionadas.

PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN	
CONDICIONADAS	
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	Miles B/.Salida (
1 IP - 230 KV	232.80
2 IP - 230 KV	404.16
1 IP - 115 KV	162.79 li
2 IP - 115 KV	280.52 L
1 IP - 34.5 KV	59.55
2 IP - 34.5 KV	95.67
(A) E : 1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·

(a) Esquema de conexión de interruptor y medio, con adición de uno o dos interruptores debido a la configuración de la subestaciones existentes. ASEP no proporcionó en el VNR los valores para Instalaciones de Expansión Condicionadas, por lo que se estan utilizando los valores unitarios del Plan de Expansión 2013 para 115 y 230 KV. Para 34.5 KV se utilizan lso valores del Pliego Tarifario 2009 -2013.

(1) Existentes y previstas dentro del Período Tarifario.

N/A: No aplica