



ETESA

# EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

## REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 ACTUALIZACIÓN AÑO 3

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.3, el cual rige desde el 1 de julio de 2015 hasta el 30 de junio de 2016

### 1. CARGOS POR SERVICIOS DE OPERACIÓN INTEGRADA (Balboas por kW-mes).

	2015-2016		
	TOTAL	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1768	0.1166	0.0602
Agentes Consumidores	0.3156	0.2082	0.1074

### 2. CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

ZONA	CXUSOPS (B./ MWh): Seguimiento Eléctrico		CXUSOPE (B./ kW - año): Estampilla Postal	
	GENERACION	DEMANDA	GENERACION	DEMANDA
1	2.023	0	7.353	5.514
2	2.522	0	7.353	5.514
3	2.696	0	7.353	5.514
4	1.840	0.639	7.353	5.514
5	1.559	0.918	7.353	13.220
6	0	0.746	0	13.220
7	0	0.874	0	13.220
8	0.591	0	3.676	13.220
9	0	0.325	0	13.220
10	3.496	0	7.353	13.220

### 3. CARGOS POR CONEXIÓN

#### A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

TIPO DE ACTIVO	CONSIDERADAS (1)
<b>Salidas de Conexión</b>	
CXS34.5 Barra Sencilla	63.88
CXS34.5 Interruptor y Medio	74.20
CXS115 Barra Sencilla	37.99
CXS115 Interruptor y Medio	92.83
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	162.15
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	179.18
<b>Transformadores</b>	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	2.91
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.51
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.34
CXTR Reductor 20/24 MVA	3.14
<b>Líneas</b>	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	11.69
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

#### B- Para instalaciones que se incorporan.

TIPO DE ACTIVO	QUE SE INCORPORAN
<b>Salidas de Conexión</b>	
<b>Miles B/ Salida</b>	
CXS34.5 Barra Sencilla	128.78
CXS34.5 Interruptor y Medio	149.60
CXS115 Barra Sencilla	76.59
CXS115 Interruptor y Medio	187.18
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	326.95
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	361.28
<b>Transformadores</b>	
<b>Miles B./MVA</b>	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	5.87
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	11.10
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	8.75
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.34
<b>Líneas</b>	
<b>Miles B./km</b>	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	23.57
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	N/A
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble	-

#### C. Para instalaciones de expansión condicionadas.

Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	Miles B./Salida
1 IP - 230 KV	230.13
2 IP - 230 KV	399.51
1 IP - 115 KV	160.92
2 IP - 115 KV	277.30
1 IP - 34.5 KV	58.86
2 IP - 34.5 KV	94.57

(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 están utilizando los valores unitarios del Plan de Expansión 2013 para 115 y 230 KV Para 34.5 KV se utilizan los valores del Pliego Tarifario 2009 - 2013.