

Desagregación del peaje de la Resolución CNEE-73-2025 de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-

1. Peaje que se adiciona al Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Occidente:

1.1 Subestaciones:

CRIDT	Nombre	Descripción	Cantidad	Pot, Nom, Natural (MVA)	Peaje adicional 2025 (US\$/Año)
C-TUM-13.8kV EL 1	Tecún Umán	C.Conexión 13.8kV EL BS Conv. Con Int	1	-	4,894.65
C-TUM-13.8kV EL 2	Tecún Umán	C.Conexión 13.8kV EL BS Conv. Con Int	1	-	4,894.65
C-TUM-13.8kV EL 3	Tecún Umán	C.Conexión 13.8kV EL BS Conv. Con Int	1	-	4,894.65
C-TUM-13.8kV CT 1	Tecún Umán	C.Conexión 13.8kV CT BS Conv. Con Int +EE	1	-	8,707.87
C-TUM-69kV EL 1	Tecún Umán	C.Conexión 69kV EL BS Conv. Con Int	1	-	39,329.28
C-TUM-69kV CT 1	Tecún Umán	C.Conexión 69kV CT BS Conv. Con Int +EE	1	-	41,720.75
C-TUM-69/13.8kV 1	Tecún Umán	Máquina 69/13.8kV 8 a 14 MVA 3F TRANSF.	1	10	84,451.59
C-TUM-13.8kV 1	Tecún Umán	Máquina 13.8kV 1F REGULADOR V.	3	0.5	17,437.81
C-TUM-13.8kV IB 1	Tecún Umán	I.Básica 13.8kV BS Pequeña Rural Conv.	1	-	13,434.60
C-TUM-69kV IB 1	Tecún Umán	I.Básica 69kV BS Mediana Rural Conv. +EE	1	-	106,893.26
TOTAL				10.50	326,659.11

1.2 Líneas de Transmisión:

CRIDT	Nombre	Descripción	Longitud (km)	Peaje adicional 2025 (US\$/Año)
C-69-MEL 69 -TUM 69-15	MEL 69 -TUM 69	LT 69kV CS 1 C/F Rural Hawk 477 MCM OPGW	8.01	122,144.51
TOTAL			8.01	122,144.51

1.3 Resumen:

Instalación	Peaje adicional 2025 (US\$/Año)
Subestaciones	326,659.11
Líneas de Transmisión	122,144.51
Total	448,803.62

2. Peaje actualizado y vigente correspondiente al Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-:

Sistema Secundario de Redes Eléctricas de Centroamérica, Sociedad Anónima -RECSA-	Peaje 2025 (US\$/Año)
Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Occidente	3,332,616.80
Sistema Secundario de Subtransmisión RECSA Región Oriente	2,304,167.14
Total	5,636,783.94