

ENERMAS S.A.S. E.S.P. Informa:					
De acuerdo con las resoluciones 119/07, 097/08, 121/09, 180/14, 117/15, 015/16, 015/18, 030/18, 102/19, 103/19 y 129/19 expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG, que permiten establecer los costos de la prestación del servicio a usuarios regulados, las tarifas para el mes de					
				oct-2021	
Mercado de Comercializacion Santander - ESSA					
ESSD		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes		Activos OR	Activos Usu		
Compra Energía Gm		187.09	187.09	187.09	187.09
Costo STN		38.07	38.07	38.07	38.07
Costo Distribución (Dt)		235.51	174.00	150.42	63.58
Comercialización (Cv)		20.00	20.00	20.00	20.00
Perdidas Reconocidas		43.50	43.50	16.72	12.76
Costo de Restricciones		32.85	32.85	32.85	32.85
CU Variable Calculado		557.02	495.51	445.14	354.35
Costo Unitario Aplicado		557.02	495.51	445.14	354.35
TARIFAS NO RESIDENCIALES Y RESIDENCIAL ESTRATO 6					
NIVEL DE MEDIDA	CCIAL / IND / ESTRATO 6		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
	CONTRIB.	TARIFA	CONTRIB.	TARIFA	TARIFA
	20%	\$/kWh	10%	\$/kWh	\$/kWh
I OR	111.40	668.43	55.70	612.72	557.02
I Usu	99.10	594.61	49.55	545.06	495.51
II	89.03	534.17	44.51	489.65	445.14
III	70.87	425.22	35.43	389.78	354.35
Mercado de Comercializacion Quindio - EDEQ					
EDQD		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes		Activos OR	Activos Usu		
Compra Energía Gm		187.35	187.35	187.35	187.35
Costo STN		38.07	38.07	38.07	38.07
Costo Distribución (Dt)		235.51	201.62	150.42	63.58
Comercialización (Cv)		18.71	18.71	18.71	18.71
Perdidas Reconocidas		38.20	38.20	17.05	13.34
Costo de Restricciones		32.85	32.85	32.85	32.85
CU Variable Calculado		550.69	516.79	444.44	353.89
Costo Unitario Aplicado		550.69	516.79	444.44	353.89
TARIFAS NO RESIDENCIALES Y RESIDENCIAL ESTRATO 6					
NIVEL DE MEDIDA	CCIAL / IND / ESTRATO 6		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
	CONTRIB.	TARIFA	CONTRIB.	TARIFA	TARIFA
	20%	\$/kWh	10%	\$/kWh	\$/kWh
I OR	110.14	660.83	55.07	605.76	550.69
I Usu	103.36	620.15	51.68	568.47	516.79
II	88.89	533.33	44.44	488.88	444.44
III	70.78	424.67	35.39	389.28	353.89
Mercado de Comercializacion CODENSA - CDSC					
CDSD		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes		Activos OR	Activos Usu		
Compra Energía Gm		187.80	187.80	187.80	187.80
Costo STN		38.07	38.07	38.07	38.07
Costo Distribución (Dt)		192.21	152.75	126.05	97.39
Comercialización (Cv)		19.58	19.58	19.58	19.58
Perdidas Reconocidas		39.13	39.13	13.77	13.54
Costo de Restricciones		32.85	32.85	32.85	32.85
CU Variable Calculado		509.64	470.18	418.11	389.23
Costo Unitario Aplicado		509.64	470.18	418.11	389.23
TARIFAS NO RESIDENCIALES Y RESIDENCIAL ESTRATO 6					
NIVEL DE MEDIDA	CCIAL / IND / ESTRATO 6		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
	CONTRIB.	TARIFA	CONTRIB.	TARIFA	TARIFA
	20%	\$/kWh	10%	\$/kWh	\$/kWh
I OR	101.93	611.56	50.96	560.60	509.64
I Usu	94.04	564.21	47.02	517.19	470.18
II	83.62	501.73	41.81	459.92	418.11
III	77.85	467.08	38.92	428.15	389.23
Costo Unitario Fijo Cuf para todos los mercado igual a cero (0).					
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado ESSA				7,272
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado ESSA				20.00
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado EDEQ				8,779
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado EDEQ				18.71
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado CODENSA				7,454
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado CODENSA				19.58
VIGILADA POR LA SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS					