

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 ago-2021					
Mercado de Comercializacion Santander - ESSA					
ESSA		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes	Activos OR	Activos Usu			
Compra Energía Gm	225.11	225.11		225.11	225.11
Costo STN	40.28	40.28		40.28	40.28
Costo Distribución (Dt)	224.31	163.08		145.16	63.56
Comercialización (Cv)	21.60	21.60		21.60	21.60
Perdidas Reconocidas	50.59	50.59		19.04	14.29
Costo de Restricciones	30.56	30.56		30.56	30.56
CU Variable Calculado	592.45	531.22		481.75	395.40
Costo Unitario Aplicado	592.45	531.22		481.75	395.40
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	118.49	710.94	59.24	651.69	592.45
I Usu	106.24	637.47	53.12	584.34	531.22
II	96.35	578.10	48.17	529.92	481.75
III	79.08	474.48	39.54	434.94	395.40
Mercado de Comercializacion Quindio - EDEQ					
EDEQ		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes	Activos OR	Activos Usu			
Compra Energía Gm	225.51	225.51		225.51	225.51
Costo STN	40.28	40.28		40.28	40.28
Costo Distribución (Dt)	224.31	190.57		145.16	63.56
Comercialización (Cv)	20.07	20.07		20.07	20.07
Perdidas Reconocidas	44.01	44.01		19.09	14.72
Costo de Restricciones	30.56	30.56		30.56	30.56
CU Variable Calculado	584.75	551.01		480.67	394.71
Costo Unitario Aplicado	584.75	551.01		480.67	394.71
TARIFAS NO RESIDENCIALES					
NIVEL DE MEDIDA	CCIAL / IND		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
	CONTRIB.	TARIFA	CONTRIB.	TARIFA	TARIFA
	20%	\$/kWh	10%	\$/kWh	\$/kWh
I OR	116.95	701.70	58.47	643.22	584.75
I Usu	110.20	661.21	55.10	606.11	551.01
II	96.13	576.81	48.07	528.74	480.67
III	78.94	473.65	39.47	434.18	394.71
Mercado de Comercializacion Codensa - CDSC					
CODENSA		NT 1 ref a 2		NT 2	NT 3
Componentes	Activos OR	Activos Usu			
Compra Energía Gm	226.21	226.21		226.21	226.21
Costo STN	40.28	40.28		40.28	40.28
Costo Distribución (Dt)	193.68	154.49		124.62	94.16
Comercialización (Cv)	19.87	19.87		19.87	19.87
Perdidas Reconocidas	45.29	45.29		15.39	15.13
Costo de Restricciones	30.56	30.56		30.56	30.56
CU Variable Calculado	555.88	516.69		456.92	426.20
Costo Unitario Aplicado	555.88	516.69		456.92	426.20
TARIFAS NO RESIDENCIALES					
NIVEL DE MEDIDA	CCIAL / IND		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
	CONTRIB.	TARIFA	CONTRIB.	TARIFA	TARIFA
	20%	\$/kWh	10%	\$/kWh	\$/kWh
I OR	111.18	667.05	55.59	611.46	555.88
I Usu	103.34	620.03	51.67	568.36	516.69
II	91.38	548.31	45.69	502.61	456.92
III	85.24	511.44	42.62	468.82	426.20
Costo Unitario Fijo Cuf para todos los mercado igual a cero (0).					
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado ESSA				7,213
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado ESSA				21.60
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado EDEQ				8,707
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado EDEQ				20.07
Cfm (\$/fact)	Costo base de comercializacion mercado CODENSA				7,393
Cvm (\$/kWh)	Margen de comercializacion mercado CODENSA				19.87
VIGILADA POR LA SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS					