

El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC.
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 Informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de ENERO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA**					
	PROPIEDAD DEL CLIENTE			PROPIEDAD DEL ACTIVO		
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	149.1713	-56%	145.1731	-55%	137.7848	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	203.4154	-40%	193.5642	-40%	183.7130	-40%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	288.1718	-15%	274.2159	-15%	260.2601	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	339.0256	0%	322.6070	0%	306.1883	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	339.0256	0%	322.6070	0%	306.1883	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	406.8308	20%	387.1284	20%	367.4260	20%
ÁREAS COMUNES						
ÁREAS COMUNES	339.0256	0%	322.6070	0%	306.1883	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)						
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	406.8308	20%	387.1284	20%	367.4260	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL						
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	339.0256	0%	322.6070	0%	306.1883	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)						
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	379.7087	12%	361.3198	12%	342.9309	12%
ALUMBRADO PÚBLICO						
ALUMBRADO PÚBLICO	339.0256	0%	322.6070	0%	306.1883	0%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: ENERO 2007

$$C.U. = (Gm, t + Tm, t, z) + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

$$C.U. = (Gm, t + Tm, t, z) + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes			Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
	(Gm,t)	(Tm,t,z)	(Dn,m + Om,t + Cm,t)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo EEC conectado a 13.2 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	186.1117	5.4581	39.7910	339.0256
Activo EEC conectado a 34.5 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	96.1541	5.4581	39.7910	249.0680
Activo Compartido conectado a 13.2 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	169.6931	5.4581	39.7910	322.6070
Activo Compartido conectado a 34.5 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	79.7354	5.4581	39.7910	232.6494
Activo Cliente conectado a 13.2 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	153.2744	5.4581	39.7910	306.1883
Activo Cliente conectado a 34.5 KV Aéreo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	63.3168	5.4581	39.7910	216.2307
Activo EEC conectado a 13.2 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	182.0944	5.4581	39.7910	335.0083
Activo EEC conectado a 34.5 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	92.1368	5.4581	39.7910	245.0507
Activo Compartido conectado a 13.2 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	166.1161	5.4581	39.7910	319.0300
Activo Compartido conectado a 34.5 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	76.1584	5.4581	39.7910	229.0724
Activo Cliente conectado a 13.2 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	150.1378	5.4581	39.7910	303.0517
Activo Cliente conectado a 34.5 KV Subterráneo	74.5033	17.2809	14.75%	107.6648	60.1801	5.4581	39.7910	213.0941
Nivel Tensión Dos (13.2 KV)	74.5033	17.2809	7.10%	98.7990	141.9846	5.4581	39.7910	286.0327
Nivel Tensión Tres (34.5 KV)	74.5033	17.2809	5.06%	96.6760	55.0085	5.4581	39.7910	196.9336
Nivel Tensión Cuatro (115 KV)	74.5033	17.2809	3.33%	95.1428	15.6954	5.4581	39.7910	156.0873

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**				Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVArh)**				Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**				Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVArh)**			
	Horas de aplicación				Horas de aplicación				Horas de aplicación				Horas de aplicación			
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5		19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5		19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5		19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	
	Máxima	Media	Mínima		Máxima	Media	Mínima		Máxima	Media	Mínima		Máxima	Media	Mínima	
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13.2 KV Aéreo	441.7494	325.9796	281.5350	276.6179	171.3531	134.6891	441.7494	316.8925	276.6179	164.1231						
Activo EEC conectado a 34.5 KV Aéreo	308.0453	242.7556	216.4236	142.9138	88.5291	69.5867	308.0453	237.5631	142.9138	84.7937						
Activo Compartido conectado a 13.2 KV Aéreo	417.3463	310.4630	269.6438	252.2148	156.2364	122.8069	417.3463	302.4137	252.2148	149.6443						
Activo Compartido conectado a 34.5 KV Aéreo	283.6423	227.6390	204.5415	118.5108	73.4124	57.7045	283.6423	223.0843	118.5108	70.3149						
Activo Cliente conectado a 13.2 KV Aéreo	392.9433	295.3463	257.7616	227.8118	141.1198	110.9247	392.9433	287.9348	227.8118	135.1655						
Activo Cliente conectado a 34.5 KV Aéreo	259.2392	212.3223	192.6593	94.1077	58.2958	45.8224	259.2392	208.6054	94.1077	55.6361						
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas																
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13.2 KV Aéreo	435.7784	321.8809	278.6186	270.6469	167.6543	131.7817	435.7784	313.3498	270.6469	160.5804						
Activo EEC conectado a 34.5 KV Aéreo	302.0744	239.0569	213.5163	136.9429	84.8303	66.6794	302.0744	234.0204	136.9429	81.2510						
Activo Compartido conectado a 13.2 KV Aéreo	412.0298	307.1698	267.0551	246.8983	152.9421	120.2182	412.0298	299.2593	246.8983	146.4893						
Activo Compartido conectado a 34.5 KV Aéreo	278.3258	224.3456	201.9528	113.1943	70.1191	55.1159	278.3258	219.5299	113.1943	67.1605						
Activo Cliente conectado a 13.2 KV Aéreo	388.2813	292.4584	255.4916	223.1498	138.2318	108.6547	388.2813	285.1688	223.1498	132.3994						
Activo Cliente conectado a 34.5 KV Aéreo	254.5772	209.6344	190.3893	89.4457	55.4079	43.5524	254.5772	205.8394	89.4457	53.0700						
Tarifa Monomía Horaria																
Nivel Dos 13.2 KV	362.4546	275.2741	252.4597	223.1498	138.2318	108.6547	362.4546	270.7671	223.1498	132.3889						
Nivel Tres 34.5 KV	230.9061	193.1246	186.8026	77.9635	49.8817	49.8817	230.9061	191.8366	77.9635	49.8817						

** Tarifa sin contribución

El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de ENERO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA**					
	PROPIEDAD DEL ACTIVO					
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	101.2396	-50%	95.2859	-50%	89.3322	-50%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	121.4876	-40%	114.3431	-40%	107.1986	-40%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	172.1074	-15%	161.9861	-15%	151.8847	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	202.4793	0%	190.5718	0%	178.6644	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	202.4793	0%	190.5718	0%	178.6644	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	242.9751	20%	228.6862	20%	214.3973	20%
AREAS COMUNES	202.4793	0%	190.5718	0%	178.6644	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	242.9751	20%	228.6862	20%	214.3973	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	202.4793	0%	190.5718	0%	178.6644	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	226.7768	12%	213.4404	12%	200.1041	12%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)
 *Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)
 ** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACION SENCILLA DE: ENERO 2007

Nivel de Tensión	$C_U = (G_m, t + T_m, t, z) + D_n, m + O_m, t + C_m, t$						C.U. Calculado	C.U. Aplicado
	$(1 - PR_n, t) \cdot \frac{L_m, z}{\text{sum}^2}$	$\frac{1}{\text{sum}^2}$	$\frac{PR_n, t}{\text{sum}^2}$	$\frac{D_n, m}{(1 - PR_n, t)}$	O_m, t	C_m, t		
	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)								
Activo OR conectado a 13,2 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	91.7632	5.4581	0.0235	202.4793
Activo OR conectado a 34,5 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	77.3132	5.4581	0.0235	188.0303
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	79.8547	5.4581	0.0235	190.5718
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	65.4265	5.4581	0.0235	176.1436
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	67.9473	5.4581	0.0235	178.6644
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	53.4983	5.4581	0.0235	164.2154
Activo OR conectado a 13,2 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	98.2035	5.4581	0.0235	208.9206
Activo OR conectado a 34,5 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	83.7545	5.4581	0.0235	194.4716
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	82.4919	5.4581	0.0235	193.2090
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	68.0436	5.4581	0.0235	178.7600
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	66.7804	5.4581	0.0235	177.4974
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo	72.4323	17.2809	14.75%	105.2355	52.3314	5.4581	0.0235	163.0484
Nivel Tensión Dos (13,2 KV)								
Nivel Tensión Tres (34,5 KV)	72.4323	17.2809	5,06%	96.5697	63.6249	5.4581	0.0235	165.6762
Nivel Tensión Cuatro (115 KV)	72.4323	17.2809	3,53%	92.9960	15.6954	5.4581	0.0235	114.1730

Número Único de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de FEBRERO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.3141	-56%	146.2854	-55%	138.8404	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	204.9738	-40%	195.0471	-40%	185.1205	-40%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	292.3128	-15%	278.3290	-15%	264.3451	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	343.8974	0%	327.4458	0%	310.9943	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	343.8974	0%	327.4458	0%	310.9943	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	412.6769	20%	392.9350	20%	373.1931	20%
ÁREAS COMUNES	343.8974	0%	327.4458	0%	310.9943	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	412.6769	20%	392.9350	20%	373.1931	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	343.8974	0%	327.4458	0%	310.9943	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	378.2872	10%	360.1904	10%	342.0937	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	343.8974	0%	299.6837	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: FEBRERO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	186.4505	7.3336	40.3257	343.8974	343.8974
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	96.3125	7.3336	40.3257	253.7594	253.7594
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	169.9989	7.3336	40.3257	327.4458	327.4458
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	79.8609	7.3336	40.3257	237.3078	237.3078
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	153.5473	7.3336	40.3257	310.9943	310.9943
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	63.4093	7.3336	40.3257	220.8562	220.8562
Activo EEC conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	182.4251	7.3336	40.3257	339.8720	339.8720
Activo EEC conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	92.2871	7.3336	40.3257	249.7340	249.7340
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	166.4147	7.3336	40.3257	323.8617	323.8617
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	76.2767	7.3336	40.3257	233.7237	233.7237
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	150.4044	7.3336	40.3257	307.8513	307.8513
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.7116	17.8824	14.75%	109.7877	60.2664	7.3336	40.3257	217.7133	217.7133
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		75.7116	17.8824	7.10%	100.7471	142.2368	7.3336	40.3257	290.6431	290.6431
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		75.7116	17.8824	5.06%	98.5823	55.0872	7.3336	40.3257	201.3287	201.3287
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		75.7116	17.8824	3.33%	97.0188	15.6957	7.3336	40.3257	160.3737	160.3737

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**		Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**	
	Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación		Horas de aplicación	
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	430.2604	316.2136	273.4329	277.1213	171.6650	134.9342	430.2604	307.7775	277.1213	164.4219
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	296.2882	233.2236	208.2000	143.1492	88.6749	69.7013	296.2882	228.2890	143.1492	84.9334
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	405.8084	301.0667	261.5269	252.6694	156.5180	123.0282	405.8084	293.2696	252.6694	149.9140
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	271.8363	218.0766	196.2940	118.6972	73.5279	57.7953	271.8363	213.7812	118.6972	70.4255
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	381.3564	285.9197	249.6209	228.2174	141.3710	111.1222	381.3564	278.7618	228.2174	135.4061
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	247.3843	202.9296	184.3880	94.2453	58.3809	45.8893	247.3843	199.2733	94.2453	55.9177
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas										
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	424.2774	312.5075	270.5197	271.1384	167.9588	132.0210	424.2774	304.2277	271.1384	160.8720
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	290.3053	229.5174	205.2868	137.1663	84.9687	66.7881	290.3053	224.7392	137.1663	81.3836
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	400.4812	297.7667	258.9330	247.3422	153.2180	120.4343	400.4812	290.1089	247.3422	146.7533
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	266.5091	214.7767	193.7001	113.3701	70.2280	55.2015	266.5091	210.6205	113.3701	67.2648
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	376.6851	283.0260	247.3463	223.5460	138.4773	108.8477	376.6851	275.9902	223.5460	132.6345
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	242.7129	200.0359	182.1134	89.5739	55.4872	43.6148	242.7129	196.5017	89.5739	53.1461
Tarifa Monomía Horaria										
Nivel Dos 13,2 kV	351.9386	266.7488	245.1372	223.5460	138.4773	108.8477	351.9386	262.4795	223.5460	132.6240
Nivel Tres 34,5 kV	220.4003	184.6660	179.5469	78.0751	49.9531	49.9531	220.4003	183.6231	78.0751	49.9531



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de FEBRERO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.0153	-51%	96.0159	-51%	90.0166	-51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.4183	-41%	115.2191	-41%	108.0199	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	175.2138	-15%	165.0722	-15%	154.9306	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	206.1339	0%	194.2026	0%	182.2713	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	206.1339	0%	194.2026	0%	182.2713	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	247.3607	20%	233.0431	20%	218.7255	20%
ÁREAS COMUNES	206.1339	0%	194.2026	0%	182.2713	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	247.3607	20%	233.0431	20%	218.7255	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	206.1339	0%	194.2026	0%	182.2713	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	226.7473	10%	213.6228	10%	200.4984	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: FEBRERO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) / (1-PRn,t)				C.U. Calculado	C.U. Aplicado
					(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)		
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	91.9124	7.3336	0.0236	206.1339	206.1339
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	77.4344	7.3336	0.0236	191.6559	191.6559
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	79.9811	7.3336	0.0236	194.2026	194.2026
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	65.5239	7.3336	0.0236	179.7454	179.7454
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	68.0497	7.3336	0.0236	182.2713	182.2713
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	53.5718	7.3336	0.0236	167.7933	167.7933
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	98.3666	7.3336	0.0236	212.5881	212.5881
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	83.8886	7.3336	0.0236	198.1101	198.1101
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	82.6235	7.3336	0.0236	196.8450	196.8450
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	68.1456	7.3336	0.0236	182.3671	182.3671
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	66.8805	7.3336	0.0236	181.1020	181.1020
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		73.2194	17.8824	14.75%	106.8643	52.4025	7.3336	0.0236	166.6240	166.6240
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)										
		73.2194	17.8824	7.10%	98.0644	63.7202	7.3336	0.0236	169.1418	169.1418
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)										
		73.2194	17.8824	5.06%	95.9573	48.8579	7.3336	0.0236	152.1724	152.1724
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)										
		73.2194	17.8824	3.53%	94.4354	15.6957	7.3336	0.0236	117.4883	117.4883

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de MARZO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	152.0728	-56%	147.9969	-55%	140.4648	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	207.3720	-40%	197.3292	-41%	187.2864	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	295.9981	-15%	281.9962	-15%	267.9943	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	348.2331	0%	331.7602	0%	315.2874	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	348.2331	0%	331.7602	0%	315.2874	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	417.8797	20%	398.1123	20%	378.3449	20%
ÁREAS COMUNES	348.2331	0%	331.7602	0%	315.2874	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	417.8797	20%	398.1123	20%	378.3449	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	348.2331	0%	331.7602	0%	315.2874	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	383.0564	10%	364.9363	10%	346.8162	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	348.2331	0%	303.9605	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: MARZO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	186.7238	8.2627	41.1505	348.2331	348.2331
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	96.4693	8.2627	41.1505	257.9786	257.9786
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	170.2509	8.2627	41.1505	331.7602	331.7602
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	79.9965	8.2627	41.1505	241.5058	241.5058
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	153.7781	8.2627	41.1505	315.2874	315.2874
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	63.5236	8.2627	41.1505	225.0329	225.0329
Activo EEC conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	182.6932	8.2627	41.1505	344.2025	344.2025
Activo EEC conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	92.4387	8.2627	41.1505	253.9480	253.9480
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	166.6621	8.2627	41.1505	328.1714	328.1714
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	76.4077	8.2627	41.1505	237.9170	237.9170
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	150.6311	8.2627	41.1505	312.1404	312.1404
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.5902	18.9717	14.75%	112.0961	60.3766	8.2627	41.1505	221.8859	221.8859
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		76.5902	18.9717	7.10%	102.8654	142.4512	8.2627	41.1505	294.7298	294.7298
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		76.5902	18.9717	5.06%	100.6551	55.1881	8.2627	41.1505	205.2563	205.2563
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		76.5902	18.9717	3.33%	99.0587	15.7453	8.2627	41.1505	164.2172	164.2172

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**		
	Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación		
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	448.4763	332.0537	286.6702	277.5275	171.9166	135.1320	448.4763	323.1043	277.5275	164.6629		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	314.3311	248.9564	221.3530	143.3823	88.8193	69.8148	314.3311	243.5132	143.3823	85.0717		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	423.9927	316.8872	274.7488	253.0440	156.7500	123.2106	423.9927	308.5777	253.0440	150.1363		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	289.8475	233.7899	209.4316	118.8987	73.6527	57.8934	289.8475	228.9866	118.8987	70.5451		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	399.5092	301.7206	262.8274	228.5604	141.5835	111.2892	399.5092	294.0511	228.5604	135.6096		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	265.3639	218.6233	197.5102	94.4152	58.4862	45.9720	265.3639	214.4599	94.4152	56.0185		
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	442.4856	328.3427	283.7532	271.5369	168.2056	132.2151	442.4856	319.5499	271.5369	161.1085		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	308.3404	245.2454	218.4361	137.3916	85.1083	66.8979	308.3404	239.9588	137.3916	81.5173		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	418.6587	313.5830	272.1516	247.7099	153.4458	120.6134	418.6587	305.4129	247.7099	146.9715		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	284.5135	230.4857	206.8344	113.5647	70.3485	55.2962	284.5135	225.8218	113.5647	67.3803		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	394.8318	298.8232	260.5499	223.8830	138.6861	109.0117	394.8318	291.2759	223.8830	132.8345		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	260.6865	215.7259	195.2327	89.7378	55.5888	43.6946	260.6865	211.6848	89.7378	53.2433		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	368.6270	281.2292	257.1843	223.8830	138.6861	109.0117	368.6270	276.4792	223.8830	132.8239		
Nivel Tres 34,5 kV	236.5753	198.7220	191.2349	78.2180	50.0445	50.0445	236.5753	197.1967	78.2180	50.0445		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de MARZO de 2007

TARIFAS	ENERGIA ACTIVA**					
Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	PROPIEDAD DEL ACTIVO					
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	103.2088	-51%	97.1393	-51%	91.0698	-51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	123.8506	-41%	116.5672	-41%	109.2837	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	178.0637	-15%	167.9090	-15%	157.7542	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	209.4867	0%	197.5399	0%	185.5932	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	209.4867	0%	197.5399	0%	185.5932	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	251.3840	20%	237.0479	20%	222.7119	20%
ÁREAS COMUNES	209.4867	0%	197.5399	0%	185.5932	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	251.3840	20%	237.0479	20%	222.7119	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	209.4867	0%	197.5399	0%	185.5932	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	230.4353	10%	217.2939	10%	204.1525	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

*Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: MARZO 2007

$$C_U = \frac{(G_m, t + T_m, t, z)}{(1 - PR_n, t)} + D_n, m + O_m, t + C_m, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	92.0629	8.2627	0.0239	209.4867	209.4867
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	77.5662	8.2627	0.0239	194.9900	194.9900
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	80.1162	8.2627	0.0239	197.5399	197.5399
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	65.6403	8.2627	0.0239	183.0641	183.0641
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	68.1695	8.2627	0.0239	185.5932	185.5932
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	53.6728	8.2627	0.0239	171.0965	171.0965
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	98.5255	8.2627	0.0239	215.9492	215.9492
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	84.0288	8.2627	0.0239	201.4525	201.4525
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	82.7621	8.2627	0.0239	200.1858	200.1858
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	68.2654	8.2627	0.0239	185.6891	185.6891
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	66.9987	8.2627	0.0239	184.4224	184.4224
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		74.0677	18.9717	14.75%	109.1371	52.5020	8.2627	0.0239	169.9257	169.9257
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		74.0677	18.9717	7.10%	100.1501	63.8329	8.2627	0.0239	172.2696	172.2696
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		74.0677	18.9717	5.06%	97.9981	48.9507	8.2627	0.0239	155.2355	155.2355
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		74.0677	18.9717	3.53%	96.4439	15.7453	8.2627	0.0239	120.4758	120.4758

Número Único de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de ABRIL de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	151.6717	-56%	147.5666	-55%	140.0146	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	206.8250	-40%	196.7555	-41%	186.6862	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	295.2173	-15%	281.1764	-15%	267.1354	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	347.3145	0%	330.7957	0%	314.2770	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	347.3145	0%	330.7957	0%	314.2770	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	416.7774	20%	396.9549	20%	377.1324	20%
ÁREAS COMUNES	347.3145	0%	330.7957	0%	314.2770	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	416.7774	20%	396.9549	20%	377.1324	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	347.3145	0%	330.7957	0%	314.2770	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	382.0460	10%	363.8753	10%	345.7047	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	347.3145	0%	302.9185	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

*** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: ABRIL 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	187.2445	6.6593	42.0126	347.3145	347.3145
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	96.7383	6.6593	42.0126	256.8083	256.8083
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	170.7257	6.6593	42.0126	330.7957	330.7957
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	80.2196	6.6593	42.0126	240.2896	240.2896
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	154.2070	6.6593	42.0126	314.2770	314.2770
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	63.7008	6.6593	42.0126	223.7708	223.7708
Activo EEC conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	183.2027	6.6593	42.0126	343.2727	343.2727
Activo EEC conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	92.6965	6.6593	42.0126	252.7665	252.7665
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	167.1269	6.6593	42.0126	327.1969	327.1969
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	76.6208	6.6593	42.0126	236.6908	236.6908
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	151.0512	6.6593	42.0126	311.1212	311.1212
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.6024	17.3644	14.75%	111.3980	60.5450	6.6593	42.0126	220.6150	220.6150
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		77.6024	17.3644	7.10%	102.2248	142.8485	6.6593	42.0126	293.7452	293.7452
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		77.6024	17.3644	5.06%	100.0283	55.3420	6.6593	42.0126	204.0422	204.0422
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		77.6024	17.3644	3.33%	98.4418	15.7892	6.6593	42.0126	162.9030	162.9030

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	447.0697	330.6398	285.3151	278.3015	172.3960	135.5089	447.0697	321.7020	278.3015	165.1221	165.1221	
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	312.5504	247.3108	219.8158	143.7822	89.0670	70.0095	312.5504	241.8889	143.7822	85.3090	85.3090	
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	422.5178	315.4310	273.3605	253.7497	157.1872	123.5542	422.5178	307.1349	253.7497	150.5550	150.5550	
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	287.9985	232.1020	207.8611	119.2303	73.8582	58.0549	287.9985	227.3218	119.2303	70.7418	70.7418	
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	397.9660	300.2222	261.4058	229.1978	141.9784	111.5996	397.9660	292.5678	229.1978	135.9878	135.9878	
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	263.4467	216.8931	195.9065	94.6785	58.6493	46.1003	263.4467	212.7547	94.6785	56.1747	56.1747	
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	441.0623	326.9185	282.3900	272.2941	168.6747	132.5838	441.0623	318.1377	272.2941	161.5578	161.5578	
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	306.5430	243.5895	216.8907	137.7748	85.3457	67.0845	306.5430	238.3246	137.7748	81.7447	81.7447	
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	417.1689	312.1176	270.7560	248.4008	153.8738	120.9498	417.1689	303.9613	248.4008	147.3813	147.3813	
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	282.6496	228.7885	205.2567	113.8814	70.5447	55.4504	282.6496	224.1482	113.8814	67.5682	67.5682	
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	393.2756	297.3166	259.1220	224.5074	139.0728	109.3158	393.2756	289.7849	224.5074	133.2049	133.2049	
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	258.7562	213.9876	193.6227	89.9881	55.7438	43.8164	258.7562	209.9718	89.9881	53.3918	53.3918	
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	367.1259	279.7522	255.7978	224.5074	139.0728	109.3158	367.1259	275.0200	224.5074	133.1943	133.1943	
Nivel Tres 34,5 kV	234.7368	197.0346	189.6779	78.4362	50.1841	50.1841	234.7368	195.5358	78.4362	50.1841	50.1841	

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de ABRIL de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.2385	-51%	96.1544	-51%	90.0706	-51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.6862	-41%	115.3853	-41%	108.0848	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	176.3895	-15%	166.2065	-15%	156.0235	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	207.5171	0%	195.5371	0%	183.5570	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	207.5171	0%	195.5371	0%	183.5570	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	249.0205	20%	234.6445	20%	220.2684	20%
ÁREAS COMUNES	207.5171	0%	195.5371	0%	183.5570	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	249.0205	20%	234.6445	20%	220.2684	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	207.5171	0%	195.5371	0%	183.5570	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	228.2688	10%	215.0908	10%	201.9127	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: ABRIL 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	92.3197	6.6593	0.0242	207.5171	207.5171
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	77.7826	6.6593	0.0242	192.9800	192.9800
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	80.3396	6.6593	0.0242	195.5371	195.5371
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	65.8234	6.6593	0.0242	181.0208	181.0208
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	68.3596	6.6593	0.0242	183.5570	183.5570
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	53.8225	6.6593	0.0242	169.0199	169.0199
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	98.8003	6.6593	0.0242	213.9977	213.9977
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	0.0000	6.6593	0.0242	115.1974	115.1974
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	82.9929	6.6593	0.0242	198.1903	198.1903
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	68.4558	6.6593	0.0242	183.6532	183.6532
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	67.1855	6.6593	0.0242	182.3830	182.3830
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		75.1437	17.3644	14.75%	108.5139	52.6484	6.6593	0.0242	167.8458	167.8458
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		75.1437	17.3644	7.10%	99.5781	64.0109	6.6593	0.0242	170.2726	170.2726
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		75.1437	17.3644	5.06%	97.4385	49.0873	6.6593	0.0242	153.2093	153.2093
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		75.1437	17.3644	3.53%	95.8931	15.7892	6.6593	0.0242	118.3659	118.3659

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de MAYO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	152.2722	56%	148.1910	55%	140.6492	55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	207.6439	40%	197.5881	41%	187.5322	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	296.3862	-15%	282.3661	-15%	268.3461	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	348.6896	0%	332.1955	0%	315.7013	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	348.6896	0%	332.1955	0%	315.7013	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	418.4276	20%	398.6346	20%	378.8415	20%
ÁREAS COMUNES	348.6896	0%	332.1955	0%	315.7013	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	418.4276	20%	398.6346	20%	378.8415	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	348.6896	0%	332.1955	0%	315.7013	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	383.5586	10%	365.4150	10%	347.2714	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	348.6896	0%	304.3597	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: MAYO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) / (1-PRn,t)				Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
					(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)													
Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	186.9657	4.9531	42.6592	348.6896	348.6896			
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	96.5943	4.9531	42.6592	258.3182	258.3182			
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	170.4715	4.9531	42.6592	332.1955	332.1955			
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	80.1001	4.9531	42.6592	241.8240	241.8240			
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	153.9774	4.9531	42.6592	315.7013	315.7013			
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	63.6059	4.9531	42.6592	225.3298	225.3298			
Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	182.9299	4.9531	42.6592	344.6538	344.6538			
Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	92.5585	4.9531	42.6592	254.2824	254.2824			
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	166.8781	4.9531	42.6592	328.6020	328.6020			
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	76.5067	4.9531	42.6592	238.2306	238.2306			
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	150.8263	4.9531	42.6592	312.5502	312.5502			
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7803	18.4999	14.75%	114.1116	60.4549	4.9531	42.6592	222.1788	222.1788			
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		78.7803	18.4999	7.10%	104.7149	142.6358	4.9531	42.6592	294.9630	294.9630			
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		78.7803	18.4999	5.06%	102.4649	55.2596	4.9531	42.6592	205.3368	205.3368			
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		78.7803	18.4999	3.33%	100.8398	15.7657	4.9531	42.6592	164.2178	164.2178			

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	449.3016	333.2975	288.5163	277.8871	172.1393	135.3071	449.3016	324.4669	277.8871	164.8762		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	314.9825	250.0925	223.1145	143.5681	88.9344	69.9053	314.9825	244.7726	143.5681	85.1819		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	424.7863	318.1113	276.5795	253.3719	156.9531	123.3703	424.7863	309.9215	253.3719	150.3308		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	290.4672	234.9063	211.1777	119.0528	73.7482	57.9684	290.4672	230.2272	119.0528	70.6365		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	400.2710	302.9251	264.6427	228.8566	141.7670	111.4334	400.2710	295.3760	228.8566	135.7854		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	265.9519	219.7201	199.2408	94.5375	58.5620	46.0316	265.9519	215.6817	94.5375	56.0911		
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	443.3031	329.5817	285.5956	271.8887	168.4236	132.3864	443.3031	320.9079	271.8887	161.3172		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	308.9841	246.3767	220.1938	137.5696	85.2186	66.9846	308.9841	241.2136	137.5696	81.6229		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	419.4453	314.8028	273.9789	248.0309	153.6447	120.7697	419.4453	306.7526	248.0309	147.1619		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	285.1263	231.5978	208.5771	113.7118	70.4397	55.3679	285.1263	227.0583	113.7118	67.4676		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	395.5875	300.0239	262.3622	224.1731	138.8658	109.1530	395.5875	292.5972	224.1731	133.0066		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	261.2685	216.8189	196.9604	89.8540	55.6608	43.7512	261.2685	212.9029	89.8540	53.3123		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	369.2601	282.2574	258.7575	224.1731	138.8658	109.1530	369.2601	277.6150	224.1731	132.9960		
Nivel Tres 34,5 kV	237.0164	199.6103	192.6679	78.3194	50.1094	50.1094	237.0164	198.1959	78.3194	50.1094		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de MAYO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.8993	51%	96.8228	51%	90.7463	51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	123.4792	41%	116.1873	41%	108.8956	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	177.5297	-15%	167.3618	-15%	157.1939	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	208.8585	0%	196.8963	0%	184.9341	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	208.8585	0%	196.8963	0%	184.9341	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	250.6302	20%	236.2755	20%	221.9209	20%
ÁREAS COMUNES	208.8585	0%	196.8963	0%	184.9341	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	250.6302	20%	236.2755	20%	221.9209	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	208.8585	0%	196.8963	0%	184.9341	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	229.7443	10%	216.5859	10%	203.4275	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: MAYO007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	92.1822	4.9531	0.0244	208.8585	208.8585
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	77.6667	4.9531	0.0244	194.3430	194.3430
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	80.2200	4.9531	0.0244	196.8963	196.8963
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	65.7254	4.9531	0.0244	182.4016	182.4016
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	68.2578	4.9531	0.0244	184.9341	184.9341
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	53.7423	4.9531	0.0244	170.4186	170.4186
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	98.6531	4.9531	0.0244	215.3294	215.3294
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	84.1377	4.9531	0.0244	200.8139	200.8139
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	82.8693	4.9531	0.0244	199.5456	199.5456
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	68.3538	4.9531	0.0244	185.0301	185.0301
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	67.0855	4.9531	0.0244	183.7617	183.7617
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		76.7233	18.4999	14.75%	111.6988	52.5700	4.9531	0.0244	169.2463	169.2463
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		76.7233	18.4999	7.10%	102.5007	63.9156	4.9531	0.0244	171.3938	171.3938
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		76.7233	18.4999	5.06%	100.2983	49.0142	4.9531	0.0244	154.2899	154.2899
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		76.7233	18.4999	3.53%	98.7076	15.7657	4.9531	0.0244	119.4508	119.4508

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de JUNIO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.6735	-56%	146.6253	-55%	139.1528	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	205.4638	-40%	195.5004	-41%	185.5371	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	293.2745	-15%	279.3828	-15%	265.4912	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	345.0288	0%	328.6857	0%	312.3425	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	345.0288	0%	328.6857	0%	312.3425	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	414.0345	20%	394.4228	20%	374.8110	20%
ÁREAS COMUNES	345.0288	0%	328.6857	0%	312.3425	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	414.0345	20%	394.4228	20%	374.8110	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	345.0288	0%	328.6857	0%	312.3425	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	379.5317	10%	361.5542	10%	343.5768	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	345.0288	0%	301.1048	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: JUNIO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	185.2539	4.4588	42.8789	345.0288	345.0288
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	95.7100	4.4588	42.8789	255.4850	255.4850
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	168.9107	4.4588	42.8789	328.6857	328.6857
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	79.3669	4.4588	42.8789	239.1418	239.1418
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	152.5676	4.4588	42.8789	312.3425	312.3425
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	63.0238	4.4588	42.8789	222.7987	222.7987
Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	181.2550	4.4588	42.8789	341.0299	341.0299
Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	91.7112	4.4588	42.8789	251.4861	251.4861
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	165.3502	4.4588	42.8789	325.1251	325.1251
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	75.8064	4.4588	42.8789	235.5813	235.5813
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	149.4454	4.4588	42.8789	309.2203	309.2203
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.4880	17.3647	14.75%	112.4372	59.9016	4.4588	42.8789	219.6765	219.6765
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		78.4880	17.3647	7.10%	103.1784	141.3299	4.4588	42.8789	291.8460	291.8460
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		78.4880	17.3647	5.06%	100.9613	54.7538	4.4588	42.8789	203.0529	203.0529
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		78.4880	17.3647	3.33%	99.3601	15.6216	4.4588	42.8789	162.3195	162.3195

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media	Máxima	Media
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	445.1313	330.8530	285.5189	275.3428	170.5632	134.0682	445.1313	321.9133	275.3428	163.3666	84.4021	163.3666
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	312.0423	248.4100	220.7160	142.2538	88.1202	69.2654	312.0423	242.9489	142.2538	84.4021	148.9544	148.9544
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	420.8405	315.8058	273.6914	251.0520	155.5161	122.2407	420.8405	307.5011	251.0520	148.9544	69.9899	69.9899
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	287.7515	233.3628	208.8885	117.9630	73.0731	57.4378	287.7515	228.5366	117.9630	69.9899	134.5422	134.5422
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	396.5497	300.7587	261.8638	226.7612	140.4690	110.4132	396.5497	293.0889	226.7612	134.5422	55.7777	55.7777
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	263.4607	218.3157	197.0610	93.6722	58.0260	45.6103	263.4607	214.1244	93.6722	55.7777		
Tarifa Monomía Horario Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	439.1878	327.1712	282.6249	269.3993	166.8815	131.1742	439.1878	318.3869	269.3993	159.8402	80.8757	80.8757
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	306.0988	244.7282	217.8220	136.3103	84.4385	66.3714	306.0988	239.4225	136.3103	80.8757	145.8145	145.8145
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	415.5465	312.5277	271.1146	245.7600	152.2379	119.6639	415.5465	304.3612	245.7600	145.8145	66.8500	66.8500
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	282.4595	230.0847	206.3117	112.6710	69.7949	54.8611	282.4595	225.3968	112.6710	66.8500	131.7888	131.7888
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	391.9092	297.8841	259.6043	222.1207	137.5944	108.1536	391.9092	290.3355	222.1207	131.7888	52.8244	52.8244
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	258.8202	215.4411	194.8014	89.0317	55.1514	43.3508	258.8202	211.3711	89.0317	52.8244		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	365.8930	280.3172	256.1254	222.1207	137.5944	108.1536	365.8930	275.5401	222.1207	131.7784	49.6508	49.6508
Nivel Tres 34,5 kV	234.8770	198.4350	190.6750	77.6026	49.6508	49.6508	234.8770	196.8540	77.6026	49.6508		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de JUNIO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	101.6532	51%	95.6328	51%	89.6127	51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	121.9838	41%	114.7594	41%	107.5352	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	175.3797	-15%	165.3050	-15%	155.2302	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	206.3291	0%	194.4764	0%	182.6238	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	206.3291	0%	194.4764	0%	182.6238	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	247.5949	20%	233.3717	20%	219.1485	20%
ÁREAS COMUNES	206.3291	0%	194.4764	0%	182.6238	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	247.5949	20%	233.3717	20%	219.1485	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	206.3291	0%	194.4764	0%	182.6238	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	226.9620	10%	213.9241	10%	200.8861	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: JUNIO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
	Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	91.3384	4.4588	0.0245	206.3291	206.3291
	Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	76.9558	4.4588	0.0245	191.9465	191.9465
	Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	79.4857	4.4588	0.0245	194.4764	194.4764
	Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	65.1238	4.4588	0.0245	180.1145	180.1145
	Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	67.6330	4.4588	0.0245	182.6238	182.6238
	Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	53.2505	4.4588	0.0245	168.2412	168.2412
	Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	97.7500	4.4588	0.0245	212.7407	212.7407
	Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	83.3675	4.4588	0.0245	198.3582	198.3582
	Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	82.1107	4.4588	0.0245	197.1015	197.1015
	Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	67.7282	4.4588	0.0245	182.7189	182.7189
	Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	66.4714	4.4588	0.0245	181.4622	181.4622
	Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo	76.8428	17.3647	14.75%	110.5074	52.0889	4.4588	0.0245	167.0796	167.0796
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)										
		76.8428	17.3647	7.10%	101.4075	63.3306	4.4588	0.0245	169.2214	169.2214
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)										
		76.8428	17.3647	5.06%	99.2285	48.5656	4.4588	0.0245	152.2775	152.2775
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)										
		76.8428	17.3647	3.53%	97.6548	15.6216	4.4588	0.0245	117.7597	117.7597

Numero Único de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de JULIO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.8587	56%	146.8088	55%	139.3269	55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	205.7164	40%	195.7451	41%	185.7692	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	293.6349	15%	279.8549	15%	266.0749	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	345.4529	0%	329.2411	0%	313.0293	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	345.4529	0%	329.2411	0%	313.0293	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	414.5434	20%	395.0893	20%	375.6352	20%
ÁREAS COMUNES	345.4529	0%	329.2411	0%	313.0293	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	414.5434	20%	395.0893	20%	375.6352	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	345.4529	0%	329.2411	0%	313.0293	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	379.9981	10%	362.1652	10%	344.3322	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	345.4529	0%	301.8800	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: JULIO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	183.7988	5.0252	42.9701	345.4529	345.4529
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	94.9747	5.0252	42.9701	256.6287	256.6287
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	167.5870	5.0252	42.9701	329.2411	329.2411
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	78.7629	5.0252	42.9701	240.4169	240.4169
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	151.3753	5.0252	42.9701	313.0293	313.0293
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	62.5511	5.0252	42.9701	224.2051	224.2051
Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	179.8321	5.0252	42.9701	341.4861	341.4861
Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	91.0079	5.0252	42.9701	252.6620	252.6620
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	164.0551	5.0252	42.9701	325.7092	325.7092
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	75.2310	5.0252	42.9701	236.8850	236.8850
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	148.2781	5.0252	42.9701	309.9322	309.9322
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo		78.7070	18.1870	14.75%	113.6587	59.4540	5.0252	42.9701	221.1080	221.1080
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		78.7070	18.1870	7.10%	104.2993	140.2260	5.0252	42.9701	292.5206	292.5206
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		78.7070	18.1870	5.06%	102.0582	54.3448	5.0252	42.9701	204.3983	204.3983
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		78.7070	18.1870	3.33%	100.4396	15.5267	5.0252	42.9701	163.9616	163.9616

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	443.7612	330.8386	285.4683	273.1802	169.2236	133.0152	443.7612	321.8918	273.1802	162.0835		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	311.7418	249.0582	221.1863	141.1608	87.4432	68.7332	311.7418	243.5620	141.1608	83.7537		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	419.6656	315.9124	273.7359	249.0846	154.2974	121.2827	419.6656	307.5954	249.0846	147.7871		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	287.6463	234.1320	209.4538	117.0653	72.5170	57.0007	287.6463	229.2656	117.0653	69.4573		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	395.5701	300.9862	262.0034	224.9891	139.3712	109.5503	395.5701	293.2990	224.9891	133.4907		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	263.5507	219.2058	197.7214	92.9697	57.5908	45.2682	263.5507	214.9692	92.9697	55.1609		
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	437.8655	327.1864	282.9976	267.2844	165.5714	130.1445	437.8655	318.3938	267.2844	158.5854		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	305.8461	245.4060	218.3156	135.2651	83.7910	65.8624	305.8461	240.0639	135.2651	80.2556		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	414.4161	312.6606	271.1798	243.8351	151.0455	118.7267	414.4161	304.4808	243.8351	144.6725		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	282.3968	230.8802	206.8978	111.8158	69.2651	54.4446	282.3968	226.1510	111.8158	66.3426		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	390.9668	298.1347	259.7620	220.3858	136.5197	107.3089	390.9668	290.5678	220.3858	130.7595		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	258.9475	216.3543	195.4800	88.3664	54.7393	43.0268	258.9475	212.2380	88.3664	52.4296		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	365.0077	280.5337	256.1470	220.3858	136.5197	107.3089	365.0077	275.7161	220.3858	130.7491		
Nivel Tres 34,5 kV	235.0065	199.2695	191.1736	77.0229	49.2799	49.2799	235.0065	197.6201	77.0229	49.2799		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de JULIO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	101.7803	51%	95.7525	51%	89.7248	51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.1364	41%	114.9030	41%	107.6698	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	176.6944	15%	166.7006	15%	156.7068	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	207.8757	0%	196.1183	0%	184.3609	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	207.8757	0%	196.1183	0%	184.3609	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	249.4509	20%	235.3420	20%	221.2331	20%
ÁREAS COMUNES	207.8757	0%	196.1183	0%	184.3609	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	249.4509	20%	235.3420	20%	221.2331	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	207.8757	0%	196.1183	0%	184.3609	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	228.6633	10%	215.7302	10%	202.7970	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: JULIO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	90.6375	5.0252	0.0245	207.8757	207.8757
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	76.3705	5.0252	0.0245	193.6088	193.6088
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	78.8801	5.0252	0.0245	196.1183	196.1183
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	64.6336	5.0252	0.0245	181.8719	181.8719
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	67.1227	5.0252	0.0245	184.3609	184.3609
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	52.8557	5.0252	0.0245	170.0940	170.0940
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	96.9976	5.0252	0.0245	214.2359	214.2359
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	82.7307	5.0252	0.0245	199.9689	199.9689
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	81.4840	5.0252	0.0245	198.7223	198.7223
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	67.2171	5.0252	0.0245	184.4553	184.4553
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	65.9704	5.0252	0.0245	183.2087	183.2087
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		77.4537	18.1870	14.75%	112.1885	51.7035	5.0252	0.0245	168.9418	168.9418
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		77.4537	18.1870	7.10%	102.9501	62.8533	5.0252	0.0245	170.8532	170.8532
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		77.4537	18.1870	5.06%	100.7380	48.2063	5.0252	0.0245	153.9941	153.9941
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		77.4537	18.1870	3.53%	99.1403	15.5267	5.0252	0.0245	119.7168	119.7168



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de AGOSTO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.4453	-56%	146.4219	-55%	138.9758	-55%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	205.1527	-40%	195.2292	-41%	185.3010	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	292.8304	-15%	279.1174	-15%	265.4043	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	344.5063	0%	328.3734	0%	312.2404	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	344.5063	0%	328.3734	0%	312.2404	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	413.4076	20%	394.0480	20%	374.6885	20%
ÁREAS COMUNES	344.5063	0%	328.3734	0%	312.2404	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	413.4076	20%	394.0480	20%	374.6885	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	344.5063	0%	328.3734	0%	312.2404	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	378.9570	10%	361.2107	10%	343.4644	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	344.5063	0%	301.1472	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: AGOSTO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	182.8713	4.8627	43.0903	344.5063	344.5063
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	94.4789	4.8627	43.0903	256.1140	256.1140
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	166.7383	4.8627	43.0903	328.3734	328.3734
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	78.3460	4.8627	43.0903	239.9810	239.9810
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	150.6054	4.8627	43.0903	312.2404	312.2404
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	62.2130	4.8627	43.0903	223.8480	223.8480
Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	178.9239	4.8627	43.0903	340.5589	340.5589
Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	90.5315	4.8627	43.0903	252.1665	252.1665
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	163.2236	4.8627	43.0903	324.8586	324.8586
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	74.8312	4.8627	43.0903	236.4662	236.4662
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	147.5233	4.8627	43.0903	309.1583	309.1583
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo		79.4048	17.5091	14.75%	113.6820	59.1309	4.8627	43.0903	220.7660	220.7660
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		79.4048	17.5091	7.10%	104.3207	139.5121	4.8627	43.0903	291.7858	291.7858
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		79.4048	17.5091	5.06%	102.0791	54.0494	4.8627	43.0903	204.0816	204.0816
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		79.4048	17.5091	3.33%	100.4601	15.4204	4.8627	43.0903	163.8336	163.8336

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media	Máxima	Media
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	441.1729	329.5368	286.6160	271.8016	168.3696	132.3440	441.1729	321.0730	271.8016	161.2656		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	309.7953	248.1539	222.6465	140.4240	86.9868	68.3744	309.7953	243.1240	140.4240	83.3165		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	417.1945	314.6832	274.9406	247.8232	153.5160	120.6685	417.1945	306.8461	247.8232	147.0387		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	285.8169	233.3003	210.9711	116.4456	72.1331	56.6990	285.8169	228.8971	116.4456	69.0896		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	393.2161	299.8295	263.2652	223.8448	138.6624	108.9931	393.2161	292.6192	223.8448	132.8118		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	261.8385	218.4467	199.2956	92.4672	57.2795	45.0236	261.8385	214.6702	92.4672	54.8627		
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	435.3058	325.9024	283.7593	265.9345	164.7352	129.4872	435.3058	317.5920	265.9345	157.7845		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	303.9283	244.5195	219.7897	134.5570	83.3524	65.5176	303.9283	239.6429	134.5570	79.8354		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	411.9705	311.4471	272.3970	242.5992	150.2800	118.1249	411.9705	303.7467	242.5992	143.9392		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	280.5929	230.0643	208.4274	111.2216	68.8971	54.1554	280.5929	225.7976	111.2216	65.9901		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	388.6352	296.9919	261.0347	219.2639	135.8247	106.7626	388.6352	289.9013	219.2639	130.0938		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	257.2576	215.6090	197.0651	87.8863	54.4419	42.7931	257.2576	211.9523	87.8863	52.1448		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	362.8544	279.4429	257.1963	219.2639	135.8247	106.7626	362.8544	275.0481	219.2639	130.0835		
Nivel Tres 34,5 kV	233.4994	198.5738	192.4790	76.6043	49.0120	49.0120	233.4994	197.3321	76.6043	49.0120		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de AGOSTO de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.3380	-51%	96.3913	-51%	90.4444	-51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.8056	-41%	115.6696	-41%	108.5332	-41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	176.5613	-15%	166.6161	-15%	156.6709	-15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	207.7192	0%	196.0189	0%	184.3187	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	207.7192	0%	196.0189	0%	184.3187	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	249.2630	20%	235.2227	20%	221.1824	20%
ÁREAS COMUNES	207.7192	0%	196.0189	0%	184.3187	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	249.2630	20%	235.2227	20%	221.1824	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	207.7192	0%	196.0189	0%	184.3187	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	228.4911	10%	215.6208	10%	202.7505	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

*Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: AGOSTO 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	90.1635	4.8627	0.0246	207.7192	207.7192
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	75.9659	4.8627	0.0246	193.5216	193.5216
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	78.4632	4.8627	0.0246	196.0189	196.0189
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	64.2860	4.8627	0.0246	181.8417	181.8417
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	66.7630	4.8627	0.0246	184.3187	184.3187
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	52.5654	4.8627	0.0246	170.1211	170.1211
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	96.4927	4.8627	0.0246	214.0484	214.0484
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	82.2951	4.8627	0.0246	199.8508	199.8508
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	81.0545	4.8627	0.0246	198.6102	198.6102
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	66.8569	4.8627	0.0246	184.4126	184.4126
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	65.6163	4.8627	0.0246	183.1720	183.1720
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.5407	17.5091	14.75%	112.6684	51.4188	4.8627	0.0246	168.9744	168.9744
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		78.5407	17.5091	7.10%	103.3905	62.5159	4.8627	0.0246	170.7937	170.7937
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)										
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		78.5407	17.5091	5.06%	101.1689	47.9408	4.8627	0.0246	153.9970	153.9970
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)										
Activo OR conectado a 115 kV Aéreo		78.5407	17.5091	3.53%	99.5644	15.4204	4.8627	0.0246	119.8721	119.8721

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de SEPTIEMBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.2406	57%	146.2226	56%	138.7866	56%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	204.8735	41%	194.9635	41%	185.0488	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	293.6101	15%	279.8664	15%	266.1227	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	345.4237	0%	329.2546	0%	313.0855	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	345.4237	0%	329.2546	0%	313.0855	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	414.5084	20%	395.1055	20%	375.7026	20%
ÁREAS COMUNES	345.4237	0%	329.2546	0%	313.0855	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	414.5084	20%	395.1055	20%	375.7026	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	345.4237	0%	329.2546	0%	313.0855	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	379.9661	10%	362.1801	10%	344.3941	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	345.4237	0%	301.9674	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

*** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: SEPTIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
	Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	183.2807	4.5763	42.9908	345.4237	345.4237
	Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	94.6905	4.5763	42.9908	256.8334	256.8334
	Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	167.1117	4.5763	42.9908	329.2546	329.2546
	Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	78.5214	4.5763	42.9908	240.6643	240.6643
	Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	150.9426	4.5763	42.9908	313.0855	313.0855
	Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	62.3523	4.5763	42.9908	224.4952	224.4952
	Activo EEC conectado a 13,2 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	179.3245	4.5763	42.9908	341.4674	341.4674
	Activo EEC conectado a 34,5 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	90.7342	4.5763	42.9908	252.8771	252.8771
	Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	163.5890	4.5763	42.9908	325.7320	325.7320
	Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	74.9988	4.5763	42.9908	237.1417	237.1417
	Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	147.8536	4.5763	42.9908	309.9965	309.9965
	Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo	80.1152	17.5607	14.75%	114.5758	59.2633	4.5763	42.9908	221.4063	221.4063
	Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	80.1152	17.5607	7.10%	105.1409	139.8245	4.5763	42.9908	292.5325	292.5325
	Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	80.1152	17.5607	5.06%	102.8817	54.1704	4.5763	42.9908	204.6193	204.6193
	Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	80.1152	17.5607	3.33%	101.2500	15.4549	4.5763	42.9908	164.2721	164.2721

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24		
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media		
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	442.2631	330.7943	286.9345	272.4102	168.7466	132.6403	442.2631	322.1454	272.4102	161.6266		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	310.5913	249.2293	222.8217	140.7385	87.1815	68.5275	310.5913	244.0218	140.7385	83.5031		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	418.2309	315.9074	275.2329	248.3781	153.8597	120.9387	418.2309	307.8866	248.3781	147.3679		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	286.5592	234.3424	211.1201	116.7063	72.2946	56.8259	286.5592	229.7631	116.7063	69.2443		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	394.1988	301.0206	263.5313	224.3459	138.9728	109.2371	394.1988	293.6279	224.3459	133.1091		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	262.5271	219.4555	199.4186	92.6742	57.4078	45.1244	262.5271	215.5043	92.6742	54.9855		
Tarifa Monomía Horaria Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	436.3828	327.1518	284.0713	266.5300	165.1040	129.7771	436.3828	318.6565	266.5300	158.1378		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	304.7111	245.5867	219.9585	134.8582	83.5390	65.6643	304.7111	240.5330	134.8582	80.0142		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	412.9953	312.6642	272.6836	243.1424	150.6164	118.3894	412.9953	304.7802	243.1424	144.2614		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	281.3235	231.0991	208.5708	111.4707	69.0514	54.2766	281.3235	226.6566	111.4707	66.1379		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	389.6077	298.1765	261.2958	219.7548	136.1288	107.0017	389.6077	290.9039	219.7548	130.3851		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	257.9360	216.6115	197.1831	88.0831	54.5637	42.8889	257.9360	212.7803	88.0831	52.2615		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	363.7109	280.5276	257.4472	219.7548	136.1288	107.0017	363.7109	275.9680	219.7548	130.3747		
Nivel Tres 34,5 kV	234.0523	199.4629	192.5841	76.7758	49.1218	49.1218	234.0523	198.0615	76.7758	49.1218		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de SEPTIEMBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.1987	51%	96.2602	51%	90.3213	51%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.6385	41%	115.5122	41%	108.3855	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	177.3579	15%	167.3904	15%	157.4230	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	208.6564	0%	196.9299	0%	185.2035	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	208.6564	0%	196.9299	0%	185.2035	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	250.3876	20%	236.3159	20%	222.2442	20%
ÁREAS COMUNES	208.6564	0%	196.9299	0%	185.2035	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	250.3876	20%	236.3159	20%	222.2442	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	208.6564	0%	196.9299	0%	185.2035	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	229.5220	10%	216.6229	10%	203.7238	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: SEPTIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	90.3654	4.5763	0.0245	208.6564	208.6564	208.6564
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	76.1360	4.5763	0.0245	194.4270	194.4270	194.4270
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	78.6389	4.5763	0.0245	196.9299	196.9299	196.9299
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	64.4300	4.5763	0.0245	182.7210	182.7210	182.7210
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	66.9125	4.5763	0.0245	185.2035	185.2035	185.2035
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	52.6831	4.5763	0.0245	170.9741	170.9741	170.9741
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	96.7087	4.5763	0.0245	214.9998	214.9998	214.9998
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	82.4794	4.5763	0.0245	200.7704	200.7704	200.7704
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	81.2360	4.5763	0.0245	199.5270	199.5270	199.5270
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	67.0066	4.5763	0.0245	185.2976	185.2976	185.2976
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	65.7633	4.5763	0.0245	184.0543	184.0543	184.0543
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.3602	17.5607	14.75%	113.6902	51.5339	4.5763	0.0245	169.8249	169.8249	169.8249
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)										
Activo OR conectado a 13,2 kV	79.3602	17.5607	7.10%	104.3282	62.6559	4.5763	0.0245	171.5849	171.5849	171.5849
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)										
Activo OR conectado a 34,5 kV	79.3602	17.5607	5.06%	102.0864	48.0481	4.5763	0.0245	154.7354	154.7354	154.7354
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)										
Activo OR conectado a 115 kV	79.3602	17.5607	3.53%	100.4674	15.4549	4.5763	0.0245	120.5232	120.5232	120.5232

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de OCTUBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.3685	57%	146.3471	56%	138.9049	56%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	205.0480	41%	195.1295	41%	185.2065	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	295.8482	15%	281.9719	15%	268.0956	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	348.0567	0%	331.7316	0%	315.4066	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	348.0567	0%	331.7316	0%	315.4066	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	417.6681	20%	398.0780	20%	378.4879	20%
ÁREAS COMUNES	348.0567	0%	331.7316	0%	315.4066	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	417.6681	20%	398.0780	20%	378.4879	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	348.0567	0%	331.7316	0%	315.4066	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	382.8624	10%	364.9048	10%	346.9472	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	348.0567	0%	304.1813	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: OCTUBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	185.0488	4.3657	43.0530	348.0567	348.0567
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	95.6039	4.3657	43.0530	258.6118	258.6118
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	168.7237	4.3657	43.0530	331.7316	331.7316
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	79.2789	4.3657	43.0530	242.2868	242.2868
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	152.3987	4.3657	43.0530	315.4066	315.4066
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	62.9538	4.3657	43.0530	225.9617	225.9617
Activo EEC conectado a 13,2 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	181.0543	4.3657	43.0530	344.0623	344.0623
Activo EEC conectado a 34,5 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	91.6095	4.3657	43.0530	254.6174	254.6174
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	165.1671	4.3657	43.0530	328.1750	328.1750
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	75.7222	4.3657	43.0530	238.7302	238.7302
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	149.2799	4.3657	43.0530	312.2878	312.2878
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		80.5750	17.9648	14.75%	115.5893	59.8350	4.3657	43.0530	222.8429	222.8429
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		80.5750	17.9648	7.10%	106.0709	141.1733	4.3657	43.0530	294.6629	294.6629
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		80.5750	17.9648	5.06%	103.7917	54.6930	4.3657	43.0530	205.9034	205.9034
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		80.5750	17.9648	3.33%	102.1456	15.6040	4.3657	43.0530	165.1683	165.1683

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)***			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***		
	Horas de aplicación						Horas de aplicación					
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24		
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media		
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	446.7845	333.2294	288.8133	275.0380	170.3744	133.9198	446.7845	324.4708	275.0380	163.1858		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	313.8426	250.8775	224.0821	142.0961	88.0225	69.1886	313.8426	245.5936	142.0961	84.3086		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	422.5206	318.1989	276.9989	250.7741	155.3439	122.1054	422.5206	310.0745	250.7741	148.7895		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	289.5786	235.8470	212.2676	117.8322	72.9920	57.3741	289.5786	231.1973	117.8322	69.9123		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	398.2566	303.1684	265.1844	226.5101	140.3134	110.2909	398.2566	295.6782	226.5101	134.3932		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	265.3147	220.8165	200.4532	93.5682	57.9616	45.5597	265.3147	216.8010	93.5682	55.5160		
Tarifa Monomía Horario Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 kV Aéreo	440.8476	329.5517	285.9225	269.1011	166.6967	131.0290	440.8476	320.9483	269.1011	159.6633		
Activo EEC conectado a 34,5 kV Aéreo	307.9057	247.1998	221.1913	136.1592	84.3448	66.2978	307.9057	242.0711	136.1592	80.7861		
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	417.2344	314.9243	274.4250	245.4879	152.0694	119.5314	417.2344	306.9381	245.4879	145.6531		
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	284.2925	232.5724	208.6937	112.5460	69.7175	54.8002	284.2925	228.0609	112.5460	66.7759		
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	393.6212	300.2970	262.9274	221.8747	137.4420	108.0339	393.6212	292.9279	221.8747	131.6429		
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	260.6793	217.9451	198.1961	88.9328	55.0901	43.3026	260.6793	214.0507	88.9328	52.7657		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	367.4311	282.4886	259.0676	221.8747	137.4420	108.0339	367.4311	277.8618	221.8747	131.6324		
Nivel Tres 34,5 kV	236.5112	200.6437	193.3823	77.5164	49.5956	49.5956	236.5112	199.2051	77.5164	49.5956		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de OCTUBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.2858	51%	96.3422	51%	90.3982	52%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.7429	42%	115.6106	42%	108.4778	42%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	178.7354	15%	168.6717	15%	158.6081	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	210.2769	0%	198.4373	0%	186.5978	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	210.2769	0%	198.4373	0%	186.5978	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	252.3323	20%	238.1248	20%	223.9173	20%
ÁREAS COMUNES	210.2769	0%	198.4373	0%	186.5978	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	252.3323	20%	238.1248	20%	223.9173	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	210.2769	0%	198.4373	0%	186.5978	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	231.3046	10%	218.2811	10%	205.2576	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: OCTUBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	91.2371	4.3657	0.0246	210.2769	210.2769
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	76.8704	4.3657	0.0246	195.9103	195.9103
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	79.3975	4.3657	0.0246	198.4373	198.4373
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	65.0309	4.3657	0.0246	184.0707	184.0707
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	67.5580	4.3657	0.0246	186.5978	186.5978
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	53.1913	4.3657	0.0246	172.2311	172.2311
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	97.6417	4.3657	0.0246	216.6815	216.6815
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	83.2750	4.3657	0.0246	202.3148	202.3148
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	82.0197	4.3657	0.0246	201.0595	201.0595
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	67.6530	4.3657	0.0246	186.6928	186.6928
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	66.3977	4.3657	0.0246	185.4375	185.4375
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		79.7739	17.9648	14.75%	114.6496	52.0310	4.3657	0.0246	171.0708	171.0708
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)										
Activo OR conectado a 13,2 kV		79.7739	17.9648	7.10%	105.2086	63.2603	4.3657	0.0246	172.8591	172.8591
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)										
Activo OR conectado a 34,5 kV		79.7739	17.9648	5.06%	102.9479	48.5116	4.3657	0.0246	155.8498	155.8498
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)										
Activo OR conectado a 115 kV		79.7739	17.9648	3.53%	101.3152	15.6040	4.3657	0.0246	121.3095	121.3095

Numero Unico de registro 1-00000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de NOVIEMBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.1162	57%	146.0815	56%	138.6317	56%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	204.7039	41%	194.7753	41%	184.8422	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	295.3517	15%	281.4600	15%	267.5684	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	347.4726	0%	331.1294	0%	314.7863	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	347.4726	0%	331.1294	0%	314.7863	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	416.9671	20%	397.3553	20%	377.7436	20%
ÁREAS COMUNES	347.4726	0%	331.1294	0%	314.7863	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	416.9671	20%	397.3553	20%	377.7436	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	347.4726	0%	331.1294	0%	314.7863	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	382.2198	10%	364.2424	10%	346.2649	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	347.4726	0%	303.5486	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: NOVIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)										
Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	185.2535	4.1860	43.0571	347.4726	347.4726	
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	95.7097	4.1860	43.0571	257.9287	257.9287	
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	168.9104	4.1860	43.0571	331.1294	331.1294	
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	79.3666	4.1860	43.0571	241.5856	241.5856	
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	152.5673	4.1860	43.0571	314.7863	314.7863	
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	63.0234	4.1860	43.0571	225.2425	225.2425	
Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	181.2547	4.1860	43.0571	343.4737	343.4737	
Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	91.7108	4.1860	43.0571	253.9299	253.9299	
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	165.3498	4.1860	43.0571	327.5689	327.5689	
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	75.8060	4.1860	43.0571	238.0251	238.0251	
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	149.4450	4.1860	43.0571	311.6641	311.6641	
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo	80.3930	17.6240	14.75%	114.9759	59.9012	4.1860	43.0571	222.1203	222.1203	
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	80.3930	17.6240	7.10%	105.5080	141.3295	4.1860	43.0571	294.0807	294.0807	
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	80.3930	17.6240	5.06%	103.2409	54.7535	4.1860	43.0571	205.2376	205.2376	
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	80.3930	17.6240	3.33%	101.6036	15.6213	4.1860	43.0571	164.4680	164.4680	

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**		Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**	
	Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación		Horas de aplicación	
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	446.9745	333.2363	289.5080	275.3423	170.5629	134.0680	446.9745	324.6133	275.3423	163.3663
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	313.8855	250.7933	224.7052	142.2533	88.1199	69.2651	313.8855	245.6488	142.2533	84.4018
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	422.6837	318.1892	277.6805	251.0515	155.5158	122.2404	422.6837	310.2011	251.0515	148.9541
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	289.5947	235.7462	212.8776	117.9625	73.0728	57.4376	289.5947	231.2366	117.9625	69.9896
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	398.3929	303.1420	265.8530	226.7607	140.4687	110.4129	398.3929	295.7888	226.7607	134.5419
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	265.3039	220.6990	201.0501	93.6717	58.0257	45.6101	265.3039	216.8244	93.6717	55.5774
Tarifa Monomía Horario Redes Subterráneas										
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	441.0310	329.5545	286.6141	269.3988	166.8812	131.1740	441.0310	321.0869	269.3988	159.8399
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	307.9420	247.1115	221.8112	136.3098	84.4382	66.3711	307.9420	242.1224	136.3098	80.8754
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	417.3916	314.9110	275.1037	245.7595	152.2376	119.6637	417.3916	307.0612	245.7595	145.8142
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	284.3027	232.4680	210.3009	112.6705	69.7946	54.8608	284.3027	238.0967	112.6705	66.8497
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	393.7523	300.2674	263.5934	222.1202	137.5940	108.1534	393.7523	293.0355	222.1202	131.7885
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	260.6633	217.8244	198.7906	89.0312	55.1510	43.3505	260.6633	214.0710	89.0312	52.8240
Tarifa Monomía Horaria										
Nivel Dos 13,2 kV	367.5946	282.5025	259.7800	222.1202	137.5940	108.1534	367.5946	278.0137	222.1202	131.7780
Nivel Tres 34,5 kV	236.5445	200.5846	194.2348	77.6022	49.6505	49.6505	236.5445	199.2910	77.6022	49.6505

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPHE 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de NOVIEMBRE de 2007

TARIFAS	ENERGIA ACTIVA**					
Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	PROPIEDAD DEL ACTIVO					
NIVEL 1 DE TENSION RED AEREA	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	101.9486	51%	95.9992	51%	90.0497	52%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.3383	42%	115.1991	42%	108.0596	42%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	178.1461	15%	168.0713	15%	157.9966	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	209.5836	0%	197.7310	0%	185.8783	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	209.5836	0%	197.7310	0%	185.8783	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	251.5004	20%	237.2772	20%	223.0540	20%
AREAS COMUNES						
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	209.5836	0%	197.7310	0%	185.8783	0%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	251.5004	20%	237.2772	20%	223.0540	20%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	209.5836	0%	197.7310	0%	185.8783	0%
	230.5420	10%	217.5041	10%	204.4662	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

*Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: NOVIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(G_{m,t} + T_{m,t,z})}{(1 - PR_{n,t})} + D_{n,m} + O_{m,t} + C_{m,t}$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t (\$/kWh)	Tmt,z (\$/kWh)	PRn,t (\$/kWh)	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)		Dn,m (\$/kWh)	Om,t (\$/kWh)	Cm,t (\$/kWh)	C.U. Calculado (\$/kWh)	C.U. Aplicado (\$/kWh)
					(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)	(Gm,t + Tm,t,z) (1-PRn,t)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)											
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	91.3380	4.1860	0.0246	209.5836	209.5836	209.5836	209.5836
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	76.9555	4.1860	0.0246	195.2011	195.2011	195.2011	195.2011
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	79.4854	4.1860	0.0246	197.7310	197.7310	197.7310	197.7310
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	65.1028	4.1860	0.0246	183.3485	183.3485	183.3485	183.3485
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	67.6327	4.1860	0.0246	185.8783	185.8783	185.8783	185.8783
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	53.2302	4.1860	0.0246	171.4958	171.4958	171.4958	171.4958
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	97.7497	4.1860	0.0246	215.9953	215.9953	215.9953	215.9953
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	83.3671	4.1860	0.0246	201.6128	201.6128	201.6128	201.6128
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	82.1104	4.1860	0.0246	200.3560	200.3560	200.3560	200.3560
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	67.7279	4.1860	0.0246	185.9735	185.9735	185.9735	185.9735
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	66.4711	4.1860	0.0246	184.7167	184.7167	184.7167	184.7167
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo	79.5909	17.6240	14.75%	114.0350	52.0886	4.1860	0.0246	170.3342	170.3342	170.3342	170.3342
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	79.5909	17.6240	7.10%	104.6446	63.3303	4.1860	0.0246	172.1855	172.1855	172.1855	172.1855
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	79.5909	17.6240	5.06%	102.3961	48.5653	4.1860	0.0246	155.1720	155.1720	155.1720	155.1720
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	79.5909	17.6240	3.53%	100.7721	15.6213	4.1860	0.0246	120.6040	120.6040	120.6040	120.6040

Numero Unico de registro 1-0000000-01



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 041/03, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de DICIEMBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	150.8231	57%	146.7694	56%	139.2845	56%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	205.6678	41%	195.6925	41%	185.7127	41%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	296.8240	15%	282.8277	15%	268.8314	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	349.2047	0%	332.7385	0%	316.2722	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	349.2047	0%	332.7385	0%	316.2722	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	419.0457	20%	399.2862	20%	379.5266	20%
ÁREAS COMUNES	349.2047	0%	332.7385	0%	316.2722	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	419.0457	20%	399.2862	20%	379.5266	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	349.2047	0%	332.7385	0%	316.2722	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	384.1252	10%	366.0123	10%	347.8994	10%
ALUMBRADO PÚBLICO	349.2047	0%	304.9601	0%		

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: DICIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tm,t,z	PRn,t	(Gm,t + Tm,t,z) / (1-PRn,t)				Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
					(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)					
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)													
	Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	186.4575	4.8392	43.4012	349.2047	349.2047			
	Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	96.2390	4.8392	43.4012	258.9862	258.9862			
	Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	169.9912	4.8392	43.4012	332.7385	332.7385			
	Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	79.7727	4.8392	43.4012	242.5200	242.5200			
	Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	153.5250	4.8392	43.4012	316.2722	316.2722			
	Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	63.3064	4.8392	43.4012	226.0537	226.0537			
	Activo EEC conectado a 13,2 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	182.4285	4.8392	43.4012	345.1757	345.1757			
	Activo EEC conectado a 34,5 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	92.2100	4.8392	43.4012	254.9572	254.9572			
	Activo Compartido conectado a 13,2 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	166.4039	4.8392	43.4012	329.1511	329.1511			
	Activo Compartido conectado a 34,5 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	76.1853	4.8392	43.4012	238.9326	238.9326			
	Activo Cliente conectado a 13,2 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	150.3792	4.8392	43.4012	313.1264	313.1264			
	Activo Cliente conectado a 34,5 KV Subterráneo	79.6398	17.9774	14.75%	114.5069	60.1607	4.8392	43.4012	222.9079	222.9079			
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)													
	Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	79.6398	17.9774	7.10%	105.0777	142.2129	4.8392	43.4012	295.5309	295.5309			
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)													
	Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	79.6398	17.9774	5.06%	102.8198	54.9901	4.8392	43.4012	206.0502	206.0502			
	Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	79.6398	17.9774	3.33%	101.1891	15.5654	4.8392	43.4012	164.9948	164.9948			

Numero Único de registro 1-00000000-01

Tarifa Monomía Horaria Redes Aéreas	Tarifa Activa Tres Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Tres Franjas (\$/kVARh)**			Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)**			Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)**		
	Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación			Horas de aplicación		
	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	6 a 18 y 22 a 24	1 a 5	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24	19 a 21	1 a 18 y 22 a 24
	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Mínima	Máxima	Media	Máxima	Media	Máxima	Media
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	450.8378	334.5069	290.0707	277.1318	171.6714	134.9393	450.8378	325.7443	277.1318	164.4280		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	316.7460	251.4427	224.7795	143.0400	88.6072	69.6482	316.7460	246.1849	143.0400	84.8686		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	426.3640	319.3464	278.1540	252.6580	156.5109	123.0226	426.3640	311.2235	252.6580	149.9072		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	292.2722	236.2822	212.8629	118.5662	73.4467	57.7315	292.2722	231.6640	118.5662	70.3478		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	401.8902	304.1859	266.2374	228.1841	141.3504	111.1060	401.8902	296.7027	228.1841	135.3864		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	267.7984	221.1217	200.9463	94.0924	58.2862	45.8149	267.7984	217.1432	94.0924	55.8270		
Tarifa Monomía Horario Redes Subterráneas												
Tarifa Nivel Uno Activo EEC conectado a 13,2 KV Aéreo	444.8495	330.7974	287.1549	271.1435	167.9619	132.0235	444.8495	322.1913	271.1435	160.8751		
Activo EEC conectado a 34,5 KV Aéreo	310.7578	247.7332	221.8638	137.0517	84.8977	66.7324	310.7578	242.6319	137.0517	81.3156		
Activo Compartido conectado a 13,2 KV Aéreo	421.0321	316.0435	275.5579	247.3260	153.2080	120.4265	421.0321	308.0600	247.3260	146.7437		
Activo Compartido conectado a 34,5 KV Aéreo	286.9403	232.9793	210.2667	113.2343	70.1438	55.1353	286.9403	228.5005	113.2343	67.1843		
Activo Cliente conectado a 13,2 KV Aéreo	397.2147	301.2896	263.9608	223.5086	138.4541	108.8294	397.2147	293.9286	223.5086	132.6123		
Activo Cliente conectado a 34,5 KV Aéreo	263.1229	218.2254	198.6697	89.4169	55.3900	43.5383	263.1229	214.3691	89.4169	53.0529		
Tarifa Monomía Horaria												
Nivel Dos 13,2 kV	370.8574	283.5244	260.2835	223.5086	138.4541	108.8294	370.8574	278.9332	223.5086	132.6018		
Nivel Tres 34,5 kV	238.8290	201.0240	194.2729	77.9375	49.8650	49.8650	238.8290	199.6486	77.9375	49.8650		

*** Tarifa sin contribución



El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por ISA e incluye las deducciones por compensaciones.
 El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución son los publicados por el LAC
 En concordancia a las resoluciones CREG 031/97, 082/02, 108/03, 001/07 y decreto UPME 355/04 informa:
 Las tarifas del mercado regulado de Bogotá resultantes de los Cu para el mes de DICIEMBRE de 2007

TARIFAS Medición del consumo en el Nivel 1 - 120/208 V	ENERGÍA ACTIVA** PROPIEDAD DEL ACTIVO					
	Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.	Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.	Subsidio / Contribución Aplicado al C.U.
NIVEL 1 DE TENSIÓN RED AÉREA						
SERVICIO RESIDENCIAL						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia*						
ESTRATO 1 (Con subsidio)	102.0619	51%	96.0690	51%	90.0760	52%
ESTRATO 2 (Con subsidio)	122.4743	42%	115.2827	42%	108.0912	42%
ESTRATO 3 (Con subsidio)	178.3441	15%	168.1934	15%	158.0428	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - ESTRATOS 1 AL 3	209.8166	0%	197.8746	0%	185.9327	0%
ESTRATO 4 Cualquier consumo	209.8166	0%	197.8746	0%	185.9327	0%
ESTRATOS 5 y 6 - Cualquier consumo (Con contribución)	251.7799	20%	237.4496	20%	223.1192	20%
ÁREAS COMUNES	209.8166	0%	197.8746	0%	185.9327	0%
SERVICIO NO RESIDENCIAL (Con contribución)	251.7799	20%	237.4496	20%	223.1192	20%
SERVICIO OFICIAL Y ESPECIAL	209.8166	0%	197.8746	0%	185.9327	0%
ACUEDUCTOS (Con contribución Decreto 847 de 2001)	230.7983	10%	217.6621	10%	204.5259	10%

*Consumo de Subsistencia: Para municipios ubicados a más de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes)

**Consumo de Subsistencia: Para los ubicados a menos de 1000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes)

** El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución (D n,m)

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE: DICIEMBRE 2007

$$CU = \frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)} + Dn, m + Om, t + Cm, t$$

Nivel de Tensión	Componentes	Gm,t	Tmt,z	PRn,t	$\frac{(Gm, t + Tm, t, z)}{(1 - PRn, t)}$	Dn,m	Om,t	Cm,t	C.U. Calculado	C.U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (< 1000 V)		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo OR conectado a 13,2 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	91.8379	4.8392	0.0247	209.8166	209.8166
Activo OR conectado a 34,5 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	77.3470	4.8392	0.0247	195.3257	195.3257
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	79.8960	4.8392	0.0247	197.8746	197.8746
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	65.4051	4.8392	0.0247	183.3837	183.3837
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	67.9540	4.8392	0.0247	185.9327	185.9327
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Aéreo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	53.4631	4.8392	0.0247	171.4418	171.4418
Activo OR conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	98.2979	4.8392	0.0247	216.2766	216.2766
Activo OR conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	83.8070	4.8392	0.0247	201.7857	201.7857
Activo Compartido conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	82.5408	4.8392	0.0247	200.5195	200.5195
Activo Compartido conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	68.0499	4.8392	0.0247	186.0286	186.0286
Activo Cliente conectado a 13,2 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	66.7837	4.8392	0.0247	184.7623	184.7623
Activo Cliente conectado a 34,5 kV Subterráneo		78.4530	17.9774	14.75%	113.1148	52.2928	4.8392	0.0247	170.2714	170.2714
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)		78.4530	17.9774	7.10%	103.8002	63.6278	4.8392	0.0247	172.2919	172.2919
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)		78.4530	17.9774	5.06%	101.5698	48.7552	4.8392	0.0247	155.1889	155.1889
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)		78.4530	17.9774	3.53%	99.9589	15.5654	4.8392	0.0247	120.3882	120.3882

Numero Unico de registro 1-00000000-01