

Boletín Tarifario

Abril - Junio
2016



Índice de contenido

Página 2

Actualidad Tarifaria

Página 2

Panorama Nacional

Página 3

Cambio Real del Costo de Prestación del
Servicio II Trimestre 2016

Página 7

Tarifas Aplicadas

Página 8

Anexo 1

Página 12

Anexo 2



1. Actualidad Tarifaria

El preciso aclarar que la situación crítica por la que atravesó el parque generador del país se ha ido superando paulatinamente; la presencia de lluvias en varias zonas del territorio nacional ha permitido que las centrales hidráulicas poco a poco vuelvan a sus niveles de generación habituales.

Respecto a la situación presentada en la Central Hidroeléctrica Guatapé el pasado 15 de febrero de 2016, se fueron reactivando una a una las 4 unidades de la misma con fechas de 22 de abril, 4 de mayo, 15 y 23 de junio respectivamente. En lo referente a la indisponibilidad de Termoflores IV, la cual se encontraba generando a media marcha con una sola unidad, inició a operar en toda su capacidad a partir del 25 de marzo de 2016.

Las acciones relacionadas con el ahorro de energía e incentivos o castigos para el ahorro en el marco del programa “Apagar Paga” liderado por el Gobierno Nacional, se materializaron en las resoluciones expedidas por la CREG desde el mes de febrero (Res. CREG 029, 039 y 049) y formalmente tuvo su fin a través de la Resolución CREG 051 del 23 de abril de 2016 terminando así el programa para el ahorro de energía eléctrica luego de la entrada en operación de dos unidades de la central hidroeléctrica de Guatapé y el debilitamiento del fenómeno de El Niño. El día 12 de abril se desactiva el cargo por confiabilidad ya que el precio de bolsa fue menor al precio de escasez.

A continuación se mencionan las resoluciones más relevantes expedidas por la Comisión de Regulación durante el presente trimestre:

Res CREG/2016	Temática
013	Aprobación costo base de comercialización, riesgo de cartera para la Empresa de Energía del Valle de Sibundoy S.A. E.S.P., Emevasi.
014	Aprobación costo base de comercialización, riesgo de cartera para la Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Electrocaquetá.
015	Aprobación costo base de comercialización, riesgo de cartera para la Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.
016	Aprobación costo base de comercialización, riesgo de cartera para la Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., EBSA.
017	Aprobación costo base de comercialización, riesgo de cartera para la Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Dispac.

051	Por la cual se finaliza la aplicación del esquema de tarifas diferenciales adoptado mediante la Resolución CREG 029 de 2016
066	Por la cual se establece un nuevo plazo para remitir observaciones a la Resolución CREG 240B de 2015 referente al cambio en la metodología para el cálculo de tarifas por parte de los comercializadores de energía eléctrica

2. Panorama Nacional

El análisis se efectúa por Áreas de Distribución (ADD) y se analiza el comportamiento del promedio trimestral más alto para el Costo Unitario de Prestación del Servicio (CU), calculado con la Resolución CREG 119 de 2007 y las normas que las actualizan o modifican.

El CU promedio más alto para este trimestre se encuentra en la ADD Sur con 501,74 \$/kWh. La ADD con menor CU promedio corresponde a la ADD Oriente, con 464,02 \$/kWh, se resalta, respecto al promedio de esta ADD, de las nueve (9) empresas que reportan información en los mercados del ADD (CODENSA S.A. ESP, DICEL S.A. ESP, ELECTROHUILA S.A. ESP, ENELAR S.A. ESP; EBSA S.A. ESP, ENERTOTAL S.A. ESP, VATIA S.A. ESP y RUITOQUE S.A. ESP), para el periodo analizado, una (1) de estos comercializadores aplicó opción tarifaria, según lo dispuesto en la Resolución CREG 168 de 2008.

PROMEDIO MENSUAL COSTO UNITARIO \$/kWh

ADD	ABRIL	MAYO	JUNIO
CENTRO	492,5180	457,9013	457,7858
OCCIDENTE	491,3686	462,9646	459,3868
ORIENTE	478,0810	458,1785	455,8106
SIN ADD	485,1367	471,0345	463,3501
SUR	508,9267	501,4620	494,8553

Los promedios trimestrales para el componente de GENERACIÓN indican que los comercializadores del ADD Occidente pagaron por compra de energía en promedio 213.39 por \$/kWh, siendo éste el valor más alto. No obstante lo anterior, es pertinente comentar que en el mes de abril, cinco de las once empresas de esta ADD compraron energía por encima de 232,66 \$/kWh, siendo ENERTOTAL S.A. ESP con el valor más alto de 283,48 (Promedio de seis mercados que atiende en dicho ADD). El promedio de la compra de

energía de menor valor en el trimestre fue de 194,33 \$/kWh en el ADD Sur.

El componente de DISTRIBUCIÓN más alto se encuentra en el ADD Sur 190,01 \$/kWh y la más baja corresponde a los comercializadores SIN AGRUPACIÓN, con un promedio de 150,42 \$/kWh, sin embargo, vale la pena mencionar que entre estas empresas se encuentra Electricaribe S.A. E.S.P., cuyo componente de distribución alcanzó en promedio los 119,44 \$/kWh en el segundo trimestre del año siendo éste el de menor valor del ADD.

El costo promedio más alto para COMERCIALIZACIÓN es 45,39 \$/kWh que corresponde a las empresas del ADD SUR y la más baja es en promedio de 24,39 \$/ kWh en el ADD Centro.

En lo que respecta al componente de PÉRDIDAS, la cuantía más alta durante el primer trimestre de 2016, se pagó por parte de los usuarios que no hacen parte de ninguna ADD con un valor promedio de 38,69 \$/kWh y el más bajo en el ADD Sur con un valor de 36, 3 \$/kWh. El valor de las pérdidas entre las diferentes áreas de distribución y de los comercializadores sin agrupación no supera los 2,39 \$/kWh.

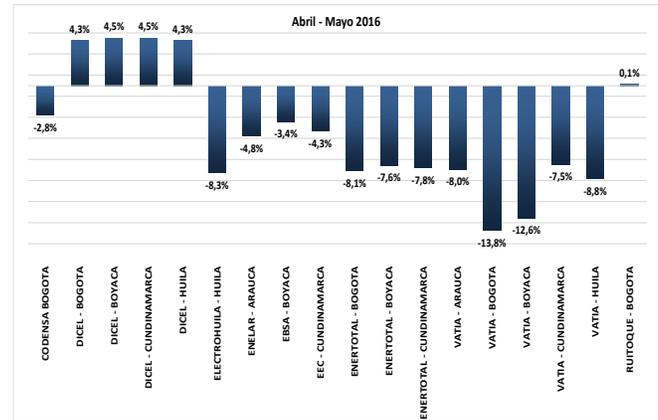
Finalmente el componente de RESTRICCIONES, el promedio más alto se ubica en 8,18 por kWh para las ESP's del ADD Sur y el más bajo en \$6,90 por kWh en el ADD Occidente.

3. Costo de Prestación de Servicio por Empresa y Mercado del II Trimestre de 2016

ADD ORIENTE

La variación real del valor del costo de prestación del servicio, ajustado con los respectivos IPC's del segundo trimestre de 2016, muestra variaciones de abril a junio, destacándose, el comercializador puro DICEL S.A. E.S.P., que presentó incrementos hasta del 4.5% en 4 de sus mercados en este ADD, sin embargo, el periodo mayo - junio presentó una variación negativa alcanzando el 5,6%.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio entre Abril - Mayo de 2016

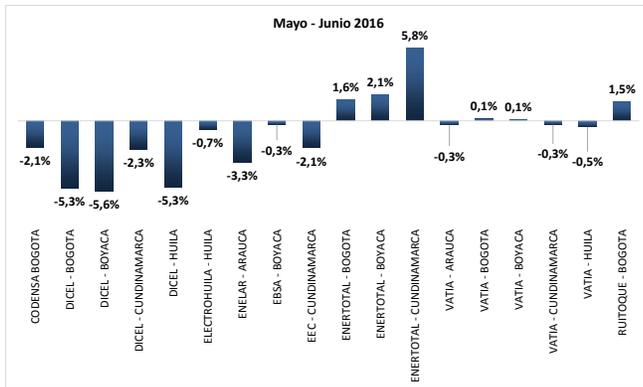


DICEL S.A. E.S.P. en los mercados Bogotá, Boyacá, Cundinamarca y Huila, obtuvo el incremento más destacado en el trimestre se explica por el aumento promedio de los cuatro mercados en el valor de los componentes de Generación y Restricción representado en una variación promedio del 5,91% y -2676% respectivamente, este último pasando de -0.283 \$/kwh en abril a 7.291 \$/kwh en mayo en los cuatro mercados.

Por otra parte, las variaciones negativas más representativas fueron para la empresa VATIA S.A. E.S.P en los mercados de Bogotá y Boyacá, donde se pueden evidenciar variaciones de -22.83% y -24.49% en los componentes de Generación en los mercados Boyacá y Bogotá y de -1753,46% en el componente de Restricción en ambos mercados.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio entre Mayo y Junio de 2016

Tal como se puede apreciar en la gráfica siguiente, se observa que entre mayo y junio, Enertotal presentó la variación positiva más alta alcanzando el 5.8%, otras variaciones positivas fueron para la misma empresa en los mercados Bogotá y Boyacá. Haciendo referencia a la variación positiva en el mercado Cundinamarca, podría explicarse en un incremento en el componente de comercialización de 481,87% y de 239,34% en el componente de Restricción.

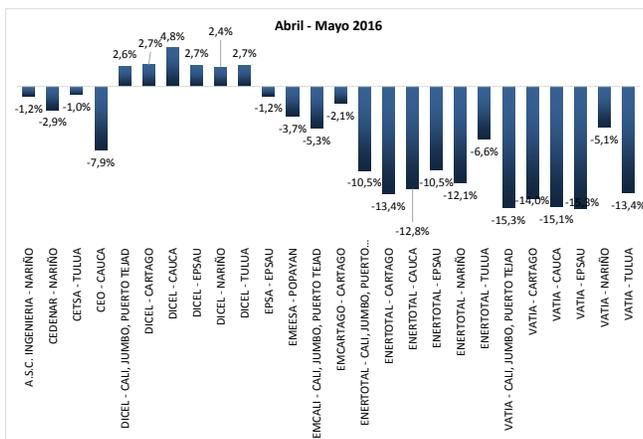


ADD OCCIDENTE

La variación real del valor del costo de prestación del servicio, ajustado con los respectivos IPC's de los meses analizados, muestra variaciones de los meses abril, mayo y junio de 2016 correspondientes al segundo trimestre del año.

En este periodo, nuevamente el prestador DICEL S.A. E.S.P obtuvo las variaciones positivas entre abril y mayo y variaciones negativas entre mayo y junio en los mercados donde participa en el ADD Occidente mientras que VATIA tuvo variaciones negativas inicialmente y luego en Junio estuvieron por encima de cero.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Abril - Mayo 2016

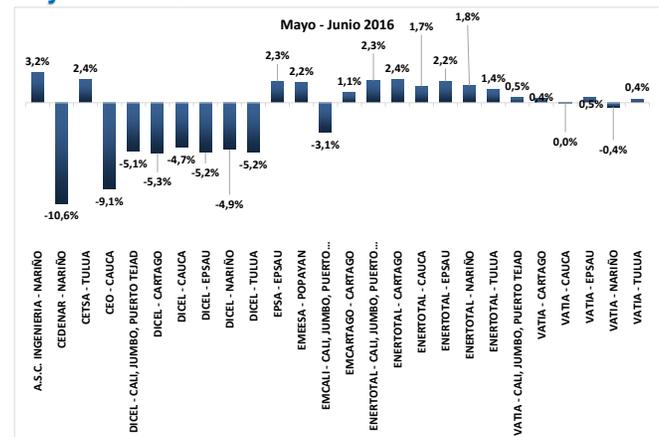


La variación positiva más alta en este periodo la tuvo DICEL con un 4,8% en el mercado cauca, seguida por los mercados Cartago, EPSAU y Tuluá. El incremento promedio del componente de Generación en estos cuatro mercados fue de 5,91%, pero el incremento del componente de

Comercialización en el mercado Cauca fue de 27,45%, lo que explica el por qué este mercado representa el incremento más alto en el CU. Nuevamente la variación del componente Restricción fue de -2676,3% en estos cuatro mercados pasando de -0,283 \$/kwh a 7,291 \$/kwh.

El valor más bajo corresponde a la variación de 15,3% para la empresa VATIA en los mercados Cali y EPSAU donde los componentes de Generación y Pérdidas tuvieron en promedio un decremento de 24,45% y 22,35% respectivamente, para ambos casos el componente de Restricción tuvo una variación de -1753,4% pasando de -0,4274 \$/kwh en abril a 7,0669 \$/kwh en Mayo.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio entre Mayo - Junio 2016



En este periodo la variación más alta fue para A.S.C Ingeniería (Comercializador puro) con 3,2%. Adicionalmente vale la pena resalta que para DICEL todas las variaciones del CU fueron negativas con un promedio de -5,08%, en promedio los componentes de Generación de cada mercado tuvieron un decremento de -11,38%, un aumento en Restricción de 68,88% y una disminución en Pérdidas de -10,46%.

VATIA en el mercado cauca en el mes de Mayo presentó una variación de -15,1% pero en el mes de Junio tuvo una variación de -0,04% donde se puede identificar que el componente de Comercialización tuvo un decremento de -13,39%, siendo la variación más representativa de la empresa en sus mercados de este ADD.

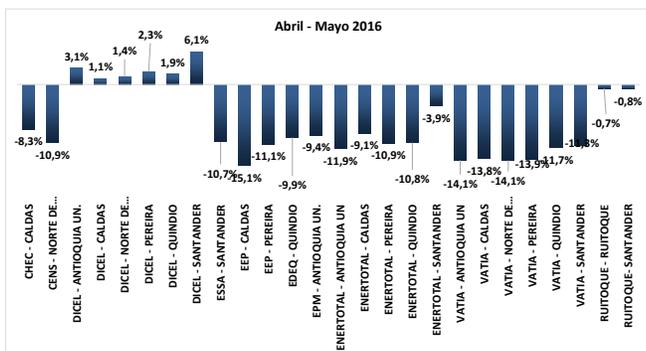
ADD CENTRO

Se presentan variaciones en términos reales positivas y negativas durante el trimestre, el CU promedio de este ADD

fue de 469,4 \$/kwh, donde la empresa ENERTOTAL en el mercado Pereira está por encima del promedio en 141.82 \$/kwh y la empresa EDEQ en el mercado Caldas estuvo por debajo del promedio en 114,4 \$/kwh.

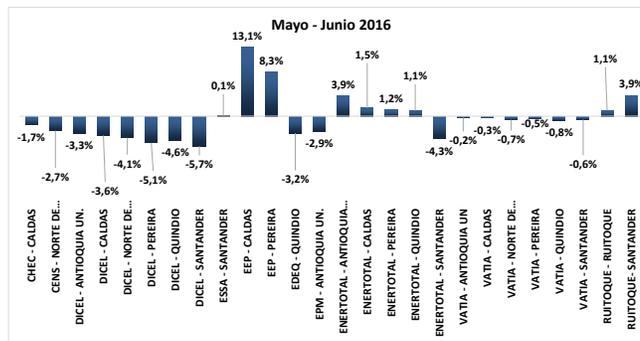
Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Abril-Mayo 2016

En el periodo de abril y mayo, la empresa DICEL fue la única con variaciones positivas donde la mayor corresponde a 6,1% en el mercado Santander quien tuvo un incremento en el componente de Comercialización de 763,13% pasando de 1,839 \$/kwh a 15,873 \$/kwh. El valor negativo más representativo en cuanto a variaciones corresponde a Empresa de Energía de Pereira mercado Caldas con un valor de 15,1% donde el componente de Distribución decreció en -30,60% y -957,83% en Restricción.



Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Mayo - Junio 2016

Entre el quinto y sexto mes de 2016, la empresa de Energía de Pereira (mercado Caldas) presenta la variación más alta que llega al 13,1%, la cual obedece a incrementos en Distribución y Pérdidas que alcanzaron el 37,33% y del 168,68% (de 7,12 \$/kwh a 19,13 \$/kwh) respectivamente.



La segunda variación más alta también corresponde a la Empresa de Energía de Pereira en el mercado Pereira con un valor de 8,3% con un incremento en generación de 24,35%.

ADD SUR

Para el I trimestre de 2016, el CU promedio de la ADD Sur, es el más alto por ADDs, y alcanzó el 501.748 \$/kWh. Analizados promedios por componente para el trimestre en cuestión, la DISTRIBUCION, es la más alta por ADDs, con un valor que supera los 190,01 \$/kWh.

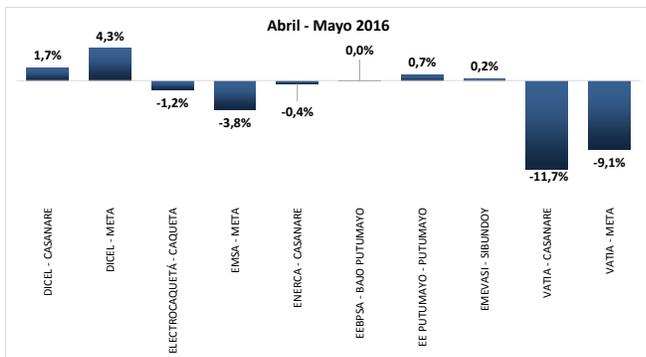
Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Abril-Mayo

La Empresa de Energía de Putumayo, presentó para los meses de abril y mayo el CU más alto entre las empresas que conforman esta ADD, correspondiente a 561,49 \$/kwh y 568,525 \$/kWh respectivamente, lo cual representa una variación del 0,74%.

En estos dos meses, DICEL con el mercado Meta, se destaca porque presentó la mayor variación, en términos porcentuales del valor del CU con 4,3%, comportamiento que se sustenta por el incremento en los componentes de generación y pérdidas de 5,93% y 6,27% respectivamente, con valores incrementándose de \$209,14\$/kwh a \$221.537\$/kwh y 38,262 \$/kwh a 40,661 \$/kwh.

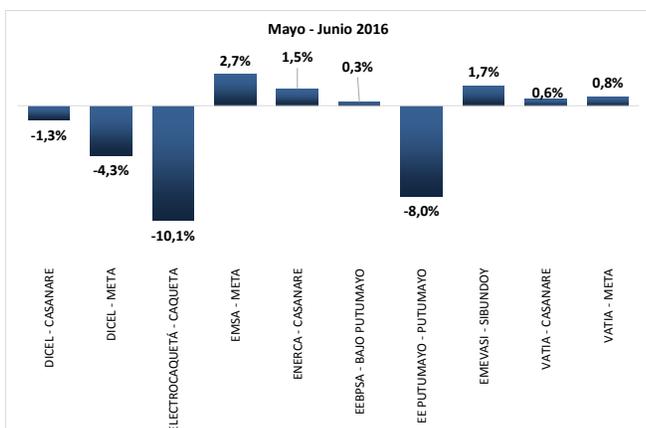
Para la Empresa de Energía del Casanare (ENERCA), se incrementó en el 19,25% la componente de generación.

En lo que respecta a la Electrificadora del Meta, la variación negativa del CU de estos meses se explica por el decremento del componente de Generación en 9,99%, Pérdidas de 8,03% y Restricción de 877,78%.



Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Mayo – Junio

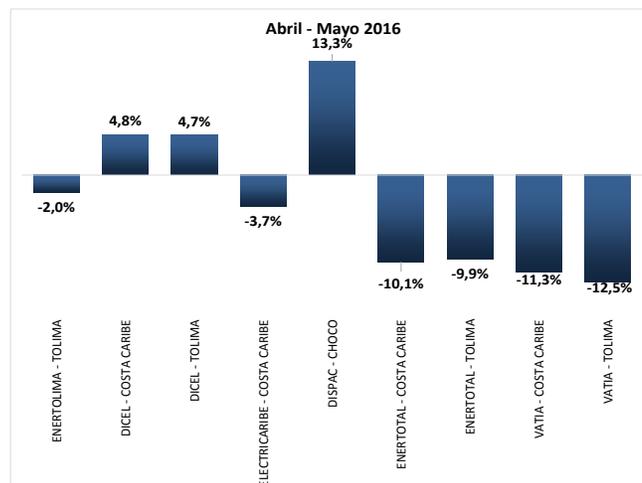
A diferencia del anterior bimestre, la mayoría de las empresas de esta ADD que presentaron decrementos en el CU, ahora tuvieron variaciones positivas siendo EMSA la de mayor variación con 2,7% y seguida por EMEVASI con 1,7%. Para el caso de EMSA hubo incrementos en los componentes de Distribución, Comercialización y Restricción de 2,45%, 0,76% y 190,89% respectivamente.



ADD SIN AGRUPACIÓN

Las empresas que no hacen parte de ninguna ADD según lo determinado por el Ministerio de Minas y Energía, para efectos de este análisis se agrupan, no obstante sus características no permiten establecer una tendencia o comportamiento similar entre ellas.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio Abril – Mayo de 2016

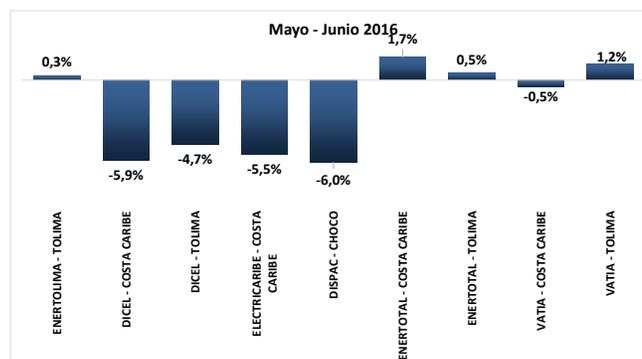


DISPAC, registró una variación que alcanzó el 13,3%, incremento que se justifica en el incremento de Generación de 195,77 \$/kwh al 208,64%, variación del 6,57%. El componente de Comercialización pasó de 83,44 \$/kwh a 120,86 \$/kwh, es decir una variación del 44,85% y el componente de Pérdidas también se incrementó en un 3,74%.

ELECTRICARIBE por su parte, presenta variaciones negativas en todos los componentes entre abril y mayo, reflejándose en una variación del CU de -10,1%.

Cambio Real del Costo de Prestación del Servicio –Mayo - Junio

En este periodo, DISPAC tuvo la variación negativa más alta en el CU con un valor de 6,0% pasando de 532,08 \$/kwh a 502,48 \$/kwh, el componente de Generación tuvo una variación de -19,10% y el de Pérdidas una de -17,18%.



DICEL en el mercado Costa Caribe y ELECTRICARIBE tuvieron los segundos dos variaciones negativas más representativas con valores de -5,9% y -5,5% respectivamente. En ambos casos los componentes de Generación disminuyeron en un 5,88% y 5,49% respectivamente y el mismo comportamiento negativo para Pérdidas. El componente de Restricción se incrementó para las dos empresas en 68,88% y 121,06%.

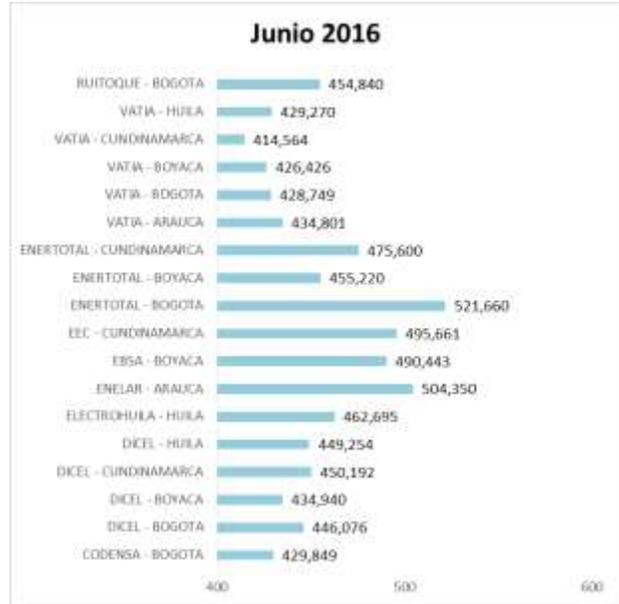
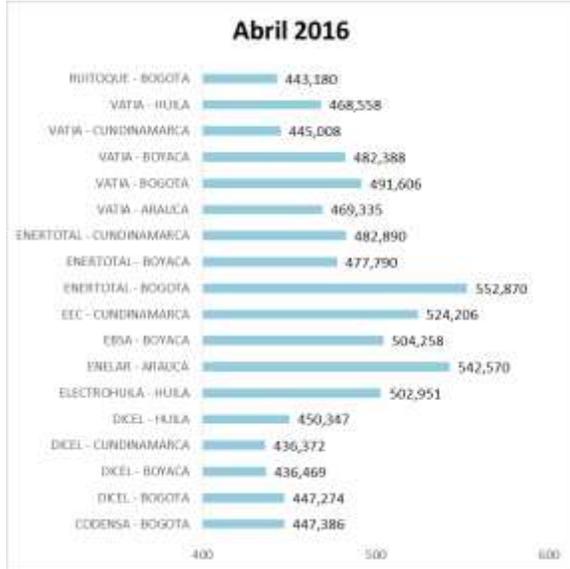
3. Tarifas Aplicadas.

Las tarifas que fueron aplicadas por cada uno de los comercializadores del SIN y agrupadas por ADD se especifican en el Anexo 2, no obstante lo anterior este anexo incluye las empresas que durante el segundo trimestre se acogieron a la opción tarifaria según lo dispuesto en la Resolución CREG 168 de 2008 y las normas que la actualizan.

ANEXO 1.

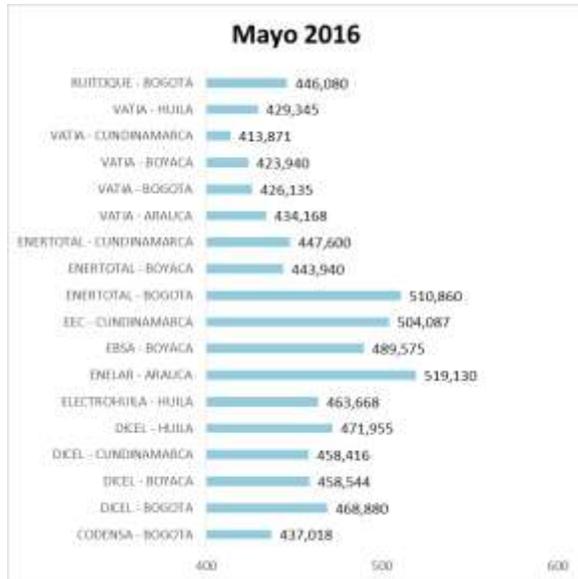
Costo de Prestación (\$/kwh) de Servicio por Empresa y Mercado del II Trimestre 2016

ADD ORIENTE



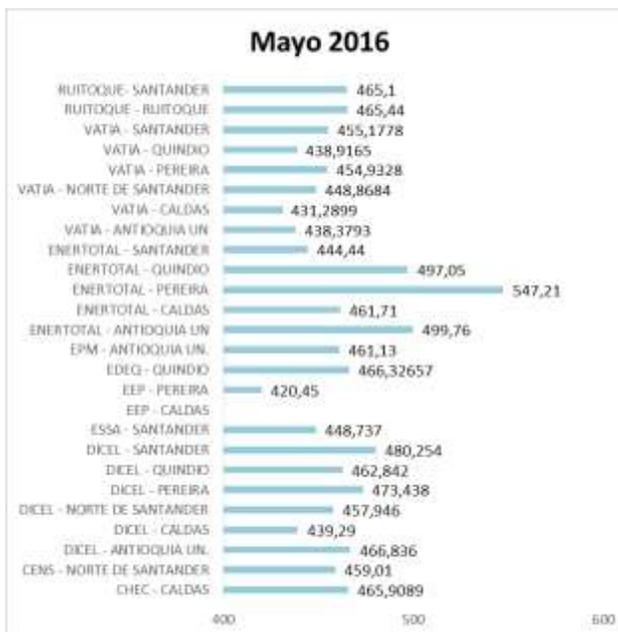
Fuente: Información Publicada por la ESPs

ADD OCCIDENTE





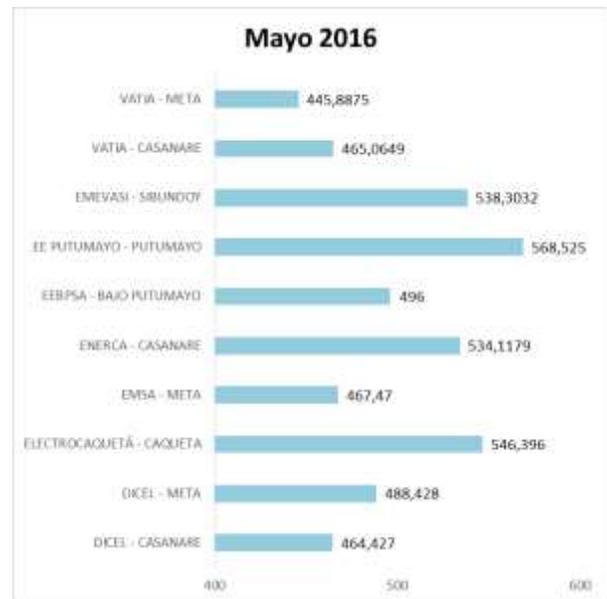
ADD CENTRO



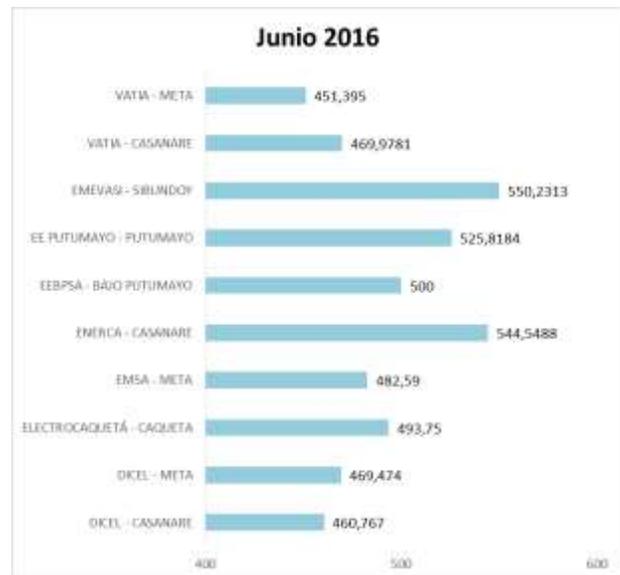
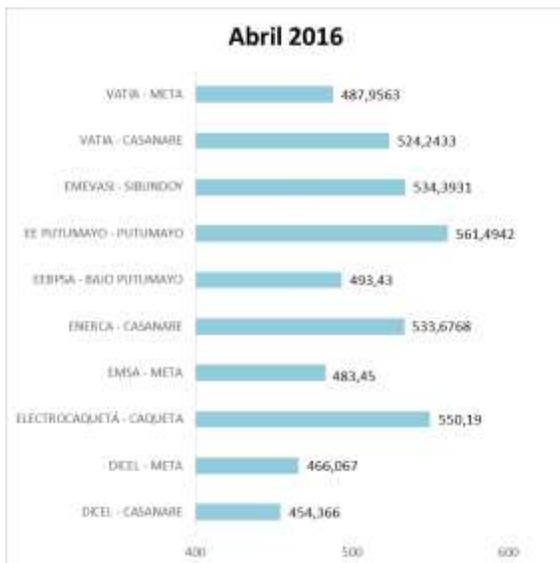
Fuente: Información Publicada por la ESPs



Fuente: Información Publicada por la ESPs

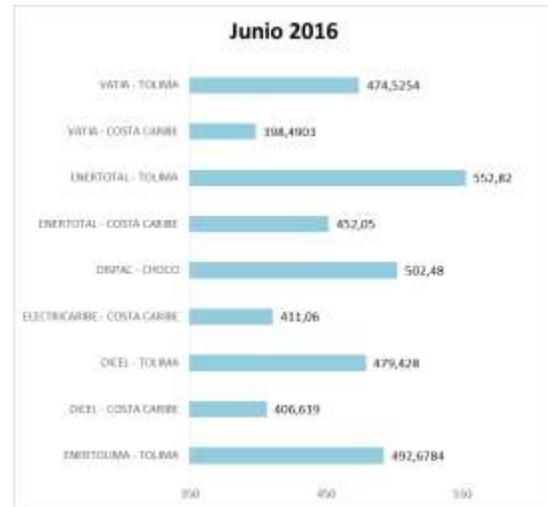
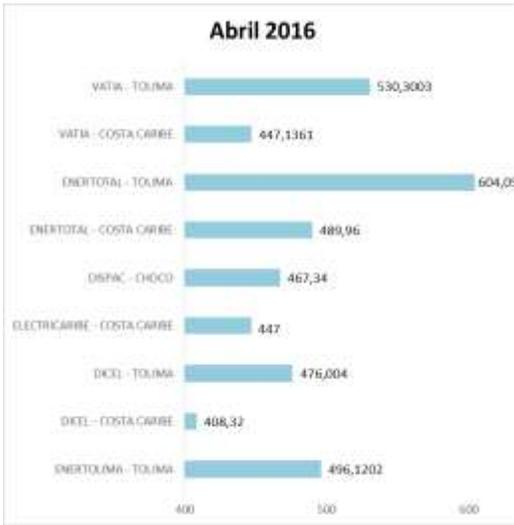


ADD SUR

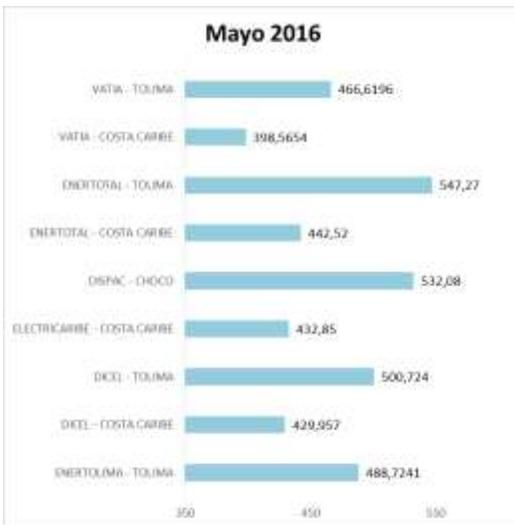


Fuente: Información Publicada por la ESPs

ADD SIN AGRUPACIÓN



Fuente: Información Publicada por la ESPs



ANEXO 2.

Tarifas Aplicadas Empresa y Mercado del II Trimestre 2016

1. Empresas que aplicaron opción tarifaria en segundo trimestre de 2016

MES	ADD	EMPRESA	MERCADO	CU (\$/kwh)	CU 168 (\$/kwh)	
ABRIL	CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	505,5968	483,9402	
		CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	512,3	472,51	
		EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	514,67726	465,9578	
		EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	506,51	462,7	
		ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	499,9123	477,4489	
	OCCIDENTE	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	559,91	531,21	
		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	589,4168	518,1057	
		ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	542,57	554,77	
	MAYO	CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	465,9089	491,1993
			CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	459,01	479,6
EDEQ S.A. E.S.P.			QUINDIO	466,32657	475,27695	
EPM S.A. E.S.P.			ANTIOQUIA UNIFICADO	461,13	469,64	
ESSA S.A. E.S.P.			SANTANDER	448,737	484,6106	
ORIENTE		ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	519,13	529,89	
		CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	546,36	541,84	
OCCIDENTE		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	545,4269	518,1057	
		CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	490,67	541,84	
		CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	498,2486	518,1057	
JUNIO	OCCIDENTE	EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	449,9	476,68	
		CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	460,3491	498,5673	
		ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	451,2008	491,8798	
	CENTRO	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	448,64	486,79	
		EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	453,60106	484,78249	

Fuente: Información Publicada por la ESPs

2. Tarifas Aplicadas

Abril de 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	213,6465	260,5787	411,3492	483,9402
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	202,833	253,541	382,676	450,208
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	189,892	237,365	381,748	449,116
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	185,822	232,278	367,536	432,396
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	203,815	254,769	391,201	460,236
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	198,137	247,671	384,076	451,854
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	203,045	253,806	383,071	450,672
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	189,86	237,33	401,63	472,51
	RUITOQUE E.S.P.	SANTANDER				466,51
	RUITOQUE E.S.P.	RUITOQUE				466,52
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	192,7683	240,9604	405,8316	477,4489
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	232,27	290,34	479,58	564,22
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS				505,19
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA				611,22
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER				460,21
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO				554,49
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	200,24026	240,28832	396,06413	465,9578
	EPM S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	185,08	231,35	393,29	462,7
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	197,84	247,3	400,03	470,63
	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				470,63
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		271,4786	434,1781	510,7978
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			441,9642	519,9579
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			447,0679	525,9622
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		264,4258	422,9792	497,6226
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	215,8341		431,5693	507,7286
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			420,5831	494,8036

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	DICEL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	201,665	252,082	377,797	444,467
	DICEL S.A. E.S.P.	TULLUA	197,301	246,626	369,131	434,272
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	198,838	248,547	371,817	437,432
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	214,611	268,264	405,902	477,532
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	203,862	254,828	389,851	458,648
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	200,211	250,264	374,592	440,697
	CETSA S.A. E.S.P.	TULLUA	192,54	240,68	344,76	405,61
	CEDENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	212,49	265,61	451,53	531,21
	A.S.C. INGENIERIA E.S.P.	NARIÑO				488,0898
	EMCAU E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	207,7	259,62	430,96	507,01
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	230,64	288,3	475,89	559,87
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	240,04	300,05	495,87	583,37
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	239,27	299,09	495,65	583,12
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	239,39	299,23	494,59	581,86
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				562,71
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULLUA				432,55
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	205,11	256,38	378,9	445,76
	CEO S.A.S. E.S.P.	CAUCA	207,2423	259,0523	440,3899	518,1057
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	214,16	267,7	403,88	475,15
	VATIA S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD		263,3222	419,9235	494,0276
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	209,5042	261,8802	417,5253	491,2062
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			432,0832	508,3332
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			408,0472	480,0555
	VATIA S.A. E.S.P.	TULLUA			400,57	471,2589
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			369,6874	434,9263
	EMEESA S.A. E.S.P.	POPAYAN	196,8555	246,0694	364,0244	428,264

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	195,972	244,964	370,999	436,47
	DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	195,753	244,691	382,795	450,347
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	195,925	244,906	370,917	436,372
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTA	195,278	244,097	380,183	447,274
	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	226,87	283,59	471,55	554,77
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	210,3719	262,9648	427,5086	502,9513
	EBSSA S.A. E.S.P.	BOYACA	222,3483	277,9355	428,6193	504,258
	RUITOQUE E.S.P.	BOGOTA				443,2
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	228,6	285,75	469,94	552,87
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	200,86	251,07	410,46	482,89
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			406,12	477,79
	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTA	188,3731	235,4664	380,2784	447,3864
	EEC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	220,4934	275,6167	445,5747	524,2056
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			410,0295	482,3877
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTA			417,8653	491,6062
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		248,8602	398,2743	468,558
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			378,2566	445,0078
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			398,9348	469,3351

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	226,3852	282,9815	477,2701	561,4942
	DICEL S.A. E.S.P.	META	211,994	264,993	396,157	466,067
	DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	194,394	242,993	386,211	454,366
	ELECTROCAQUETÁ S.A. E.S.P.	CAQUETA	230,48	288,11	467,66	550,19
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	222,51	278,14	419,42	493,43
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDOY	224,4514	280,5644	454,2341	534,3931
	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	224,314	280,3925	453,6253	533,6768
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			445,6067	524,2432
	VATIA S.A. E.S.P.	META			414,7629	487,9564
	EMSA S.A. E.S.P.	META	211,47	264,34	410,93	483,45

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	DICEL S.A. E.S.P.	TOLIMA	210,405	263,006	404,603	476,004
	DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	185,955	232,443	347,072	408,32
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			416,46	489,96
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOLIMA				604,05
	ENERTOLIMA S.A. E.S.P.	TOLIMA	210,6625	263,3282	496,1202	496,1202
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	197,22	256,28	397,24	467,34
	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	188,15	235,17	379,95	447
	VATIA S.A. E.S.P.	TOLIMA			450,7553	530,3003
VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	191,5572	239,4465	380,0657	447,1361	

Fuente: Información Publicada por la ESPs

Mayo de 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				354,99
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	198,83	248,53	386,72	454,97
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	191,84	239,8	407,66	479,6
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	233,43	291,79	424,8	499,76
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS				461,71
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA				547,21
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER				444,44
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO				497,05
	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	214,7147	261,8816	417,5194	491,1993
	RUIITOQUE E.S.P.	SANTANDER				465,1
	RUIITOQUE E.S.P.	RUIITOQUE				465,44
	EPM E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	187,85	234,82	399,19	469,64
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		272,8294		455,1778
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			381,5381	448,8684
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			386,6298	454,9328
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		265,7415		431,2899
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	216,9081		372,6223	438,3793
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			373,079	438,9165
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	201,23664	241,48397	403,98541	475,27695
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	193,8443	242,3053	411,919	484,6106
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	204,826	256,033	402,423	473,438
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	204,052	255,065	396,811	466,836
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	203,839	254,799	408,216	480,254
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	199,12	248,9	393,416	462,842
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	186,744	233,43	373,397	439,29
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	190,834	238,543	389,254	457,946

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	231,79	289,74	427,93	503,44
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	241,23	301,54	446,25	525
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	240,46	300,58	437,74	514,99
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	240,58	300,72	433,28	509,74
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				489,64
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULUA				406,21
	CEDEENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	216,73	270,92	460,56	541,84
	CEO S.A.S E.S.P.	CAUCA	207,2423	259,0529	440,3899	518,1057
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	216,51	269,04	397,34	467,45
	VATIA S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD		264,6324	357,609	420,7165
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	210,5466	263,1833	355,4562	418,1839
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			368,7718	433,8492
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			352,5634	414,7805
	VATIA S.A. E.S.P.	TULUA			348,7869	410,3376
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			352,4681	414,6684
	EMEESA S.A. E.S.P.	POPAYAN	198,7132	248,3915	352,2043	414,358
	EMCALI E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	208,73	260,91	410,31	482,72
	CETSA S.A. E.S.P.	TULUA	193,5	241,87	342,94	403,46
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	206,13	257,66	376,33	442,74
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	199,824	249,78	383,889	451,634
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	215,676	269,595	427,704	503,18
	DICEL S.A. E.S.P.	TULUA	198,28	247,849	380,999	448,235
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	201,204	251,505	386,546	454,76
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	204,873	256,092	401,387	472,22
	DICEL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	202,666	253,332	389,52	458,258

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	227,99	284,99	450,4	529,89
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	229,74	287,18	434,23	510,86
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	201,86	252,32	380,46	447,6
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			377,35	443,94
	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTA	189,3104	236,6381	371,4653	437,018
	RUIITOQUE E.S.P.	BOGOTA				446,08
	EEC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	221,5905	276,9881	428,4742	504,0874
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			360,3492	423,9402
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTA			362,2148	426,135
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		250,0985	364,9435	429,3454
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			351,7903	413,871
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			369,0427	434,1679
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	211,4187	264,2763	394,1174	463,6676
	EBSA S.A. E.S.P.	BOYACA	223,4601	279,3252	416,1385	489,5748
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	196,897	246,121	389,654	458,416
	DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	196,724	245,905	401,161	471,955
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTA	196,246	245,308	398,547	468,88
	DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	196,944	246,18	389,762	458,544

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	225,2702	281,5878	454,0002	534,1179
	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	227,5051	284,3814	483,2462	568,525
	ELECTROCAQUETÁ S.A. E.S.P.	CAQUETA	231,63	289,54	464,43	546,39
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			395,3051	465,0649
	VATIA S.A. E.S.P.	META			379,0044	445,8875
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDOY	225,5682	281,9605	457,5577	538,3032
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	223,62	279,52	421,6	496
	EMSA S.A. E.S.P.	META	212,52	265,65	397,35	467,47
DICEL S.A. E.S.P.	META	213,046	266,307	415,163	488,428	
DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	195,359	244,198	394,763	464,427	

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			376,14	442,52
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOLIMA				547,27
	ENERTOLIMA S.A. E.S.P.	TOLIMA	211,7107	264,6385	488,7241	488,7241
	VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	192,5103	240,6379	338,7806	398,5654
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	212,83	266,04	452,27	532,08
	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	189,09	236,34	367,93	432,85
	VATIA S.A. E.S.P.	TOLIMA			396,6267	466,6196
	DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	186,877	233,596	365,464	429,957
	DICEL S.A. E.S.P.	TOLIMA	211,448	264,31	425,616	500,724

Fuente: Información Publicada por la ESPs

Junio 2016

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
CENTRO	CHEC S.A. E.S.P.	CALDAS	215,8097	263,2172	423,7822	498,5673
	ESSA S.A. E.S.P.	SANTANDER	196,7519	245,9399	418,0978	491,8798
	CENS S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	194,72	243,4	413,77	486,79
	EEP S.A. E.S.P.	CALDAS				403,5
	EEP S.A. E.S.P.	PEREIRA	199,84	249,8	388,83	457,45
	VATIA S.A. E.S.P.	SANTANDER		274,2218	386,3266	454,5019
	VATIA S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER			380,7319	447,9199
	VATIA S.A. E.S.P.	PEREIRA			386,5928	454,815
	VATIA S.A. E.S.P.	CALDAS		267,0978	367,2674	432,0793
	VATIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	218,0151		373,5025	439,4147
	VATIA S.A. E.S.P.	QUINDIO			371,9099	437,541
	RUIITOQUE E.S.P.	SANTANDER				485,7
	RUIITOQUE E.S.P.	RUIITOQUE				472,91
	EPM E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	190,67	238,34	405,18	476,68
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	234,62	293,27	443,56	521,84
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALDAS				471,05
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	PEREIRA				556,68
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	SANTANDER				427,41
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	QUINDIO				504,73
	EDEQ S.A. E.S.P.	QUINDIO	202,26367	242,7164	412,06512	484,78249
	DICEL S.A. E.S.P.	PEREIRA	205,871	257,338	383,904	451,652
	DICEL S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA UNIFICADO	205,092	256,366	385,692	453,755
	DICEL S.A. E.S.P.	QUINDIO	200,135	250,169	377,266	443,843
	DICEL S.A. E.S.P.	SANTANDER	204,879	256,098	386,935	455,217
	DICEL S.A. E.S.P.	CALDAS	187,696	234,62	361,524	425,323
	DICEL S.A. E.S.P.	NORTE DE SANTANDER	191,807	239,759	375,196	441,407

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
OCCIDENTE	EMEESA S.A. E.S.P.	POPAYAN	199,699	249,6237	361,5124	425,3087
	CEDEENAR S.A. E.S.P.	NARIÑO	271,84	272,3	460,56	541,84
	VATIA S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD			265,983	361,2875
	VATIA S.A. E.S.P.	EPSAU	211,6212	264,5265	359,1075	422,4794
	VATIA S.A. E.S.P.	CAUCA			370,3988	435,7633
	VATIA S.A. E.S.P.	CARTAGO			355,7798	418,5645
	VATIA S.A. E.S.P.	TULUA			351,8918	413,9904
	VATIA S.A. E.S.P.	NARIÑO			352,5986	414,8219
	CEO S.A.S E.S.P.	CAUCA	207,2423	259,0529	440,3899	518,1057
	EMCARTAGO S.A. E.S.P.	CARTAGO	216,33	270,41	403,52	474,75
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	232,97	291,22	439,98	517,62
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	EPSAU	242,46	303,08	458,47	539,37
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	NARIÑO	241,69	302,11	447,69	526,69
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CAUCA	241,81	302,26	442,94	521,11
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CARTAGO				503,97
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TULUA				413,8
	CETSA S.A. E.S.P.	TULUA	194,49	243,11	352,89	415,17
	EMCALI E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	209,79	262,24	399,4	469,89
	EPSA S.A. E.S.P.	EPSAU	207,18	258,98	386,67	454,92
	DICEL S.A. E.S.P.	CARTAGO	200,843	251,053	365,249	429,705
	DICEL S.A. E.S.P.	CAUCA	216,775	270,969	409,635	481,924
	DICEL S.A. E.S.P.	NARIÑO	205,918	257,397	383,436	451,101
	DICEL S.A. E.S.P.	TULUA	199,29	249,113	362,738	426,751
	DICEL S.A. E.S.P.	EPSAU	202,23	252,787	368,09	433,047
	DICEL S.A. E.S.P.	CALI, JUMBO, PUERTO TEJAD	203,699	254,624	371,397	436,938

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
ORIENTE	CODENSA S.A. E.S.P.	BOGOTA	190,2766	237,8458	365,3716	429,8489
	VATIA S.A. E.S.P.	BOYACA			362,4624	426,4263
	VATIA S.A. E.S.P.	BOGOTA			364,4366	428,7489
	VATIA S.A. E.S.P.	HUILA		251,3749	364,8798	429,2703
	VATIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA			352,3795	414,5641
	VATIA S.A. E.S.P.	ARAUCA			369,5811	434,8013
	RUITOQUE E.S.P.	BOGOTA				454,84
	ENELAR S.A. E.S.P.	ARAUCA	222,69	278,37	428,7	504,35
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOGOTA	230,91	288,64	443,41	521,66
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	202,89	253,61	404,26	475,6
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	BOYACA			386,93	455,22
	ELECTROHUILA S.A. E.S.P.	HUILA	212,4977	265,6221	393,2906	462,6948
	EBSA S.A. E.S.P.	BOYACA	224,5997	280,7497	416,8768	490,4433
	EFC S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	222,7214	278,4017	421,312	495,6612
	DICEL S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	197,901	247,376	382,663	450,192
	DICEL S.A. E.S.P.	HUILA	197,727	247,158	381,866	449,254
	DICEL S.A. E.S.P.	BOGOTA	197,247	246,558	379,164	446,076
DICEL S.A. E.S.P.	BOYACA	197,948	247,435	369,699	434,94	

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SUR	ENERCA S.A. E.S.P.	CASANARE	226,4199	283,0249	462,8665	544,5488
	EEBPSA S.A. E.S.P.	BAJO PUTUMAYO	224,76	280,94	425	500
	EMEVASI S.A. E.S.P.	SIBUNDOY	226,7194	283,3995	467,6966	550,2313
	EE PUTUMAYO S.A. E.S.P.	PUTUMAYO	228,6649	285,8311	446,9406	525,8184
	VATIA S.A. E.S.P.	CASANARE			399,4814	469,9781
	VATIA S.A. E.S.P.	META			383,6858	451,395
	EMSA S.A. E.S.P.	META	213,61	267,01	410,2	482,59
	ELECTROCAQUETÁ S.A. E.S.P.	CAQUETA	232,81	291,02	419,68	493,75
	DICEL S.A. E.S.P.	META	214,132	267,665	399,053	469,474
	DICEL S.A. E.S.P.	CASANARE	196,355	245,443	391,652	460,767

ADD	EMPRESA	MERCADO	ESTRATO 1	ESTRATO 2	ESTRATO 3	ESTRATO 4
SIN ADD	ELECTRICARIBE S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	190,06	237,55	349,4	411,06
	ENERTOLIMA S.A. E.S.P.	TOLIMA	212,7912	265,9891	492,6784	492,6784
	VATIA S.A. E.S.P.	TOLIMA			403,3466	474,5254
	VATIA S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	193,4928	241,8661	338,7168	398,4903
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE			384,24	452,05
	ENERTOTAL S.A. E.S.P.	TOLIMA				552,82
	DISPAC S.A. E.S.P.	CHOCO	200,99	258,87	427,11	502,48
	DICEL S.A. E.S.P.	TOLIMA	212,526	265,658	407,514	479,428
DICEL S.A. E.S.P.	COSTA CARIBE	187,83	234,787	345,626	406,619	

Fuente: Información Publicada por la ESPs