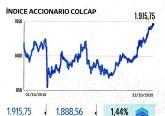
Economía

3.900,82 VOLUMEN NEGOCIADO EN DÓLARES





TASAS DE CAPTACIÓN PACTADAS CDT

Las tasas publicadas corresponden al promedio diario de los COT emittidos hace dos días hábiles y que son divulgados por la Superfinanciera. Se publican como una referencia, pero no son un compromiso para tífulos que se pacten hoy; para mayor información, consultar a cada entidad.

CIA. FINANCIAMIENT	O (DÍAS	16)		BANCOS (DÍAS %)			
					90	180	360
Crezcamos	8,85	9,30	9,65	Av Villas	5,62	6,16	9,75
Coltefinanciera	9,39	9,82	10,08	Banco Agrario	8,17	8,21	8,20
Credifamilia .	n.d.	9,11	9,87	Bancamía	8,40	9,54	10,22
Iris C.F.	9,13	9,26	9,62	Bancien	9,35	9,80	10,03
Juriscoop	9,07	7,93	8,80	Banco Contactar	9,56	10,00	10,67
Bold C.F.	11,00	11,20	12,00	Banco Davivienda	8,41	8,63	8,72
COOP, FINANCIERAS	(DÍAS %)		Banco De Bogotá	8,99	9,19	9,93
Confiar	8,09	6,64	7,01	Bco. De Occidente	9,44	9,49	8,73
C. F. De Antioquia	7,76	7,62	7,92	Banco Falabella	9,42	9,45	9,89
Cotrafa	7,75	8,18	8,71	Gnb Sudameris	9,17	9,39	9,72
Jfk Cooperativa	8,29	9,03	9,25	Bco. Mundo Mujer	8,93	9.28	9.73
CORP. FINANCIERAS (DÍAS %)				Banco Pichincha	9,00	9,81	9.29
	90	180	360	Banco Popular	8,53	8,91	9,54
Corficolombiana	n.d.	n.d.	n.d.	Banco Santander	9,20	10,00	10,00

ACCIONES DE MAYOR MOVIMIENTO PRECIO PRECIO VAR. VOLUMEN VALOR LIQUIDEZ PROMEDIO CIERRE\$ DIARIA HILLONES\$ EN LIBROS BURSÁTIL

			Direct.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	LII LIBITOO	DOMONTO
BBVACOL	0,00	210,00		0,00	376,14	Subasti
BHI	340,31	339,00	0,0096	209,69	428,69	Continue
BOGOTÁ	35.839,60	36.000,00	-0,1796	290,87	45.636,75	Continue
BVC	12.323,73	12.300,00	1,8296	134,55	9.946,65	Continue
CELSIA	4.860,51	4.890,00	0,4196	681,45	4.284,39	Continue
CEMARGOS	10.099,45	10.100,00	0,0096	9.230,71	10.086,41	Continue
CIBEST	60.458,23	61.000,00	1,09%	10.132,13	43.523,77	Continue
CNEC	6.360,81	6.400,00	-0,4796	86,91	43.484,77	Continue
CONCONCRET	427,55	430,00	0,00%	63,60	1.144,61	Continue
CORFICOLCF	17.333,56	17.420,00	-0,23%	618,15	36.026,31	Continue
ECOPETROL	1.692,12	1.720,00	2,08%	26.698,70	1.926,83	Continue
ELCONDOR	0,00	550,00	0,00%	0,00	679,58	Subasti
ENKA	20,82	20,90	0,00%	114,92	43,45	Continue
ÉXITO	3.135,31	3.135,00	0,16%	189,58	5.304,89	Continue
FABRICATO	4,08	4,06	0,00%	10,55	33,15	Subaste
GEB	3.001,09	3.020,00	1,34%	791,77	2.000,00	Continue
GRUBOLIVAR	82.002,02	82.600,00	2,25%	411,57	178.718,84	Continue
GRUPOARGOS	17.671,31	17.780,00	1,83%	1.038,44	17.311,97	Continue
GRUPOAVAL	718,22	730,00	2,82%	207,94	769,36	Continue
GRUPOSURA	43.990,03	44.100,00	-0,41%	638,21	48.268,00	Continue
ISA	22.863,40	23.480,00	3,44%	11.565,31	15.871,43	Continue
MINEROS	13.955,87	14.220,00	-1,25%	2.939,33	6.259,99	Continue
NUTRESA	271.035,442	45.000,00	-17,23%	900,11	16.664,89	Continue
OCCIDENTE	0,00	19.560,00	0,00%	0,00	35.342,46	Subaste
PFAVAL	744,39	753,00	1,76%			Continue
PFCEMARGOS		12.400,00			10.086,41	
PFCIBEST		54.000,00			43.523,77	
PFCORFICOL		16.400,00	0,00%		36.026,31	
PFDAVVNDA		28.040,00			30.325,20	
PFGRUPOARG		11,380,00			17.311,97	
PFGRUPSURA		37.700,00			48.268,00	
PROMIGAS	6.530,10				5.555,52	
TERPEL		15.500,00	1,97%		17.908,86	
VILLAS	0,00					Subasti
GXTESCOL	0,00	0,00	0,00%			Continue
HCOLSEL		55.500,00	0,00%		50.000,00	
ICOLCAP		21.139,00	0,00%		15.000,00	
PEI	18.746.06	18 865 00	0.7496	3.450.89	17.160.00	Continue

20.740,00	20.000,00 0,7770 0.100	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				
FONDOS DE INVERSIÓN	COLECTIVA CATEGORI	ZADOS				
CATEGORÍA FIC/ADMR	NOMBRE FIC	MES 96	AÑO 96			
FONDO DE RENTA FUA PESOS DE	ONDO DE RENTA FIJA PESOS DE LIQUIDEZ					
Acciones y Valores	Accival Vista	7.59	7.75			
Alianza Fiduciaria	Alianza	6.00	6.70			
Aval Fiduciaria	F.I.C. Valor Plus I	6.58	7.16			
BBVA Asset Management	Abierto Digital	8.00	8.36			
BTG Pactual	Abierto liquidez	7.60	8.10			
Credicorp Capital	Capital Vista	7.63	7.88			
Fiduciaria Coomeva	Avanzar Vista	7.59	8.07			
La Previsora	Efectivo a Plazos	7.33	8:05			
La Previsora	Efectivo a la Vista	7.12	7.57			
Fiduciaria Popular	Abierto Rentar	7.27	7.41			
Fiduciaria Scotiabank	Abierto Rendir	7.01	7.75			
Fiduciaria Sura	Ultracash Colombia	7.18	7.50			
Progresión SCB	Global Vista	7.68	7.60			
Renta 4 & Global Fiduciaria	Renta 4 Global Vista	7.89	8.01			
Fiduagraria	Confirenta	6.30	6.34			
Fiduagraria	Rentapaís	-0.13	4.73			
Skandia Fiduciaria	Skandia Efectivo	6.97	7.86			
FONDO DE RENTA FIJA PESOS DE	CORTO PLAZO					
Acciones y Valores	Abierto Accicuenta	3.54	6.83			
Alianza Fiduciaria	Abierto R. Fija	3.83	5.93			
BBVA Asset Management	Participaciones Difer.	5.65	7.56			
Fiduciaria Central	Fiduciaria Central	7.10	6.92			
Fiduciaria Popular	Rentar 30	7.69	7.78			
Fidulcodex	Capital Inteligente	6.83	0.00			
FONDO DE RENTA FIJA PESOS DE	MEDIANO PLAZO					
Acciones y Valores	Accival R. F. 180	10.69	7.79			
Aval Fiduciaria	Deuda Corporativa	8.09	8.42			
BTG Pactual	Ren. fija Colombia	8.95	8.12			
Credicorp Capital	Deuda Corporativa	6.93	7.92			
Fiduciaria Scotiabank	Deuda Pública	3.88	6.56			
Eldusiaria Cura	Ponto Fija Colombia	262	5.41			

Importarían gas, crudo y combustibles por Coveñas

En entrevista, el presidente de Cenit, Alexander Cadena, reveló los planes que tiene la compañía para su infraestructura en el país.

En el terminal marítimo de Coveñas, operado por Ce-nit, se instalará la segunda regasificadora de Ecopetrol para aumentar las importapara aumentar las importa-ciones de gas natural a par-dire del primer trimestre de 2027. En entrevista, el presi-dente de Cenit, Alexander Cadena, explicó las adecua-ciones que requiere la infra-estructura. Además, asegu-ró que están evaluando nue-vos proyectos para la impor-tación de petrole y combus-tibles por Coveñas, al tiem-po que se estudia um nuevo uso para el terminal mariti-mo de Tumaco tras la sus-pensión del oleoducto Tran-sandino.

¿Qué adecuaciones se harán para que Cenit pueda importar gas natura!? Cenit tiene dos lineas sub-marinas y se podrá dispo-ner de una de ellas totalmen-te construida para ubicar la embarcación (FSRU) para importar hasta 400 mpcd importar hasta 400 mpcd de gas natural. También se realizará la reposición del Plem (Pipeline End Manifold), un reforzamiento del lastrado del ducto submari-no, la instalación de un Rino, la Instalación de un Ri-ser (mangueras flotantes) que conecten la FSRU con el Plem y, por último, activida-des de limpieza y acondicio-namiento del ducto para ha-bilitar condiciones de trans-

Además, se debe cons-truir una línea de 600 me-tros en el interior del termi-



nal para unirlo con el oleo-ducto Coveñas-Ayacucho, que se va a convertir en un gasoducto. Esto implica el drenaje, limpieza, purga y llenado de linea, junto con el cambio de las válvulas ne-cesarias para habilitar el flui-do de gas.

¿Cuánto demorará y costará la conversión de la línea Coveñas-Ayacucho? Considerando las adecua-

ciones que se requieren, se espera contar con este ducdar en el primer trimestre de 2027, lo cual está alinea-do con los tiempos previs-tos para la entrada en operación de la terminal flotante de almacenamiento y regasi-ficación en Coveñas. En cuanto al costo, aún esta-mos en procesos de autorizaciones, pero lo que pode mos anticipar es que busca-remos una tarifa de suministro más competitiva que las soluciones de importación que vienen ofreciéndose desde hace unos meses al

¿Qué otros proyectos están evaluando para el terminal marítimo de Coveñas?

Coveñas?

En una primera fase estuvimos importando refinados, cerca de 60.000 barriles de gasolina, diésel y jet. El proyecto se llamó 60K, pero lo suspendimos a la es-pera de que salgan las condi-ciones de cómo sería la reciones de como seria la re-muneración de esas opera-ciones. Una vez salgan esas condiciones estaríamos defi-niendo cuáles serían las can-tidades que pondríamos a disposición del mercado

para una mayor seguridad en el abastecimiento.

También tenemos un proyecto para la importación de crudo hacia la refineria de Barrancabermeja. Logramos hacer reversiones, recibimos buques y estamos haciendo ajustes operativos. Vamos a poner esto a disposición del Grupo Ecopetrol para que defina que volumensería y por cuánto tiempo. Nos han dicho que necesitan incrementar los inventarios de crudo en la refineriay esta puede ser una alternativa.

¿Qué pasará con el oleoducto de Transandino? El oleoducto Transandi-

no sigue suspendido. Esta-mos haciendo un monito-reo a la actividad de explora-ción en el Putumayo porque el oleoducto dejó de operar debido a que el porcentaje de pérdidas es tan alto que deoluo a que el portentaje de peridias es tina alto que no es atractivo para el productor. Si tuviéramos más volumen, así tengamos el mismo nivel de peridias, bajacese porcentaje. Por aboraestamos buscando un mejor uso para los tanques del terminal maritimo de Tuma-co. Estamos estudiando otros negocios con algunos productores o comercializadores, como importar hidrocarburos, almacenamiento o preparar mezclas, para darle un nuevo uso al terminal minercias, para darle un nuevo uso al terminal di el transporte por el oleoducto.

Piden frenar venta del negocio de 'fracking' de Ecopetrol

EXFUNCIONARIOS LES SOLICITARON A LOS ENTES DE CONTROL INTERVENIR ANTE LA POSIBLE PÉRDIDA DE UNO DE LOS ACTIVOS MÁS RENTABLES DE LA EMPRESA.

LA POSIBLE PÉRDIDA DE UNO

Más de 70 personas, entre
expresidentes de Ecopetrol, exministros de Minas y
Energía y exfuncionarios,
solicitaronal contralor general, Carlos Hermán Rodriguez, y al procurador general, Gregorio Ejlach, tomar
"acciones immediatas y efectivas" para impedii ra venta
de las operaciones de fracking de la compañía en Estados Unidos. Aseguran que,
si se frena esta pretensión
del Gobierno, se estaria evituando un eventual detrimento patrimonial del Estado.
Destacan que la cuenca
del Permiane sla más importante a nivel global. Su producción de petróleo es de
6,3 millones de barriles por
día y de 25,3 millones de
metros cúbicos de gas natural. En este vacimiento no

metros cúbicos de gas natural. En este yacimiento no convencional se utiliza frac-king, una técnica que le ha permitido a Estados Unidos consolidarse como el principal productor de petróleo y gas natural del mundo.

Ecopetrol está asociada con la estadounidense Occidental Petroleum Company (Oxy) en el Permian, con una participación del 49 por ciento. Su operación representa cerca de un 15 por ciento de su producción (115.000 barriles diarios). En términos financieros, es el mejor negocio de la compañía con un margen Ebitida del 76 por ciento frente a un promedio de 35 a 40 por ciento de los proyectos nacionales y del 14 por ciento del Ebitida del segmento de exploración y producción. El impacto de una venta afectaria los ingresos y la estabilidad de las reservas de Ecopetrol, que prederíacerca de 189 millones de barriles equivalentes de reservas, es decir, el 10 por ciento del total. Expertos del sec Ecopetrol está asociada con la estadounidense Occi-

equivalentes de res , es decir, el 10 por cie total. Expertos del s

tor advierten que podría re-ducir el valor de la acción hasta en un 30 por ciento. A lo anterior se suma la in-sistencia del Gobierno de in-

vertir utilidades en proyec-tos de energía renovable que, siendo importantes para la diversificación en la generación energética, no

son igual de rentables. También adquirir Monômeros e Internexa, filial de ISA, de la que Ecopetro le socia. Estas empresas son ajenas al objeto social y negocios estratégicos de la petrolera colombiana. Los firmantes advirtieron que el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, y su junta podrian incurrir en detrimento patrimonial si ceden a presiones del presidente Gustavo Petro.

oleoducto



Salvo los casos de representación legal, los administradores y empleac distintas de las propias mientras estén en ejercicio de sus cargos, ni si

RICARDO ROA BARRAGÁN

