

TRANSPORTE

Así fue el balance de movilidad en el puente



MinTransporte

Durante el puente festivo que culminó, el Ministerio de Transporte, liderado por la ministra **Ángela María Orozco**, reportó que más de tres millones de vehículos se movilizaron por las vías del país y 179.723 pasajeros en los aeropuertos. Supertransporte informó que en las terminales se movilizaron 608.720 pasajeros y en los aeropuertos el mayor flujo de pasajeros fueron Bogotá, con 137.446 y Rionegro, con 39.905. (AG)

ENERGÍA

Comienza la Cumbre de Petróleo y Gas



La República

La convención anual más importante del sector petrolero y de gas comienza hoy con la participación de todo el **Comité Gremial Petrolero**, que reúne a gremios como **Campetro**, en cabeza de **Germán Espinosa**, **ACP**, **Aciem**, **Acipet** y **Acgpp**. La cumbre tendrá como foco central una agenda académica y técnica en relación a la reactivación y la reinversión de procesos por la actual coyuntura económica. (AMS)

ENERGÍA

Cenit y Bicentenario concilian con Frontera



Cenit Transporte

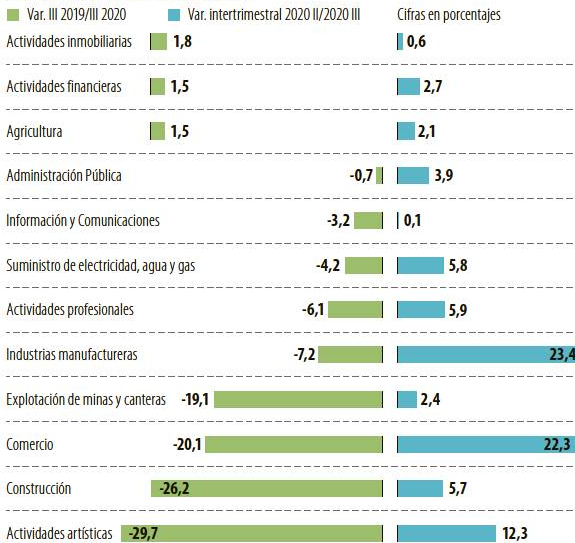
El presidente de **Cenit**, **Héctor Manosalva**, anunció un nuevo acuerdo de conciliación de **Oleoducto Bicentenario** con **Frontera Energy** que dará por terminado todos los procesos de arbitraje entre las empresas relacionadas al Oleoducto Bicentenario y Oleoducto Caño-Limón-Coveñas. Las partes renuncian a la totalidad de los montos actuales y futuros de los contratos de transporte de los oleoductos. (AG)

El PIB rebotó tras la

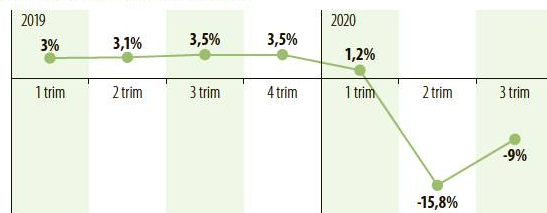
HACIENDA. LA REAPERTURA EN EL TERCER TRIMESTRE DINAMIZÓ LOS SECTORES Y, FRENTE AL PERIODO ANTERIOR, CUANDO SE TOCÓ FONDO, EL PIB SUBIÓ 8,7%, AUNQUE SIGUE EN TERRENO NEGATIVO

ASÍ SE COMPORTÓ LA ECONOMÍA COLOMBIANA EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2020

POR ACTIVIDADES ECONÓMICAS



HISTÓRICO PIB SERIE CORREGIDA



25,4% en agosto a -11% en septiembre, lo cual es muy positivo por la profundización asociada a las medidas sanitarias vigentes en agosto", puntualizó.

Bajo la óptica de las comparaciones mensuales durante el periodo de pandemia, mientras que abril fue el peor mes en materia económica, con una baja de -15,44% frente a marzo, el repunte de julio fue de 2,43%, en agosto se retrocedió nuevamente a -1,12% por las cuarentenas focalizadas y en septiembre hubo un rebote a 3,37%.

Ese mejor comportamiento se detalla en los crecimientos intertrimestrales que las 12 ramas de la economía tuvieron en el tercer trimestre de 2020 frente al segundo del mismo año (ver gráfico). Por ejemplo, las industrias manufactureras tuvieron una variación positiva de 23,4%; el comercio de 22,3%; las activi-

-8,1%

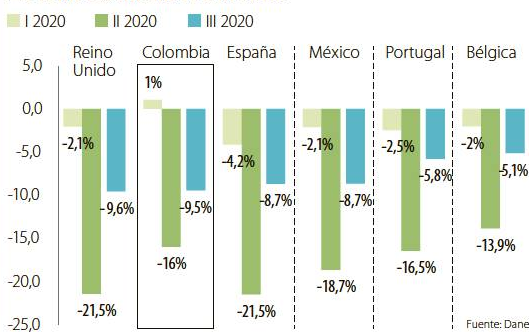
ES EL DECRECIMIENTO ECONÓMICO QUE EL PIB DE COLOMBIA ACUMULA EN 2020, ENTRE ENERO Y SEPTIEMBRE.

Escanee para ver el #CommentLR con los detalles del reporte sobre el tercer trimestre.

Signos en: www.larepublica.co Con la presentación completa del Dane sobre los resultados del PIB.

dades artísticas y de entretenimiento de 12,3%; las actividades profesionales de 5,9%; el suministro de electricidad y gas de 5,8%; la construcción de 5,7%; la administración pública de 3,9%; las actividades financieras de 2,7%; la explotación de minas y canteras de 2,4%; la agricultura de 2,1%; las actividades inmo-

PIB SERIE CORREGIDA POR PAÍSES



¿Cómo nos va

BOGOTÁ
Con el salto positivo que se dio en las cuentas económicas del tercer trimestre del año, las estrategias de reactivación demostraron que el país no solo se destacó por un reajuste en las actividades económicas, sino también, por haber tenido un mejor desempeño en la serie corregida frente a países como Reino Unido, el cual tuvo una caída de 9,6% en el tercer trimestre del año, mientras

histórica caída de abril y mayo

RESTARON 6,9 PUNTOS PORCENTUALES

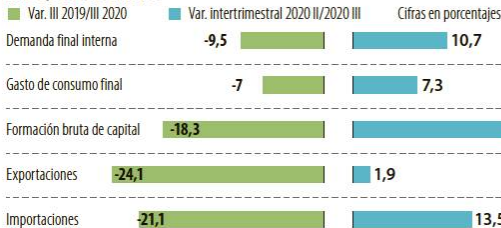
- Comercio, transporte, alojamiento, servicios de comida
- Construcción
- Explotación de minas y canteras

PIB TERCER TRIMESTRE -9%

PIB AÑO CORRIDO (enero-septiembre) **-8,10%**

Fuente: Dane / Gráfico: DNER

EFOQUE DEL GASTO



INDICADOR DE SEGUIMIENTO A LA ECONOMÍA



biliarias de 0,6% y las comunicaciones de 0,1%.

Incluso, al revisar las series de PIB a precios corrientes, en el tercer trimestre se generó valor por \$247.634 billones, es decir, \$33 billones más que en el segundo trimestre, cuando se contaron \$214.675 billones. Esto sitúa a la economía en precios del primer trimestre de 2019, cuando fueron de \$245.304 billones.

Frente a este panorama, el director de la Asociación Nacional de Instituciones Financieras (Anif), Mauricio Santamaría, analizó que la mejor noticia de los datos entregados por el Dane es que sí se evidenció una recuperación muy fuerte con respecto al segundo trimestre, lo que comprueba que la economía tocó fondo en ese periodo.

"Seguimos mal, pero mucho menos. También es bueno que el consumo de los hogares se re-

cuperó a -4,7%, lo que es mucho mejor que las caídas de -6% y -8% observadas antes. Recordemos que el consumo de los hogares representa 70% de la demanda. Septiembre fue un mes de recuperación importante para el comercio, la construcción y la industria que, aunque siguen cayendo, mostraron números mejores", manifestó.

Recientemente, el viceministro de Hacienda, Juan Alberto Londoño, destacó que la reactivación si se está generando y que el proceso demanda mayor trabajo articulado entre el Gobierno, el sector privado y los líderes de los diferentes sectores económicos. Ahora, el Gobierno espera que, con el día sin IVA y la Navidad adelantada se fortalezca el consumo y así la demanda final salve el año.

JUAN SEBASTIÁN AMAYA @sebasamayar

que en Colombia la contracción fue de 9%.

No obstante, en la variación intertrimestral, que muestra el crecimiento entre trimestres teniendo en cuenta los efectos estacionales, el país ocupó un puesto privilegiado, al estar por encima de países como Corea, Finlandia, China, Indonesia, Suecia, EE.UU. y Alemania.

En este análisis Colombia obtuvo un crecimiento de 8,7% comparándolo con la caída de

16,7% que obtuvo en el segundo trimestre, esta cifra, entonces, queda por encima de los países mencionados que tuvieron crecimientos entre 2% y 8%.

"Resaltamos que esta comparación que hacemos con estos países es porque son los únicos que tienen la posibilidad de tener resultados a 47 días del cierre del año", señaló Juan Daniel Oviedo, director del Dane.

ANA MARÍA SÁNCHEZ BURBANO @Anasanbu

¿Colombia entró en recesión técnica?



Juan Daniel Oviedo Director del Dane

Varios analistas insisten con que, a raíz del decrecimiento anual de -9% en el tercer trimestre, junto al de -15,8% del segundo trimestre, y al -8,1% acumulado entre enero y septiembre, Colombia entró en recesión técnica por segunda vez en la historia debido a que su actividad es negativa. Sin embargo, el director del Dane, Juan Daniel Oviedo, precisó que no es correcto decirlo porque, para organismos internacionales, también se deben incluir otros aspectos macroeconómicos. "Las oficinas estadísticas no están llamadas a certificar la existencia de recesión. Las definiciones de la Oficina Nacional de Investigación Económica no están solamente asociadas a las dinámicas del PIB, sino a variables de cartera y comportamiento de precios", dijo Oviedo.

"En las variaciones intertrimestrales, de forma evidente, todas las 12 ramas tuvieron un crecimiento positivo con la serie ajustada por efectos estacionales".

CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Formula Tarifaria), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución eléctrica en el SIN), 077/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 157/2019 Recurso Reposición, 011/2009 (Cargos por uso del STN), Res158/2011 (Garantías en el MEM), Res 159/2011(Garantías STR, SDL), Res. 173 de 2011 (modificación art 14 res 119/2007), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), Res 217/2015 y Recurso de Reposición Res. 127/2016 (Costo Base de Comercialización), Res 198/2019 (subsídios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala); Resolución 129/2019 (traslado garantías del mecanismo de compras de energía a través de subastas).

NOVIEMBRE-2020

MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	NIVELES DE TENSION						
	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm.lj COSTOS DE COMPRA DE ENERGIA	218.2761	218.2761	218.2761	218.2761	218.2761	218.2761	218.2761
Tm CARGOS POR USO DEL STN	40.6175	40.6175	40.6175	40.6175	40.6175	40.6175	40.6175
Dm.m CARGOS DE DISTRIBUCION	210.2278	160.6747	147.8670	185.4511	137.8625	57.8750	28.4688
Cvm.lj COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288
Prn.m.lj COSTO DE PERDIDAS DE ENERGIA	47.0309	47.0309	47.0309	47.0309	23.7865	18.7718	15.0735
Rm.lj COSTO DE RESTRICCIONES	25.7809	25.7809	25.7809	25.7809	25.7809	25.7809	25.7809
CUVn.m.lj Res CREG 119/2007	621.3419	571.7891	538.9814	596.5655	525.7325	440.7302	405.6258
CUVn.m.lj Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016
CUFm.j	0	0	0	0	0	0	0

TARIFAS SUBSIDIADAS (Consumo de Subsistencia) - RANGO DE CONSUMO 0-173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 100m Y 0-130 kWh/MES PARA ALTURAS SUPERIORES O IGUALES A 100m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1	245.7007	223.1792	216.9896	234.4400	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	303.3577	277.7710	271.2371	290.5648	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	512.4959	469.2693	458.2305	490.8828	N.A.	N.A.	N.A.

TARIFA PLENA PARA CONSUMO SUPERIOR A 173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 100m Y CONSUMO SUPERIOR A 130 kWh/MES PARA ALTURAS IGUALES O SUPERIORES A 100m

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1-3	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

TARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL	723.5236	662.4978	646.9136	693.0107	608.8556	506.7024	482.9619
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO							
Gm.lj COSTOS DE COMPRA DE ENERGIA	222.1871	222.1871	222.1871	222.1871	222.1871	222.1871	222.1871
Tm CARGOS POR USO DEL STN	45.0622	45.0622	45.0622	45.0622	45.0622	45.0622	45.0622
Dm.m CARGOS DE DISTRIBUCION	210.2278	160.6747	147.8670	185.4511	137.8625	57.8750	28.4688
Cvm.lj COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288
Prn.m.lj COSTO DE PERDIDAS DE ENERGIA	48.1845	48.1845	48.1845	48.1845	24.1964	19.0247	15.2085
Rm.lj COSTO DE RESTRICCIONES	32.8679	32.8679	32.8679	32.8679	32.8679	32.8679	32.8679
CUVn.m.lj HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	637.9383	588.4054	575.9978	613.1819	541.6081	456.4459	421.2235
CUVn.m.lj HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	765.5500	706.0865	690.7174	735.8183	649.9297	547.7351	505.4682
Gm.lj COSTOS DE COMPRA DE ENERGIA	217.5404	217.5404	217.5404	217.5404	217.5404	217.5404	217.5404
Tm CARGOS POR USO DEL STN	40.2077	40.2077	40.2077	40.2077	40.2077	40.2077	40.2077
Dm.m CARGOS DE DISTRIBUCION	210.2278	160.6747	147.8670	185.4511	137.8625	57.8750	28.4688
Cvm.lj COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288	79.4288
Prn.m.lj COSTO DE PERDIDAS DE ENERGIA	46.8887	46.8887	46.8887	46.8887	23.7365	18.7338	15.0618
Rm.lj COSTO DE RESTRICCIONES	25.4290	25.4290	25.4290	25.4290	25.4290	25.4290	25.4290
CUVn.m.lj OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	619.7024	570.1496	557.3419	594.9260	524.1952	439.2150	404.1267
CUVn.m.lj OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	743.8429	684.1795	668.8103	713.9112	629.0342	527.0580	484.9520

El costo unitario de las tarifas monomios doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del día, y las Horas Fuera de Punta se aplican entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00 horas del día. Las tarifas que aplican específicamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio público de Acueducto y Alcantarillado según el Decreto 2287 de 2004 del MME tendrán una contribución del 10% para el año 2007 en adelante.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cf_{m,j}) que aplica CHEC para el mes de NOVIEMBRE de 2020 es 8,318.75 \$/factura