



**Informe de Resultados de Codensa S.A. E.S.P.
A Junio de 2021¹**



¹ Las cifras de los Estados Financieros de Enel-Codensa a Junio de 2021 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aplicadas oficialmente en Colombia.

Hechos Relevantes

El primer semestre para Enel-Codensa trajo grandes resultados, no solo porque los indicadores operativos siguen mejorando, sino porque la compañía continúa con flujos de caja sólidos y resilientes, generando valor a sus accionistas con mayores niveles de utilidad neta y a sus clientes, mediante mejoras en sus indicadores de calidad del servicio. Así mismo, la compañía sigue fortaleciendo su operación a través de inversiones estratégicas, con la apuesta en nuevos proyectos que le han aportado a la ciudad-región modernización y desarrollo sostenible.

Dentro de los hechos más destacables está la mejora continua en los indicadores de Calidad del Servicio en cuanto a la duración de las interrupciones (SAIDI) y la frecuencia de las mismas (SAIFI), los cuales han tenido una disminución interanual del 35,7% y 25,1% respectivamente.

Update Regulatorio

El 24 de mayo de 2021, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) establece las reglas sobre el registro de agentes ante el ASIC y el LAC y adopta un esquema fiduciario para el otorgamiento de pagarés en el mercado de energía mayorista a través de la Resolución No. 031 de 2021, basado entre otros, en que el actual esquema de pagarés conlleva riesgos jurídicos y operacionales que pueden moderarse mejorando las condiciones de expedición y ejecución de los pagarés.

La Resolución CREG No. 068 emitida el 4 de junio de 2021 aprobó la modificación del plan de inversiones de Codensa. Esta aprobación corresponde al 97% de la inversión solicitada de 2020 a 2025.

A mediados de junio de 2021, la CREG por medio de la Resolución No. 070 de 2021, define los mecanismos para incorporar sistemas de almacenamiento, con el propósito de mitigar inconvenientes presentados por la falta o insuficiencia de redes de transporte de energía en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), anticipándose a situaciones de contingencia o de baja disponibilidad que puedan poner en peligro el suministro.

A finales de junio, la CREG emitió la Resolución No. 075 de 2021 que dicta las disposiciones y procedimientos para la asignación de capacidad de transporte al SIN, y con la cual se espera reorganizar el espectro de las conexiones de proyectos en el sector eléctrico colombiano, pues, hoy en día, se mantienen asignaciones para una gran cantidad de proyectos que ocupan capacidad de transporte con baja viabilidad de desarrollo, que cuentan con el plazo de puesta en marcha vencido y/o no se amparan con una garantía que los respalde. La liberación de esta capacidad de transporte de energía no utilizada podría solucionar los cuellos de botella que se mantienen para el ingreso de nuevos proyectos de generación, especialmente con Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER), congestiones que se reflejan en mayores costos de restricciones.

Finalmente, también en el mes de junio, el Ministerio de Minas y Energía a través de la Resolución No. 40172 de 2021 definió el incremento máximo tarifario para remuneración de los proyectos para ampliación de cobertura, el cual no será mayor al 1% del cargo de distribución.

Mercado Eléctrico Colombiano

La demanda nacional con corte a Junio de 2021 alcanzó 35.877 GWh, un crecimiento del 4,0% frente al primer semestre de 2020, consolidando una dinámica positiva en el desempeño operacional del sector, comparada con lo reportado el año anterior, que registró una de las mayores tasas de desaceleración económica. De acuerdo con lo anterior, el aumento de la demanda se debe principalmente a la reactivación económica como consecuencia de una mayor flexibilización de las restricciones de movilidad y a la apertura del comercio en todo el país.

El escenario de la demanda en el área de influencia de -Enel-Codensa (Bogotá y Cundinamarca), guarda una correlación positiva con la demanda nacional, creciendo 5,5%, gracias al buen comportamiento de la demanda residencial e industrial en el mercado propio y de otros comercializadores que también integran el segmento de comercialización. Cabe mencionar que la demanda regulada tuvo un crecimiento del 2,9% acumulado año y la que corresponde a peajes 12,6%.

Resultados operativos durante el primer semestre del año 2021

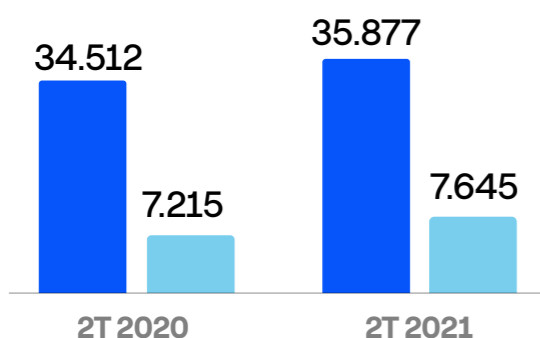
INDICADORES OPERATIVOS	2T 2020	2T 2021	Var
No de Clientes	3.562.458	3.635.127	2,04%
Demanda Total	7.248	7.645	5,48%
Regulada Codensa	4.924	5.066	2,88%
Peajes	2.163	2.399	10,91%
Peajes OR y aux	161	180	11,80%
Pérdidas	7,50%	7,68%	0,18 pp
SAIDI	753	484	-35,72%
SAIFI	10,97	8,22	-25,07%

En los indicadores de calidad de suministro, se alcanzó una disminución de la frecuencia en las interrupciones del servicio por cliente (SAIFI) de 25,1% y en la duración de dichas interrupciones (SAIDI) de un 35,7% con respecto al primer semestre del año anterior. Estos resultados se deben principalmente a las actividades relacionadas con el mantenimiento eléctrico y forestal, automatización de la red, recuperación/disponibilidad de equipos tele-controlados, así como actividades de gestión operativa como la ampliación del centro de control y análisis frecuentes y detallados de las causales de fallas en el sistema, para garantizar la continuidad de la operación.

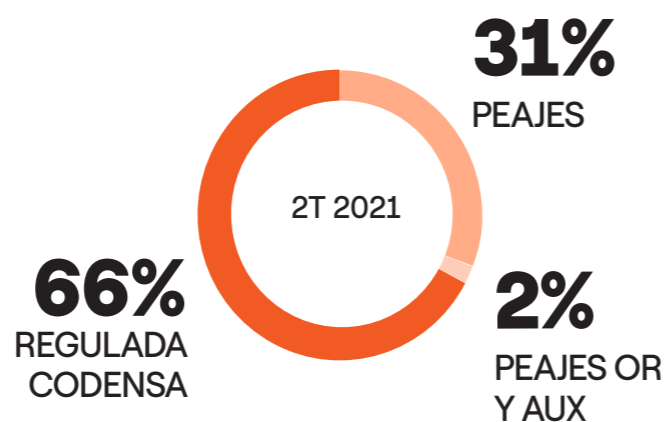
El indicador medio de pérdidas totales de energía del área de distribución atendida por Codensa se situó en 7,68% para los últimos doce meses a 30 de junio de 2021, el cual es superior en 0,18% respecto al 7,50% del mismo periodo de 2020. Este incremento está asociado principalmente a dos factores: el primero mayores pérdidas técnicas por recuperación de la demanda de energía operador de red, frente a la que se tenía en junio de 2020 (+ 193 GWh) la cual estuvo altamente impactada por las medidas de aislamiento derivada del COVID-19 y por otra parte una mayor propensión al fraude que se evidencia por una mayor cantidad de inspecciones con casos efectivos de hurto de energía en el 2021 principalmente en las localidades de Suba, Kennedy, Bosa, y los municipios de Soacha y Girardot. Para contrarrestar esta mayor agresividad se ha ejecutado un plan de control cuyas acciones principales están enfocadas en: i) Actualización de mapas de pérdidas por zonas con el fin de mejorar la selección de clientes a inspeccionar; ii) Normalización de usuarios conectados en servicio directo (1.678 usuarios normalizados); iii) Campaña comunicacional para fomentar las denuncias de fraude de energía (2.345 denuncias de clientes).

Adicionalmente Enel-Codensa incorporó 72.669 nuevos clientes a la red, lo que representa un incremento de 2,7% respecto a junio del 2020, en línea con las nuevas conexiones y el crecimiento orgánico de la compañía.

Demanda Energía (GWh)



- Demanda de energía nacional (Acum.)
- Demanda de energía zona Codensa (Acum.)

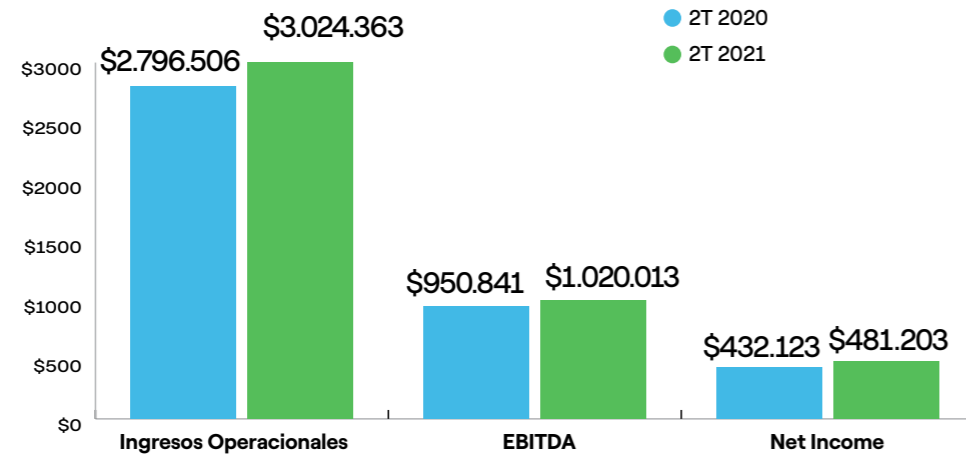


Por otro lado, al cierre de junio de 2021, Enel-Codensa distribuyó un 20,8% de la demanda de energía nacional y el 20,7% de la demanda regulada del país ubicándose como la compañía líder en distribución en Colombia. El 66,3% de la energía distribuida por Enel-Codensa en este periodo correspondió al mercado regulado, el 31,4% a otros comercializadores con clientes finales dentro de la red de Enel-Codensa y el 2,4% a energía transferida a otros operadores de red a través de las redes de Enel-Codensa.

La demanda de energía en el área de -Enel-Codensa fue de 7.645 GWh

Resultados financieros primer semestre de 2021

Principales cifras financieras



* Cifras en billones de pesos

El EBITDA de Enel-Codensa durante el primer semestre de 2021 fue de \$1,0 billón de pesos

Los ingresos operacionales totalizaron \$3,0 billones, presentando un aumento de 8,1% en el primer semestre de 2021 con respecto al mismo período de 2020, explicado principalmente por:

- Mejor margen registrado por efecto del Índice de Precios al Productor (IPP) al cual se encuentra indexado el componente de remuneración de distribución.
- Mayores ingresos por la incorporación de nuevos activos a la base regulatoria, por efecto del plan de inversiones de la compañía.

- Recuperación de la demanda de energía del segmento industrial y el segmento residencial en Bogotá y Cundinamarca. Como consecuencia, se evidencia un incremento del 5,48% acumulado año de la demanda.
- Fortalecimiento de la apuesta por la Movilidad Eléctrica, con un mejor comportamiento de productos de valor agregado por la entrada en operación de cuatro patios de buses eléctricos en las localidades de Usme, Fontibón y Suba, sumado a un mayor margen en la facturación del servicio de aseo por la entrada de dos nuevos operadores, Servigenerales en el municipio de Facatativá en Cundinamarca y Ciudad Limpia en Bogotá.

El incremento en los ingresos operacionales estuvo parcialmente compensado por:

- Un menor resultado operativo por efecto de un mayor volumen de pérdidas y ajustes en facturación de consumos no registrados.
- Mayores compensaciones de calidad del servicio. En 2020 el plan de compensación inicio a partir del mes de Julio con la entrada del nuevo período tarifario,

mientras que en 2021 se tienen compensaciones a partir del mes de enero.

- Crecimiento de las compras de energía debido al aumento en la demanda y el incremento en los precios de energía, por efecto del Índice de Precios al Productor (IPP), al cual se encuentran indexados los contratos de compra.
- Un menor margen en el negocio de tarjetas de crédito debido a mayores provisiones de cartera por efecto de un incremento en la tasa de morosidad de los clientes.

De otro lado, los costos fijos se mantienen en los mismos niveles del año anterior (+0,3%) alcanzando \$244.905 millones, resultado de la implementación del Plan de Eficiencias, que ha generado ahorros en los costos de operación y mantenimiento (O&M).

Por su parte, el EBITDA registró un aumento del 7,3% cerrando en COP\$1,0 billón en comparación con el cierre a junio de 2020 que registró \$950.841 millones, reflejando el crecimiento en los ingresos por los aspectos mencionados anteriormente y la solidez de la compañía en su generación de caja aunado a su optimización en costos y gastos, impactando positivamente el margen operativo.

Las depreciaciones y amortizaciones presentan una disminución del 0,83% respecto al año anterior principalmente por el cambio en la vida útil de los sistemas informáticos (sistema económico financiero) y una reducción en las provisiones de cartera, por mejora en la capacidad de pago de los clientes, impactada por la crisis sanitaria como consecuencia de la pandemia.

De esta manera, Codensa obtuvo una utilidad operacional al 30 de junio de 2021 de \$779.868 millones de pesos, que representa un incremento del 14,2% frente al mismo periodo del 2020.

El gasto financiero neto fue de \$96.426 millones de pesos

Por otro lado, el gasto financiero neto de la Compañía a junio de 2021 fue de \$96.426 millones de pesos, una disminución de \$7625 millones de pesos, presentando una caída de 8,6% frente a los \$88.802 millones de pesos registrados en junio de 2020, producto de un crecimiento del 4,6% en los gastos financieros que se ubicaron en \$109.120 millones de pesos explicado por el incremento en los saldos de deuda a razón de la mayor toma de obligaciones financieras para cumplir con el plan de inversiones, lo cual se vio compensado por una caída en los ingresos financieros del 15,3%, al cerrar en \$18.291 millones de pesos debido a menores saldos de inversiones temporales.

Conforme con lo anterior Enel-Codensa reportó una utilidad antes de impuestos (EBT) de \$676.347 millones de pesos en los primeros seis meses de 2021, 14,7% superior a lo registrado un año atrás.

La utilidad neta de Codensa ascendió a \$481.203 millones de pesos

La Utilidad Neta se incrementó en 11,4% frente al mismo periodo del año anterior, reflejando los resultados positivos del EBIT y una menor tasa efectiva de impuesto de renta del 1% aprobada por la Ley de Crecimiento Económico del Gobierno Nacional.

Resultados Financieros 2021

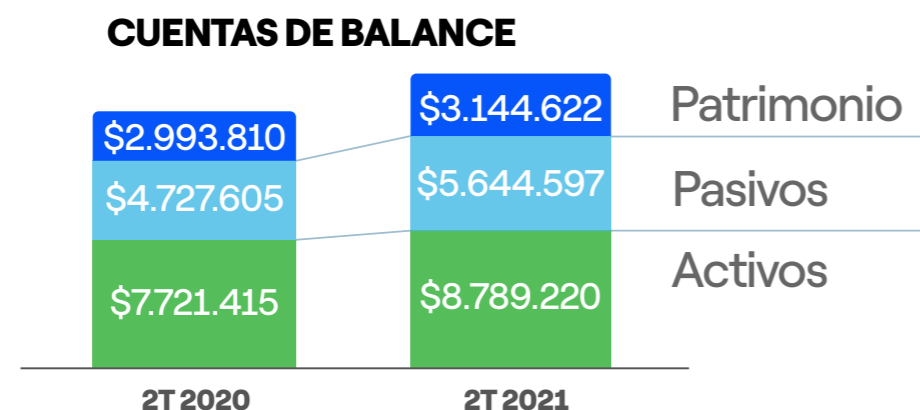
Inversiones por \$488.967 millones de pesos

Durante el primer semestre del 2021 se destaca que Enel-Codensa realizó inversiones por \$488.967 millones de pesos, lo que representa un crecimiento del 24,3% respecto al mismo período del año anterior.

Los recursos se focalizaron principalmente en seguir mejorando la calidad del servicio a través de la modernización, ampliación y mantenimiento de la infraestructura eléctrica de Bogotá y Cundinamarca. Por otro lado, se dio continuidad al plan de modernización del alumbrado público en el Distrito Capital y se adelantaron proyectos para la transformación digital y estrategias de conexión de nuevos clientes.

Como hecho relevante durante el segundo trimestre vale la pena destacar la ejecución del mayor plan de intervención en la localidad de Chapinero, con una inversión cercana a los \$4.800 millones de pesos, para mejorar la confiabilidad del sistema de distribución de energía, reducir las fallas en la red y restaurar de manera oportuna el servicio en caso de presentarse la suspensión, todo esto mediante un plan de trabajo que involucra 11 circuitos, que representan 74 kilómetros de red donde se hallaron 69 defectos eléctricos y 36 civiles. El plan beneficio aproximadamente 20.000 clientes.

Estructura del Balance



*Cifras en millones de pesos

A 30 de junio de 2021 los activos totales de la Compañía sumaron \$8,8 billones, de los cuales el rubro de propiedad, planta y equipo neto representó el 73,4% por valor de \$6,4 billones de pesos, las cuentas por cobrar a corto plazo representaron el 11,2% con un monto de \$981.553 millones de pesos y el efectivo e inversiones temporales ascendieron a \$448.974 millones de pesos, equivalente al 5,1% del total de activos.

Frente al corte del 31 de diciembre de 2020, el total de activos presentó un crecimiento del 3,8%, producto de: i) Un incremento en la propiedad planta y equipo, como resultado de mayores inversiones principalmente en la adecuación, modernización, expansión y construcción de subestaciones, líneas y redes de alta, media y baja tensión y transformadores de distribución, adicionalmente en leasing financiero se reconocen los activos por uso generados por los contratos de los predios para los patios de Transmilenio ii) Un crecimiento del 7,5% en las cuentas por cobrar, las cuales pasaron de \$913.020 millones a \$981.553 millones de diciembre de 2020 a junio de 2021, lo cual se dio principalmente por el aumento en las cuentas comerciales y en la cartera financiada (energía y negocios complementarios), en función del dinamismo positivo de generación de ingresos de la Compañía, efecto que se ve compensado con una disminución del efectivo en \$35.994 millones al pasar de \$484.968 millones en diciembre/20 a \$448.974 en junio/21 por pagos de dividendos, capex e impuestos.

Los pasivos totales al 30 de junio de 2021 totalizaron \$5,6 billones, con un incremento del 11,4% frente al cierre del 2020, explicado principalmente por la contratación de créditos bancarios de corto y largo plazo entre enero y mayo de 2021, con Findeter, Bancolombia y Scotiabank Colpatria. Adicionalmente se presenta un incremento en las cuentas por pagar a relacionadas por efecto de la aprobación del proyecto de distribución de dividendos con cargo a las utilidades del año 2020

Por su parte, el patrimonio de la Compañía al 30 de junio de 2021 ascendió a \$3,1 billones, presentando una disminución de 7,4% frente a diciembre de 2020. Esta variación se explica principalmente por las utilidades del ejercicio y una reducción en las utilidades retenidas producto del decreto de dividendos como se explicó anteriormente.

En cuanto a la estructura financiera de la compañía, el pasivo representó el 64,2% del total de los activos y el patrimonio el 35,8%.

Durante los seis primeros meses de 2021 Codensa pagó \$530.534 millones de pesos en dividendos a sus accionistas, correspondientes a la última cuota de las utilidades del periodo 2019 que se pagó en enero y el primer pago de los dividendos ordinarios correspondientes a las utilidades de 2020 en el mes de mayo de 2021.

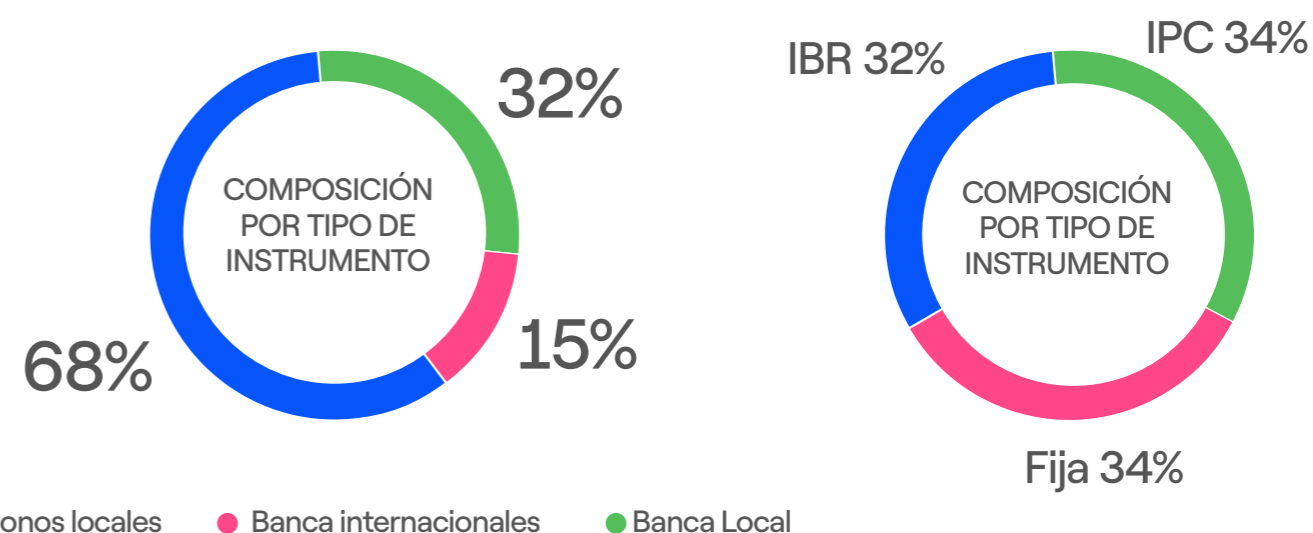
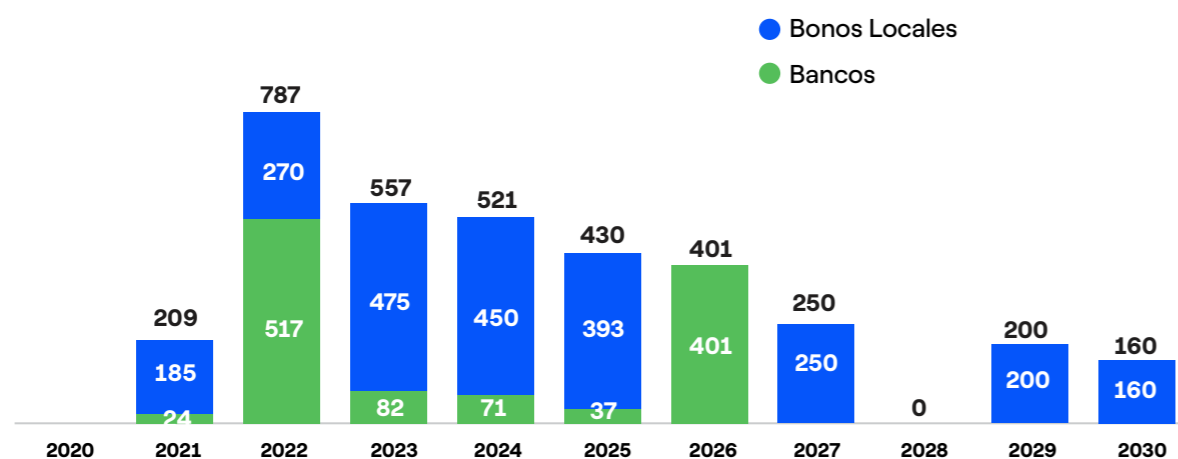
Deuda Financiera

Al cierre de junio de 2021, el saldo de la deuda financiera neta, incluyendo intereses por pagar, ascendió a \$3,0 billones de pesos, que representa un incremento del 22,3% frente al cierre de 2020, como resultado de la contratación de un crédito de corto plazo con Bancolombia por \$450.000 millones de pesos en abril de 2021, la toma de un crédito por 5 años con Scotiabank Colpatría por \$400.000 millones de pesos en mayo de 2021 y créditos subsidiados con Findeter a través de Itaú por \$42.112 millones de pesos entre enero y febrero de 2021.

Así mismo durante el período se realizó la cancelación del crédito con Banco of Tokyo por \$397.500 millones y la amortización de obligaciones que venían de la Empresa de Energía de Cundinamarca por \$12.358 millones.

Al cierre del mes de junio de 2021, la totalidad de la deuda financiera de Codensa se encontraba denominada en pesos y su vida media era de 2,6 años.

PERFIL DE VENCIMIENTOS



100%
EXPOSICION COP

2,6 X
VIDA MEDIA

3,1 x
Deuda neta/EBITDA

4,7%
Costo medio

Deuda Financiera

El siguiente cuadro presenta el detalle de las condiciones de la deuda financiera de Enel-Codensa con corte al 30 de junio de 2021:

INSTRUMENTO	CUPÓN/ INTERÉS	VENCIMIENTO	NOMINAL (MM COP)	VIDA MEDIA (AÑOS)	CALIFICACIÓN (LOCAL)
Quinta (Programa Segundo Tramo-Primer Lote)	IPC + 4,80%	15-nov-25	108.600	4,38	AAA (Local)
Quinta (Programa Segundo Tramo- Segundo Lote)	IPC + 4,80%	15-nov-25	84.740	4,38	AAA (Local)
Sexta (Programa Tercer Tramo- Primer Lote)	IPC + 3,53%	25-sep-21	185.000	0,24	AAA (Local)
Octava (Programa Quinto Tramo- Primer Lote)	7,39%	9-mar-22	270.000	0,69	AAA (Local)
Novena (Programa Sexto Tramo- Primer Lote)	6,46%	8-jun-24	200.000	2,94	AAA (Local)
Décima (Programa Séptimo Tramo- Primer Lote)	6,74%	11-abr-25	200.000	3,78	AAA (Local)
Décima (Programa Séptimo Tramo- Primer Lote)	IPC + 3,59%	11-abr-30	160.000	8,79	AAA (Local)
Décima Primera (Programa Octavo Tramo- Primer Lote)	IPC + 2,82%	23-oct-23	195.000	2,32	AAA (Local)
Décima Segunda (Programa Noveno Tramo- Primer Lote)	6,30%	7-mar-23	280.000	1,68	AAA (Local)
Décima Segunda (Programa Noveno Tramo- Primer Lote)	IPC + 3,56%	7-mar-29	200.000	7,69	AAA (Local)
Décima Tercera (Programa Décimo Tramo - Primer Lote)	4,70%	25-ago-24	250.000	3,16	AAA (Local)
Décima Tercera (Programa Décimo Tramo - Primer Lote)	IPC + 2,45%	25-ago-27	250.000	6,16	AAA (Local)
		Total Bonos	2.383.340	3,62	
Banco de Bogotá	IBR + 1,25% MV	5-Abr-26	16.475	2,08	N/A
Banco BBVA S.A.	IBR 6M + 0,90 NASV	13-jun-22	16.667	0,15	N/A
Banco BBVA S.A.	IBR 6M + 1,05 NASV	14-ene-25	193.750	2,01	N/A
Findeter	0%	28-ago-23	4.026	0,69	N/A
Findeter	0%	16-oct-23	5.713	0,79	N/A
Findeter	0%	30-nov-23	2.614	0,88	N/A
Findeter (Itaú)	IBR + 0,0% MV	6-ene-24	11.783	0,97	N/A
Findeter (Itaú)	IBR - 0,15% MV	6-ene-23	21.700	0,49	N/A
Findeter (Itaú)	IBR + 0,0% MV	8-feb-24	2.785	1,04	N/A
Findeter (Itaú)	IBR - 0,15% MV	8-feb-23	5.845	0,56	N/A
Bancolombia	IBR + 0,40% TV	5-abr-22	450.000	0,51	N/A
Scotiabank	IBR 3M + 0,75%	14-may-26	400.000	4,79	N/A
		Total Créditos	1.131.358	0,77	
		Total	3.514.698		



Si requiere información adicional, por favor contacte a nuestro equipo de Relación con Inversionistas (IR):

Oficina Relación con Inversionistas Codensa

e-mail: IR.Colombia@enel.com

Link Sección IR Página

Web: www.enel.com.co/es/inversionista Accionistas e Inversionistas

Leonardo Lopez Vergara

e-mail: leonardo.lopez@enel.com

Alejandra Méndez Cháves

e-mail: alejandra.mendez@enel.com

Cristina Garavito Parra

e-mail: ana.garavito@enel.com

Natalia Bautista

e-mail: natalia.bautista@enel.com

Catalina Jimenez

e-mail: Sandra.jimenez@enel.com

Ibeth Natalia Gonzalez

e-mail: Ibeth.gonzalez@enel.com