

Lima, 29 de octubre de 2021

Señor
José Manuel Peschiera Rebagliati
Superintendente
Superintendencia del Mercado de Valores
Presente. –

De nuestra consideración:

Por la presente, nos referimos al Contrato Marco de Emisión de Bonos Corporativos, correspondiente al Primer Programa de Bonos Corporativos de CONELSUR LT S.A.C. (el “Contrato Marco”).

En cumplimiento de lo establecido en la cláusula 5.6 del Contrato Marco y en el Artículo 14 del Reglamento del Mercado de Inversionistas Institucionales, Resolución SBS No.0021-2013, les informamos que, hemos tomado conocimiento del informe de clasificación de riesgo del instrumento de deuda emitido bajo el Contrato Marco, el cual se adjunta a la presente carta.

Sin otro particular por el momento, quedamos de usted.

Atentamente,

CONELSUR LT S.A.C.



Rodrigo Moncada Cortés
Gerente General

Conelsur LT S.A.C.

Fundamentos

La clasificación otorgada por Apoyo & Asociados Internacionales (A&A) se fundamenta en la estabilidad y predictibilidad de los ingresos de la Empresa, que no cuentan con riesgo de demanda ni de precio, la poca probabilidad de sustitución de líneas y la experiencia y respaldo de Transelec.

La regulación actual determina los ingresos de las empresas de transmisión secundaria de electricidad bajo un esquema *take-or-pay*, es decir, se estiman en función de los costos de inversión, así como de los de operación y mantenimiento, asegurando una rentabilidad fija (12% a junio 2021), por lo que no se encuentran expuestos a riesgos de demanda ni de precio. Estos ingresos son actualizados en función a la inflación y a la variación del tipo de cambio, precio del cobre y del aluminio cada cuatro años.

En enero 2020, Conelsur adquirió parte de los activos de CONENHUA, sociedad relacionada a la Minera Buenaventura S.A. Estos activos son regulados y la mayoría pertenecen al sistema de Transmisión Secundaria y una minoría, al Sistema Complementario de Transmisión. La compra por US\$18.1 millones fue financiada por medio de deuda *intercompany* con su matriz chilena Transelec Holdings Rentas. Cabe destacar que US\$8 millones de los préstamos *intercompany* fueron capitalizados en junio 2020.

Según la Propuesta de Actualización del Plan de Transmisión 2023-2032 actualizada a febrero 2021, ninguna línea de transmisión secundaria de Conelsur cuenta con proyecciones de congestión en un escenario sin contingencias adicionales (lo que evita tener que instalar una línea adicional). Además, debido al tipo de tecnología utilizada por las generadoras eléctricas conectadas a las líneas de Conelsur (51% son hidroeléctricas y 45% térmicas en base a gas natural), no se prevé que sean desconectadas del sistema, para ser reemplazadas por centrales más eficientes, lo que disminuiría el valor de inversión de las líneas de transmisión.

La Clasificadora reconoce la experiencia y el *know how* de los accionistas (Grupo Transelec) debido a su amplia experiencia en el mercado de transmisión eléctrica en Chile. Además, la Gerencia de Conelsur cuenta con experiencia en el mercado peruano.

La deuda financiera de Conelsur, a junio 2021, se compuso de bonos corporativos (43.0%), el préstamo inicial con empresas relacionadas (41.4%) y el préstamo adicional con relacionadas por la compra de los activos de CONENHUA (15.6%) y ascendió a S/ 264.0 millones, manteniéndose respecto al cierre del 2020.

De esta manera, a junio 2021, el apalancamiento financiero total (incluyendo deuda con empresas relacionadas) se redujo a 10.4x, inferior a la del 2020 (11.5x) debido al incremento del EBITDA.

A&A sólo considera los indicadores de apalancamiento financiero *senior* para la clasificación, los cuales no incluyen deuda subordinada con relacionadas de largo plazo ("pseudo-*equity*"). Así, la Empresa mantuvo un apalancamiento financiero *senior* (deuda financiera *senior*/EBITDA) de 4.8x a junio 2021 (5.2x a diciembre 2020).

Ratings	Actual	Anterior
Bonos Corporativos	AA+(pe)	AA+(pe)

Con información financiera a junio 2021.

Clasificaciones otorgadas en Comités de fechas 29/10/2021 y 31/05/2021.

Perspectiva

Estable

Indicadores Financieros

Cifras en miles de nuevos soles

	LTM Jun-21	Dic-20	Dic-19
Ingresos	48,434	47,114	37,337
EBITDA	25,285	23,017	23,691
Flujo de Caja Operativo (CFO)	4,796	16,256	14,912
Deuda Total (inc. Intercompany)	264,011	263,883	219,931
Caja y Valores	33,494	35,337	26,760
Deuda financiera senior / EBITDA	4.78	5.24	5.80
EBITDA/Gastos financieros	1.54	1.47	1.73

Fuente: Conelsur

Metodologías Aplicadas

Metodología Maestra de Clasificación de Empresas No Financieras (01-2017)

Analistas

Sandra Guedes
sandraguedes@aai.com.pe

Julio Loc
julioloc@aai.com.pe

T. (511) 444 5588

Cabe destacar que, en el 2021, se iniciará la construcción de la SE Portillo, por un monto de inversión aproximado de US\$11 millones. Este proyecto será la primera obra de construcción que desarrollará la empresa y se realizará con caja propia.

Así, la Clasificadora proyecta que el ratio de deuda financiera *senior* / EBITDA del 2021, considerando los flujos de los nuevos activos y el CAPEX destinado a esta inversión, se mantenga alrededor de 5.00x.

Además, se debe considerar que, a junio 2021, la Empresa mantenía caja por S/ 33.5 millones (S/ 35.4 millones a diciembre 2020), mostrando una liquidez holgada y mayor a un año de costos operativos anuales (incluyendo los costos asociados a los nuevos activos). Así, al considerar la deuda financiera *senior* neta, el apalancamiento se redujo a 3.5x a junio 2021 (3.7x a diciembre 2020).

Cabe mencionar que, durante los últimos 12 meses terminados a junio 2021, los ingresos crecieron en 2.8%, debido al año completo de ingresos de los activos comprados. Además, se registró una reducción en los costos operativos y en los gastos administrativos, debido a los servicios de administración externa.

Así, el EBITDA en el año móvil a junio 2021 aumentó en 9.9% respecto al cierre del 2020; con un margen EBITDA de 52.2%. La Clasificadora proyecta que, para el 2021, el margen EBITDA se mantenga en alrededor de 55%.

Los gastos financieros aumentaron en 4.6% respecto al 2020, debido a mayor saldo de deuda promedio. De esta manera, la cobertura (EBITDA/gastos financieros) se mantuvo en 1.5x, en línea a lo mostrado en años anteriores (1.5x, 1.7x y 1.6x en el 2020, 2019 y 2018, respectivamente). La Clasificadora proyecta que este indicador para el 2021 sea 1.7x.

¿Qué podría modificar las clasificaciones asignadas?

Los factores que podrían impactar negativamente en la clasificación de riesgo de Conelsur son un aumento en el nivel de apalancamiento que resulte en un ratio de deuda financiera *senior*/EBITDA neta por encima de 5.5x; y que, como consecuencia de la revisión tarifaria, se afecte significativamente la capacidad de generación de caja, de tal modo que reduzca niveles de cobertura de manera importante. La Clasificadora espera que las actualizaciones del monto de inversión no generen cambios importantes en los ingresos de Conelsur

Perfil

Conelsur LT S.A.C. (Conelsur) se constituyó en julio de 2016, luego de la compra de los activos de transmisión de Enel Generación (antes Edegel) y su filial Chinango. La adquisición corresponde a 650 kilómetros de líneas de transmisión de 220 kV y 60 kV por una inversión que superó los US\$60 millones. Iniciaron su operación comercial en noviembre 2016.

Asimismo, el 17 de enero del 2020, se concretó la adquisición de los activos regulados de transmisión de la empresa Consorcio Energético de Huancavelica S.A. (CONENHUA), sociedad relacionada de la Compañía Minera Buenaventura S.A.

Los activos son 8 líneas de transmisión de 60, 138 y 220 kV, con 348 km. Por esta adquisición, Conelsur desembolsó US\$18.1 millones. Estos activos son regulados y la mayoría pertenecen al sistema de Transmisión Secundaria y, una minoría pertenecen al Sistema Complementario de Transmisión.

De esta manera, luego de esta adquisición, la compañía cuenta con 38 líneas de transmisión secundarias y complementaria en Lima, Junín, Huancavelica y Cajamarca, con aproximadamente 954 km.

En diciembre 2020, Conelsur LT adjudicó la construcción de la subestación eléctrica Portillo de 60 kV y los enlaces asociados, por un monto de inversión aproximado de US\$11 millones. Este proyecto será la primera obra de construcción que desarrollará la empresa.

Los accionistas de Conelsur son: Conelsur S.A.C. y Transelec Holding Rentas Limitada, ambas parte del grupo Transelec, cuya empresa *holding* es ETC Transmission Holdings S.L., la cual es propiedad de un consorcio conformado por cuatro integrantes: China Southern Power Grid (CSG), CPP Investment Board, BCI y PSP Investments, empresas con amplia experiencia en la industria, fortaleza financiera y compromiso con inversiones de largo plazo. El grupo Transelec, se beneficia de la solidez financiera del consorcio chino-canadiense y de la experiencia operacional de Transelec S.A., la empresa de transmisión eléctrica más grande de Chile.

Transelec S.A. (clasificación local de AA-(cl) y clasificación internacional de BBB por FitchRatings y Baa1 por Moody's), es el principal proveedor de sistemas de alta tensión de Chile. Su área de concesión abarca alrededor de 60 subestaciones y casi 10,000 km de circuitos principalmente de 500 y 220 kV en Chile.

Esta empresa tiene presencia en el Sistema Nacional (representa 58% de sus ingresos), en el Sistema de zonal (22%) y el no regulado (20%). Desde el 2016, el grupo Transelec tiene presencia en Perú.

Estrategia

Conelsur es el primer activo del Grupo Transelec en el Perú, y se estableció con una estrategia de negocio enfocada en activos regulados. La estrategia de Conelsur es optimizar la inversión de sus accionistas, manteniendo adecuados niveles de solvencia y flexibilidad financiera.

Respecto al Gobierno Corporativo, Conelsur no cuenta con un Directorio. Sin embargo, la matriz organizacional de la empresa cuenta con un directorio compuesto por los ejecutivos con el *expertise* suficiente para cumplir sus labores.

La Junta General de Accionistas es la encargada de resolver los asuntos que usualmente quedan en poder del Directorio. La plana gerencial cuenta con amplia experiencia en el sector de transmisión eléctrica peruano (REP) y chileno (Transelec).

Operaciones

Los activos de Conelsur pertenecen al Sistema Secundario de Transmisión (SST) y al Sistema Complementario de Transmisión (SCT). El SST permite a los generadores conectarse al sistema principal o comercializar potencia y energía en cualquier barra de estos sistemas. Asimismo, el SCT cumple con la misma función, pero fueron construidos por iniciativa propia de los agentes.

Las compensaciones del SST y los peajes de esta red son reguladas por OSINERGMIN. Los activos de este sistema gozan de concesiones perpetuas.

Cabe destacar que la Empresa ha crecido inorgánicamente, de esta manera, hasta diciembre del 2019, contaban con líneas de hasta 670 km, mientras que, luego de las compras realizadas en enero 2020, cuentan con 954 km de líneas de transmisión; de las cuales, alrededor del 95% pertenece al SST y el resto al SCT.

La totalidad de los ingresos de servicio de transmisión es pagada por las generadoras, sin embargo, Conelsur cuenta con Contratos de Servicio con Chinango (generadores Yanango y Chimay) y Enel (generadores Huinco, Matucana, Callahuanca, Moyopampa y Huampani).

Los contratos de servicio no son necesarios para establecer el servicio, debido a que usualmente los generadores son conectados al SEIN mediante una única línea.

La lista de generadoras conectadas a Conelsur es la siguiente:

Empresa	Central	Potencia Efectiva (MW)	Generación	Generación
			LTM Jun.2021 - GW.h	2020 - GW.h
Celepsa	C.H. El Platanal	222	1,090	1,108
Chinango	C.H Chimay	43	765	747
	C.H.Yanango	155	204	223
Enel	C.H Callahuanca*	84.1	621	632
	C.H Huampani	30	205	207
	C.H. Huinco	268	1,301	1,192
	C.H Matucana	137	894	887
	C.H. Moyopampa	69	521	526
	C.T. Santa Rosa	418	434	240
	C.T.Ventanilla	479	3,022	2,570
Electroperu	C.H Mantaro	679	5,327	5,271
	C.H Restitucion	219	1,737	1,713
Empresa de Generación Huallaga	C.H. Chaglla	467	2,978	3,002
Engie	C.H. Yuncan	137	765	795
	C.T. Chilca 1	806	4,417	4,658
Kallpa Generación	C.T. Kallpa	865	5,769	3,763
	C.H Cerro del	514	2,937	3,002
Statkraft	C.H. Yaupi	114	712	721

Fuente: COES

*El 30 de marzo del 2019, la C.H. Callahuanca ingresó en operación comercial.

Se debe destacar que la C.H. Callahuanca y las subestaciones asociadas fueron retiradas del sistema en junio 2017, como consecuencia de las lluvias provocadas por el fenómeno El Niño; y volvieron a entrar en operación comercial en marzo del 2019.

Conelsur realizó un *by-pass* en las líneas afectadas. Además, en noviembre 2018, logró poner en operación la línea asociada de 60kV y, en abril 2019, el sistema de 220kV. Del mismo modo, el 30 de marzo del 2019, la C.H. Callahuanca ingresó en operación comercial.

Cabe mencionar que, en febrero del 2021, el COES emitió el informe de Diagnóstico de las Condiciones Operativas del SEIN para el periodo 2023-2032; en el cual se han considerado diversos escenarios con el objetivo de detectar congestiones en el sistema de transmisión para un horizonte temporal de 10 años. Las soluciones para estos escenarios se analizarán en la siguiente Actualización del Plan de Transmisión.

Las proyecciones de demanda global se basan en dos componentes: la demanda vegetativa y las grandes cargas. La demanda vegetativa basa sus pronósticos en estimación del PBI de largo plazo y considera 5 escenarios de proyecciones del PBI vegetativo de Apoyo Consultoría. Las grandes cargas incluyen los proyectos mineros e industriales.

Con el fin de abarcar todo el rango de incertidumbre, el informe utiliza las proyecciones extremas (Muy Optimista y Muy Pesimista). Así, la demanda total de energía en los escenarios extremos de Muy Pesimista y Muy Optimistas consideran un crecimiento promedio en el periodo 2020-2032 de 2.8% y 6.1%, respectivamente.

Además, estos escenarios se separan por zonas de demanda, los cuales al combinarse representan los nudos de demanda que causan el mayor estrés en el sistema de transmisión.

Asimismo, se consideraron cinco escenarios de oferta, de acuerdo a la certeza en cuanto a su ejecución. El escenario con menor oferta considera sólo a los proyectos comprometidos para el periodo 2020-2024, mientras que el escenario de menor certeza considera hasta proyectos de centrales térmicas para reserva fría.

Se observa que las incertidumbres de Demanda y Generación tienen dependencia, debido que no se podría considerar un escenario con el mayor crecimiento de demanda con sólo la oferta de mayor certeza, debido que se asume que el desarrollo de proyectos estará ligado a la evolución de la demanda.

Así, en el periodo de evaluación de corto plazo (2023-2026), no se presentarían racionamientos ni congestiones importantes en el SEIN si se consideran los ingresos de los proyectos del Plan Vinculante.

En el periodo de transmisión de largo plazo (2028-2032), se cuentan con sobrecargas en los diversos escenarios de demanda y oferta en las zonas Norte-sur, centro. Sur Medio y en un caso específico en todo el SEIN.

Se debe destacar que la estructura de transmisión troncal de 500 kV propuesta en el informe brindaría confiabilidad y capacidad al SEIN para un adecuado cubrimiento tanto de la demanda como de la oferta hacia el largo plazo. Además, ofrecería una plataforma suficiente para proyectar las interconexiones internacionales plenas en 500 kV hacia: el Eje Ecuador - Colombia; Chile; Bolivia y en muy largo plazo a Brasil.

Además, en el informe, se destaca que actualmente se cuenta con una oferta de generación eficiente (generación renovable y no renovable de bajo costo operativo) hasta el 2025, debido a los proyectos de alta certidumbre (812 MW).

Sin embargo, es altamente probable que falte generación eficiente en el SEIN a partir del 2026. Se espera que esta demanda sea cubierta por proyectos de generación renovables o a gas natural de Camisea en la zona sur o centro del SEIN, o por medio de interconexiones internacionales.

Debido al tipo de tecnología utilizada por las centrales conectadas a las líneas de Conelsur, la probabilidad que alguna de estas centrales deje de despachar en el mediano y largo plazo es muy baja.

Alrededor del 51% de la potencia efectiva son generadoras hidroeléctricas, 45% generadoras térmicas en base a gas natural y el 4% restante pueden generar a base de diésel y gas natural.

Debido a esto, la Clasificadora considera que la única amenaza en la estabilidad de los flujos de la Empresa, a mediano plazo, es el cálculo del costo de inversión, el cual es actualizado cada seis años.

A junio 2021, la disponibilidad de la red fue de 98.2%, similar a la registrada en 2020.

Cambios Regulatorios

Asimismo, se debe destacar que, en setiembre 2021, se publicó el Decreto Supremo N°018-2021-EM, el cual reactiva la ejecución de proyectos de transmisión eléctrica del Sistema Complementario de Transmisión. En este decreto se explica el mecanismo para reactivar proyectos de transmisión cuya responsabilidad de ejecución ha sido asignada a las empresas bajo el FONAFE para proyectos que no estén considerados como Obras en Curso.

Osinergmin tendrá el rol de identificar y sustentar ante el MINEM la lista de proyectos a ser considerados. Los proyectos que califiquen con las consideraciones técnicas serán publicados en la web del MINEM. Si alguno de estos proyectos tiene dos o más solicitudes de interés de parte de cualquier concesionario o titular de instalaciones de transmisión, el MINEM elegirá al interesado que ofrezca el menor valor nominal del Factor de Ajuste por Competencia (FAXC) del Costo Medio Anual.

El interesado seleccionado deberá presentar al MINEM una carta fianza por el valor de 10% del costo de inversión propuesto en el mecanismo de manifestación de interés. Estos proyectos serán remunerados de acuerdo a la tasa regulatoria (12% a la fecha).

Cabe destacar que el titular original y el nuevo titular del proyecto cuentan con la facultad de suscribir acuerdos bilaterales en temas comerciales, operativos y administrativos.

Desempeño Financiero

Conelsur adquirió sus activos iniciales de transmisión en octubre y noviembre del 2016, por lo que los estados financieros anuales auditados de ese año sólo contienen los ingresos de noviembre y diciembre.

Durante los últimos 12 meses terminados a junio 2021, los ingresos de Conelsur ascendieron a S/ 48.4 millones, y crecieron en 2.8% respecto al cierre del año anterior, debido al mes adicional de ingresos relacionados a la compra de líneas de transmisión de CONENHUA.

De la misma manera, los costos operativos disminuyeron en 1.0% respecto al 2020, debido a que los gastos por planilla ahora son facturados como servicios prestados por la empresa relacionada Conelsur SV. Se debe destacar que estos

costos no incluyen los gastos asociados ni las reversiones de gastos del retiro de la Central Callahuanca en el 2017.

De la misma manera, los gastos administrativos disminuyeron en 6.5% respecto al 2020, debido al contrato por servicios ya mencionado.

Así, durante los últimos 12 meses terminados a junio 2021, el EBITDA ascendió a S/ 25.3 millones, creciendo en 9.9% respecto al 2020. Esta mejora en el EBITDA se debió a las mayores eficiencias en los costos operativos y gastos administrativos.

El margen EBITDA se ubicó en 52.2% (48.9%, 63.4% y 62.0% en el 2020, 2019 y 2018, respectivamente), y se encuentra por debajo del promedio de los últimos cuatro años (57.9%). La Clasificadora proyecta que el margen para el 2021 aumente a 55%, con los ingresos de los nuevos activos y la estabilización de los costos operativos.

Por otro lado, la cobertura de gastos financieros del periodo fue de 1.5x, similar a la mostrada en periodos anteriores (1.5x y 1.7x durante el 2020 y 2019, respectivamente).

Finalmente, la utilidad neta generada durante los últimos 12 meses a junio 2021 fue de -S/ 2.7 millones, menor a las pérdidas registradas en el 2020 (-S/ 5.4 millones), debido principalmente a que se registraron menos pérdidas por tipo de cambio en el periodo (S/ 42 miles en el año móvil a junio 2021 vs S/ 4.8 millones en el 2020). Cabe destacar que el resultado positivo del 2019 se debió a ingresos extraordinarios por el tipo de cambio (S/ 2.0 millones).

Del mismo modo, durante el año móvil a junio 2021, Conelsur generó un flujo de caja operativo de S/ 4.8 millones, el cual, sumado al saldo disponible de caja, permitió realizar inversiones en activo fijo por S/ 8.5 millones (S/ 66.6 millones en el 2020 debido a la compra de CONENHUA).

Política de Dividendos

La política de dividendos actual es distribuir hasta el 100% de las utilidades de libre disposición obtenidas en el ejercicio.

Sin embargo, durante el primer trimestre del 2020 y del 2021, la Junta de Accionistas decidió no distribuir ningún dividendo para asegurar su posición de liquidez para enfrentar los potenciales efectos asociados a la contingencia actual por la crisis sanitaria y para el desarrollo de la subestación Portillo.

Estructura de Capital

En el 2016, Conelsur financió la adquisición de sus activos con un valor aproximado de US\$68.5 millones mediante dos préstamos con empresas relacionadas (Transec Holding Rentas Limitada); uno a corto plazo, por US\$40.5 millones, y uno a largo plazo, por US\$21 millones. Adicionalmente,

obtuvieron un crédito con el BBVA por US\$12 millones para amortizar el IGV de la adquisición de las líneas de transmisión.

En junio del 2017, realizaron la primera emisión de bonos corporativos dentro del primer programa de bonos corporativos de Conelsur por S/ 113.8 millones, destinado a pre-pagar el préstamo bancario y disminuir el préstamo con empresas relacionadas de corto plazo.

Cabe destacar que, el 15 de abril del 2020, los préstamos con relacionadas asociados a la compra de los activos iniciales se redenominaron de dólares a soles. Además, se reemplazó el préstamo con relacionadas de corto plazo destinado a la compra de activos, en el primer trimestre del 2020, con un nuevo préstamo por S/ 33.0 millones con una tasa anual de 7.25% y un plazo de 3 años.

Estructura de la Deuda a Junio 2021

Tipo	Moneda	Jun-21	Dic-20	Vencimiento	Plazo	Tasa	Tipo
Préstamos con Relacionadas (Corto Plazo)	S/*	S/ 14.7 MM	S/ 14.7 MM	Abr-30	10 años	4.11%	Bullet
Préstamos con Relacionadas (Largo Plazo)	S/*	S/ 128.6 MM	S/ 128.6 MM	Abr-30	3-10 años	5.7%- 7.25%	Bullet
Bonos Corporativos	S/	S/ 113.4 MM	S/ 113.4 MM	Oct-47	30 años	7.27%	Bullet

Fuente: Conelsur

* En Abril 2020 fueron redenominadas de dólares a soles

A junio 2021, los pasivos sumaron S/ 266.5 millones, de los cuales S/ 150.6 millones provenían de préstamos con empresas relacionadas a corto y largo plazo, similar a los saldos registrados en el 2020. El incremento de estos préstamos respecto al 2019 se debe al financiamiento de la compra de los activos de CONENHUA.

Respecto al patrimonio, este aumentó a S/ 95.0 millones, similar al saldo del 2020. Dentro del patrimonio se incluye la capitalización de dos préstamos con las dos entidades accionistas por US\$8.0 millones.

En el caso del indicador de apalancamiento financiero (deuda financiera/EBITDA), no se consideró la deuda entre empresas relacionadas de largo plazo, debido a que esta deuda se encuentra contractualmente subordinada.

Este indicador se situó en 4.8x en los últimos 12 meses terminados a junio 2021, por debajo de lo alcanzado al cierre del 2020 (5.2x). Esta mejora se debió a un incremento en el EBITDA. La Clasificadora proyecta que el ratio de deuda financiera *senior*/ EBITDA del 2021, se mantenga por debajo de 5.0x en los próximos tres años. Actualmente, la empresa no cuenta con compromisos asumidos con terceros (fianzas, avales, entre otros).

De acuerdo al contrato del programa de bonos corporativos, la Empresa cuenta con *covenants* de incumplimiento, los cuales deben cumplirse únicamente en el caso de querer llevar a cabo ciertas operaciones (pago de dividendos, pago de intereses intercompañía, captación de nueva deuda, entre

otros). A junio 2021 y diciembre 2020, la Empresa ha cumplido con los *covenants*.

Resguardos financieros

Indicador	Límite	Jun-21	Dic-20	Dic-19
Ratio de Endeudamiento*	<=5.5x	4.15	4.35	3.98
Ratio de cobertura de Servicio de Deuda*	> 1.4x	2.33	2.34	2.71

Fuente: Conelsur

* el cálculo de los resguardos financieros se da en base al EBITDA calculado por la empresa

**Resumen Financiero - Conelsur**

(Cifras en miles de S/)

Tipo de Cambio Soles / USD a final del período	3.86	3.60	3.31	3.37	3.24	3.36
	LTM Jun-21	Dic-20	Dic-19	Dic-18	Dic-17	Dic.16*
Rentabilidad						
EBITDA	25,285	23,017	23,691	23,605	21,075	4,487
Mg. EBITDA	52.2%	48.9%	63.5%	62.0%	57.3%	72.3%
ROE	-2.9%	-6.4%	9.0%	-1.9%	-0.9%	12.2%
Cobertura						
EBITDA / Gastos Financieros	1.54	1.47	1.73	1.64	1.65	3.28
(EBITDA + Caja) / Gastos Financiero	3.59	3.72	3.68	3.08	2.89	4.07
Estructura de capital y endeudamiento						
Deuda financiera total / EBITDA	10.44	11.46	9.28	9.15	9.91	9.24
Deuda financiera senior / EBITDA	4.78	5.24	5.80	5.58	6.06	6.62
Deuda financiera total neta / EBITDA	9.12	9.93	8.15	8.28	9.15	9.20
Deuda financiera senior neta / EBITDA	3.45	3.71	4.67	4.70	5.30	39.47
Costo de financiamiento estimado	6.2%	6.5%	6.3%	6.8%	5.6%	3.3%
Deuda financiera CP / Deuda financiera total	3.0%	3.0%	11.0%	8.7%	7.1%	58.5%
Balance						
Activos totales						
Caja e inversiones corrientes	33,494	35,337	26,760	20,760	15,943	1,090
Deuda financiera Corto Plazo	7,910	7,786	24,149	18,770	14,839	145,597
Deuda financiera Largo Plazo	256,101	256,097	195,782	197,325	193,943	103,133
Deuda financiera total	264,011	263,883	219,931	216,095	208,782	248,730
Patrimonio Total	95,084	95,285	72,346	66,118	69,016	27,008
Flujo de caja						
Flujo de caja operativo (CFO)	4,796	16,256	14,912	19,573	16,019	875
Inversiones en Activos Fijos	-8,466	-66,580	-8,651	-10,507	-7,078	230,185
Dividendos	0	0	0	-1,635	0	0
Flujo de caja libre (FCF)	-3,670	-50,324	6,261	7,431	8,941	231,060
Variación neta de deuda	-1,072	59,067	-148	-2,614	-36,507	248,730
Variación neta de capital	0	0	0	0	42,419	23,716
Variación de caja	-4,742	8,743	6,113	4,817	14,853	1,090
Resultados						
Ingresos	48,434	47,114	37,337	38,083	36,775	6,204
Variación de Ventas	2.8%	26.2%	-2.0%	3.6%		
Utilidad operativa (EBIT)	12,191	10,091	15,358	15,766	13,342	3,597
Gastos financieros	-16,394	-15,675	-13,713	-14,381	-12,788	-1,370
Resultado neto	-2,742	-5,389	6,228	-1,263	-412	3,293

EBITDA: Utilidad operativa + gastos de depreciación y amortización + ingresos por participación en subsidiarias.

FFO: Resultado neto + Depreciación y Amortización + Resultado en venta de activos + Castigos y Provisiones +

Otros ajustes al resultado neto + variación en otros activos + variación de otros pasivos - dividendos preferentes

Variación de capital de trabajo: Cambio en cuentas por pagar comerciales + cambio en existencias - cambio en cuentas por pagar comerciales

CFO: FFO + Variación de capital de trabajo

FCF= CFO + Inversión en activo fijo + pago de dividendos comunes

Cargos fijos= Gastos financieros + Dividendos preferentes + Arriendos

Deuda fuera de balance: Incluye fianzas, avales y arriendos anuales multiplicados por el factor 6.8.

Servicio de deuda: Gastos financieros + deuda de corto plazo



Antecedentes

Emisor:	Conelsur LT S.A.C.
Domicilio legal:	Av. Armendáriz 480, Of 201- Centro Empresarial Armendáriz, Miraflores
RUC:	20601047005
Teléfono:	(511) 712-6600

Relación de ejecutivos*

Rodrigo Moncada Cortés	Gerente General
Hugo Acosta Torres	Gerente de Operaciones

Relación de accionistas finales (según derecho a voto)*

China Southern Power Grid	27.8%
CPP Investment Board	27.7%
British Columbia Investment Management Corp	26.0%
PSP Investments	18.5%

() Nota: Información a Octubre 2021*

CLASIFICACIÓN DE RIESGO

APOYO & ASOCIADOS INTERNACIONALES S.A.C. *CLASIFICADORA DE RIESGO*, de acuerdo a lo dispuesto en el Reglamento de Empresas Clasificadoras de Riesgo, aprobado por Resolución SMV N°032-2015-SMV/01 y sus modificatorias, acordó las siguientes clasificaciones de riesgo para los siguientes instrumentos:

Clasificación*

Primera emisión del Primer Programa de Bonos Corporativos de Conelsur

Categoría AA+(pe)

Perspectiva

Estable

Definiciones

CATEGORIA AA(pe): Corresponde a una muy alta capacidad de pago de sus obligaciones financieras en los plazos y condiciones pactados. Esta capacidad no es significativamente vulnerable ante cambios adversos en circunstancias o el entorno económico.

(+) *Corresponde a instituciones con un menor riesgo relativo dentro de la categoría.*

(-) *Corresponde a instituciones con un mayor riesgo relativo dentro de la categoría.*

Perspectiva: Indica la dirección en que se podría modificar una clasificación en un período de uno a dos años. La perspectiva puede ser positiva, estable o negativa. Una perspectiva positiva o negativa no implica necesariamente un cambio en la clasificación. Del mismo modo, una clasificación con perspectiva estable puede ser cambiada sin que la perspectiva se haya modificado previamente a positiva o negativa, si existen elementos que lo justifiquen.

(*) La clasificación de riesgo del valor constituye únicamente una opinión profesional sobre la calidad crediticia del valor y/o de su emisor respecto al pago de la obligación representada por dicho valor. La clasificación otorgada o emitida no constituye una recomendación para comprar, vender o mantener el valor y puede estar sujeta a actualización en cualquier momento. Asimismo, la presente Clasificación de riesgo es independiente y no ha sido influenciada por otras actividades de la Clasificadora. El presente informe se encuentra publicado en la página web de la empresa (<http://www.aai.com.pe>), donde se puede consultar adicionalmente documentos como el código de conducta, la metodología de clasificación respectiva y las clasificaciones vigentes.

Las clasificaciones de riesgo crediticio de Apoyo & Asociados Internacionales Clasificadora de Riesgo (A&A) no constituyen garantía de cumplimiento de las obligaciones del calificado. Las clasificaciones se basan sobre la información que se obtiene directamente de los emisores, los estructuradores y otras fuentes que A&A considera confiables. A&A no audita ni verifica la veracidad de dicha información, y no se encuentra bajo la obligación de auditarla ni verificarla, como tampoco de llevar a cabo ningún tipo de investigación para determinar la veracidad o exactitud de dicha información. Si dicha información resultara contener errores o conducir de alguna manera a error, la clasificación asociada a dicha información podría no ser apropiada, y A&A no asume responsabilidad por este riesgo. No obstante, las leyes que regulan la actividad de la Clasificación de Riesgo señalan los supuestos de responsabilidad que atañen a las clasificadoras.

La calidad de la información utilizada en el presente análisis es considerada por A&A suficiente para la evaluación y emisión de una opinión de la clasificación de riesgo.

La opinión contenida en el presente informe ha sido obtenida como resultado de la aplicación rigurosa de la metodología vigente correspondiente indicada al inicio del mismo. Los informes de clasificación se actualizan periódicamente de acuerdo a lo establecido en la regulación vigente, y además cuando A&A lo considere oportuno.

Asimismo, A&A informa que los ingresos provenientes de la entidad clasificada por actividades complementarias representaron el 0.7% de sus ingresos totales del último año.

Limitaciones - En su análisis crediticio, A&A se basa en opiniones legales y/o impositivas provistas por los asesores de la transacción. Como siempre ha dejado en claro, A&A no provee asesoramiento legal y/o impositivo ni confirma que las opiniones legales y/o impositivas o cualquier otro documento de la transacción o cualquier estructura de la transacción sean suficientes para cualquier propósito. La limitación de responsabilidad al final de este informe, deja en claro que este informe no constituye una recomendación legal, impositiva y/o de estructuración de A&A, y no debe ser usado ni interpretado como una recomendación legal, impositiva y/o de estructuración de A&A. Si los lectores de este informe necesitan consejo legal, impositivo y/o de estructuración, se les insta a contactar asesores competentes en las jurisdicciones pertinentes.