

ENTREVISTA

FOTO: GENTILEZA ACCIONA ENERGÍA.

JAIME TOLEDO



CARGO : **CEO / DIRECTOR GENERAL PARA SUDAMÉRICA**

ORGANIZACIÓN : **ACCIONA ENERGÍA**

RUBRO : **ENERGÍAS RENOVABLES**

LOCACIÓN : **SANTIAGO, CHILE.**

●●● Jaime Toledo es ingeniero civil eléctrico de la Pontificia Universidad Católica de Valparaíso (PUCV), MBA de Hochschule Offenburg-University of Applied Sciences (Alemania) y magister en Economía Energética por la Universidad Técnica Federico Santa María (USM). Posee más de 20 años de experiencia en el sector energético, desarrollada en Chile y la región. Tras presidir durante 2022 y 2023 Acera A.G., asumió en 2024 como presidente de AGR A.G. Además, en enero de 2025 fue anunciado como nuevo director general de Acciona Energía para Sudamérica.

ENTREVISTA

“La transición energética debe entrar en una segunda fase

y pasar aceleradamente a la
corrección del diseño de mercado”

Jaime Toledo, CEO de Acciona Energía Sudamérica

EL EJECUTIVO REFLEXIONA SOBRE CÓMO LA COMPAÑÍA BUSCA CONSOLIDAR SU POSICIONAMIENTO EN LA REGIÓN, CON UNA ESTRATEGIA FUERTEMENTE APOYADA EN ENERGÍAS RENOVABLES, ALMACENAMIENTO Y SOLUCIONES PARA GRANDES CLIENTES INDUSTRIALES.

En entrevista con Revista ELECTRICIDAD, Jaime Toledo, CEO de Acciona Energía Sudamérica, aborda tópicos como los principales objetivos de la compañía para 2026, el creciente protagonismo de Perú como mercado estratégico, los desafíos estructurales que enfrenta el sistema eléctrico chileno y los cambios regulatorios que,

a su juicio, resultan imprescindibles para que las energías limpias puedan traducirse en precios más competitivos y estables para los consumidores.

¿Cuáles son hoy los principales objetivos de la compañía para este 2026?

Entre los principales objetivos de 2026 de Acciona Energía en

“ La única forma de reducir las cuentas de la luz es producir **más energía eléctrica con centrales renovables**”.

la región se contempla finalizar la construcción de nuestro parque fotovoltaico San José de 178 MWp, ubicado en la provincia de Arequipa, sur de Perú, que esperamos energizar durante el primer semestre de este año.

Otro de los objetivos es la construcción de un sistema de almacenamiento de energías en baterías (BESS) de 1.000 MWh en nuestro parque fotovoltaico Malgarida, ubicado en la Región de Atacama, el que esperamos energizar a fines de este año y que nos permitirá ampliar nuestra oferta de energía limpia a precios competitivos para nuestros clientes.

Asimismo, en Chile estamos enfocados en acelerar la materialización de un ambicioso portafolio de proyectos de baterías en nuestras plantas fotovoltaicas en operación y construir un sólido pipeline de proyectos de generación de energías renovables, mientras que en Perú estamos desarrollando una importante cartera de proyectos eólicos.

Adicionalmente, tanto en Chile

como en Perú, estamos buscando oportunidades para desarrollar proyectos de eficiencia energética y de generación dentro de las faenas de clientes mineros e industriales, con el objetivo de reducir su huella de carbono y contribuir a bajar el costo de su suministro de energía.

Además de Chile, ¿qué otros países en Sudamérica concentran hoy el foco inversor y estratégico de la compañía?

Hoy, uno de los focos de inversión de nuestra compañía en la región está en Perú, debido, principalmente, a que la demanda eléctrica industrial y minera tendrá un crecimiento anual promedio entre un 3% a 4%.

Esta nueva demanda eléctrica ha manifestado un gran interés en contratar el suministro de energías limpias y sin huella de carbono. Para ello, estamos desarrollando una amplia cartera de proyectos eólicos que nos permitirán contribuir a acelerar el proceso de transición energética del país y ofrecer energía

limpia y renovable a precios muy competitivos.

Asimismo, en Perú la expansión del sistema de transmisión se está realizando oportunamente y con holguras suficientes para incentivar el desarrollo de la industria. A la fecha se están construyendo 8 líneas de transmisión con una inversión de US\$642 millones, mientras que en los próximos dos años se licitarán 37 obras de ampliación de la red de transmisión con una inversión total de US\$933 millones. Este importante despliegue de transmisión viene acompañado de la reciente publicación de la Ley N°32.249, que permite que las plantas de generación renovable puedan vender directamente su energía a las distribuidoras en distintos bloques horarios en contratos a 15 años.

¿Cómo evalúan las condiciones actuales del sector eléctrico chileno para el desarrollo de las energías renovables?

Desde hace varios años Chile está enfrentando un importante déficit de inversiones en la infraestructura de transmisión, por este motivo sólo en 2025 se tuvieron que “verter” más de 6 TWh de energía renovable, equivalentes al consumo eléctrico anual de más de 1.900.000 hogares, lo que ha impedido que los beneficios de

ENTREVISTA



FOTO: GENTILEZA ACCIONA ENERGÍA

“Sólo en 2025 se tuvieron que verter más de 6 TWh de energía renovable, equivalentes al consumo eléctrico anual de más de 1.900.000 hogares”.

“Durante años se han acumulado incentivos mal alineados y distorsiones regulatorias que hoy impiden que la competencia opere de manera efectiva”.

las energías renovables lleguen a las familias chilenas.

Para mejorar esto, el país cuenta con una serie de herramientas disponibles en la Ley de Transmisión (Ley 20.936). Sin embargo, a casi 10 años de su promulgación aún no se ha cumplido uno de sus objetivos principales, que es la expansión del sistema de transmisión nacional con holguras para

conformar un mercado eléctrico común. Esto es sumamente importante para que las energías renovables sigan desarrollándose, porque al disponer de un sistema de transmisión más robusto y con una adecuada capacidad de transporte las empresas generadoras de energías limpias podemos ofrecer precios mucho más competitivos a nuestros clientes.

○ Parque Eólico San Gabriel.



Por otro lado, la tarificación de la generación presenta distorsiones que debemos solucionar a la brevedad, ya que el costo de la energía eléctrica que hoy enfrentan los consumidores no responde al costo de producir energías renovables competitivas, sino a las distorsiones estructurales del mercado eléctrico chileno, asociadas al alto costo de producir energía con gas, carbón y diésel, así como el pago del precio estabilizado a los PMGD. Durante años se han acumulado incentivos mal alineados y distorsiones regulatorias que hoy impiden que la competencia opere de manera efectiva. Por lo anterior, la transición energética debe entrar en una segunda fase y pasar aceleradamente a la corrección del diseño de mercado, para garantizar que las energías limpias puedan seguir compitiendo en igualdad de condiciones, contribuyendo a reducir el precio de la energía eléctrica a los consumidores.

El alza en las cuentas de la luz ha estado en el centro del debate público últimamente. ¿Qué rol concreto pueden jugar las energías renovables para contribuir a precios más competitivos y estables para los consumidores?

Mientras sigamos generando una parte importante de la ener-

ENTREVISTA



FOTO: GENTILEZA ACCIONA ENERGÍA

“**Mientras sigamos generando una parte importante de la energía eléctrica con combustibles fósiles, las cuentas de la luz seguirán siendo altas”.**

gía eléctrica con combustibles fósiles, como el gas, carbón y diésel, las cuentas de la luz seguirán siendo altas. La única forma de reducirlas es producir más energía eléctrica con centrales renovables.

Chile está importando del orden de US\$17.000 millones al año en combustibles fósiles. La única forma de reducir esos costos y la contaminación que generan es sustituirlos con más energías limpias, que tenemos disponibles en abundancia en nuestro país. Un ejemplo concreto de esto es la última licitación de suministro a distribuidoras realizada en diciembre de 2025, donde las ofertas más caras corresponden a las de dos compañías que aún continúan generando energía con carbón.

Mirando el proceso de transición energética, ¿cuáles son los principales cambios regulatorios que considera urgentes para modernizar el sistema y permitir un desarrollo más eficiente y competitivo del mercado eléctrico?

Se requiere una mayor infraestructura de transmisión para trasladar la energía limpia y económica a los centros de consumo. Esto debe ser acompañado con un desarrollo de baterías que permita reducir el vertimiento



Desde hace varios años Chile está enfrentando un importante déficit de inversiones en la infraestructura de transmisión”

de energías renovables y, al mismo tiempo, proveer servicios de inercia y seguridad a la red eléctrica, lo que permitirá reducir las operaciones por seguridad de las centrales termoeléctricas que hoy le cuestan al país más de US\$240 millones al año.

Asimismo, se debe modificar el régimen tarifario de los PMGD, que genera costos adicionales a los usuarios por más de US\$230 millones anuales. No hay que perder de vista que a partir de 2027 una parte del pago a los PMGD será directamente asumida por los clientes regulados, es decir, a partir de 2027 las cuentas de la luz de las familias chilenas se verán directamente incrementadas por el pago a los PMGD. 