

EL EJECUTIVO ABORDÓ LOS PLANES DE LA COMPAÑÍA, INCLUYENDO UN NUTRIDO PORTAFOLIO SOLAR Y EÓLICO, Y COMPARTIÓ SU VISIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES PARA EL CRECIMIENTO DEL SEGMENTO DE GENERACIÓN.

RENZO VALENTINO, CEO DE PACIFIC HYDRO CHILE

“Permisología

es el mayor dolor de cabeza de los que estamos en este negocio”

Con todas las energías puestas en la construcción de su primer parque fotovoltaico en el país, Desierto de Atacama (293 MW + 110 MW BESS), Pacific Hydro Chile está enfocada en el desarrollo de un portafolio de inversiones orientado hacia la energía solar y eólica, complementada con sistemas de almacenamiento.

En 2016, la empresa fue adquirida a IFM (International Funds Management), de Australia, por State Power Investment Corporation (SPIC), que es uno de los cinco grupos de generación de energía más grandes de China.

En 2002, la compañía arribó a Chile y actualmente, posee cinco centrales generadoras en operación, cuatro de ellas hidroeléctricas y una eólica, que suman más de 400 MW. Adicionalmente, cuenta con un portafolio de inversiones por 1,2 GW, integrado por proyectos solares fotovoltaicos, eólicos y uno híbrido, PV + Wind (ver tabla 1).

Revista Electricidad conversó con el CEO de Pacific Hydro Chile, Renzo Valentino, quien abordó los planes de la compañía y su visión de las condiciones generales del país para el crecimiento del segmento de generación.

¿Cuáles son las metas que se ha propuesto la empresa para lo que resta de 2024?

Este es un año en el cual nuestro principal foco está en alcanzar la operación comercial del proyecto Desierto de Atacama, que estamos construyendo en la localidad de Los Loros, comuna de Tierra Amarilla, región de Atacama.

Se trata de nuestro primer proyecto fotovoltaico, y los esfuerzos y recursos están ahí, pero sin descuidar los proyectos en desarrollo. En total, son 1.200 MW de nuestro portafolio. Estamos avanzando en ellos, con los permisos, las RCAs y, también, hemos enfatizado la necesidad de incorporar proyectos de almacenamiento.

Fecha: 01-08-2024

Medio: Revista Electricidad

Supl. : Revista Electricidad

Tipo: Entrevistas

Título: "Permisología es el mayor dolor de cabeza de los que estamos en este negocio"

Pág. : 31

Cm2: 586,1

VPE: \$ 124.256

Tiraje:

Lectoría:

Favorabilidad:

Sin Datos

Sin Datos

 No Definida

ENTREVISTA CENTRAL

gía

RENZO VALENTINO

CARGO: GERENTE GENERAL

ORGANIZACIÓN: PACIFIC HYDRO CHILE

RUBRO: GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

LOCACIÓN: SANTIAGO, CHILE

●●●● **Renzo Valentino** es ingeniero civil de la Pontificia Universidad Católica del Perú y MSc Construction Management de la Loughborough University (Inglaterra). En 2008, se integró a Pacific Hydro Chile, como project director de la central Chacayes. Tras una pausa entre 2016 y 2017, en la que se desempeñó como interim general manager de Tinguiririca Energía, regresó a la compañía en diciembre de ese año, para asumir como CEO, cargo que desempeña hasta la fecha.

○ Renzo Valentino destaca la promulgación del D.S. 70, que modifica el Reglamento de Potencia, como un avance para desarrollar los proyectos de almacenamiento.



¿Cuál es su opinión respecto al impulso que se está dando en Chile al despliegue de los sistemas de almacenamiento y al fortalecimiento del sistema de transmisión, ambos considerados condiciones habilitantes para la transición energética?

Hay cosas positivas y otras que no marcan al ritmo que desearía la industria. Respecto a lo positivo, el recientemente promulgado decreto supremo 70, que modifica el Reglamento de Potencia. Es un avance significativo y un gran estímulo para desarrollar proyectos de almacenamiento.

Por el lado de la transmisión, todavía nos estamos quedando cortos. El país está muy retrasado en cuanto a la expansión de las carreteras de transmisión de energía. Definitivamente, hay cuellos de botella, sectores que están trabajando en islas, lo cual genera la condición de precio cero, lo cual no es salvable.

Hay otro tema vinculado con el desarrollo de proyectos que en Chile es sensible, como la permisología. ¿Cuál es su opinión al respecto?

Ese es el mayor dolor de cabeza que tenemos todos los que estamos en este negocio. Realmente, los tiempos para obtener permisos, la complejidad en muchos casos de estos procesos. Hay órganos que intervienen, que considero que se extralimitan en los requerimientos para dar las aprobaciones y causan enormes retrasos e incertidumbre en los proyectos. Uno de ellos es el Consejo Nacional de Monumentos. Creo que eso debe evaluarse para ver cómo está funcionando.

Pero se están haciendo esfuerzos, como los proyectos de ley para mejorar la entrega de permisos sectoriales y modernizar instrumentos de gestión ambiental.

Otro tema que tampoco se menciona mucho es que hay un alto grado de delincuencia

ENTREVISTA CENTRAL

que afecta a los proyectos y de inseguridad ciudadana, que es algo que se ve hoy día en Chile. En la construcción de Desierto de Atacama hemos tenido ya dos incursiones armadas de grupos delictivos, una de ellas con 12 personas. Pero esta situación no la vivimos solo nosotros, sino todas las empresas que están desarrollando proyectos.

Además de la permisología, ¿hay algún otro tema en el que ustedes esperan que se vaya avanzando para resolver nudos que podrían estar obstaculizando el desarrollo de la generación?

Hay uno que creo que está asociado a la transferencia de potencia, cual es el decreto supremo 70, que, sin embargo, no sé si alcance para soportar una tecnología de almacenamiento que hoy día es incipiente en el país.

Al respecto, vi que Colbún empezó a gestionar una solicitud para un pump storage. El proyecto Central de Bombeo Paposo, que consiste en una central hidráulica de alma-

“

No se menciona mucho que hay un alto grado de delincuencia que afecta a los proyectos, que es algo que se ve hoy día en Chile. En la construcción de Desierto de Atacama hemos tenido ya dos incursiones armadas de grupos delictivos”.

cenamiento y bombeo. Se trata de una gran batería hidráulica, es decir energía renovable, cuyo costo obviamente es mucho mayor que el de una batería, pero también su vida útil es muy superior.

¿Cuáles serían las dudas o falta de certidumbre respecto al decreto supremo 70?

Si no se pagara por potencia a esta tecnología, la viabilidad económica del proyecto se sustentaría exclusivamente en el diferencial de precio entre la hora de generación de

Pipeline de proyectos de Pacific Hydro en Chile

Nombre de proyecto	PV Atacama Complex		Amolanas (Híbrido)	Don Patricio	El Llano Alto
	Desierto de Atacama	Solar Wing			
Capacidad instalada	293 MW + 110 MW BESS	200 MW + 200 MW BESS	195 MW + 110 MW BESS	170 MW + 100 MW BESS	350 MW + BESS
Tecnología (BESS ~ 2 horas de almacenamiento)	PV + BESS	PV + BESS	Wind + PV + BESS	PV + BESS	PV + BESS
Suministro de energía limpia y renovable	+ 310.000 casas	+ 310.000 casas	+ 310.000 casas	+ 310.000 casas	+ 310.000 casas
Estado	En construcción	En desarrollo	En desarrollo	En desarrollo	En desarrollo

FUENTE: PACIFIC HYDRO CHILE

ENTREVISTA CENTRAL



En diciembre de 2017, Renzo Valentino asumió como CEO de Pacific Hydro Chile.

FOTO: GENTILEZA PACIFIC HYDRO CHILE

energía y la hora en que se tiene que usar energía porque hay que comprarla en algún lugar o tenerla en otra parte, para bombear el agua. Es decir, lo que se busca es generar la energía, para lo cual primero hay que soltar el agua desde el reservorio superior, pasarla por las turbinas y los generadores, para luego venderla o aportarla al sistema en momentos de punta, de mayor precio.

Y después, en las horas del día en que el precio de la energía es bajo, se puede tomar energía de la red para bombear el agua nuevamente hacia el reservorio superior. Esa diferencia debería pagar el Capex, el costo de inversión y operación de la central.

Al respecto, ¿Pacific Hydro Chile tiene algún proyecto con tecnología de bombeo hidráulico en carpeta?

Tenemos identificado un proyecto en el que hemos trabajado hace un par de años, pero todavía estamos en la etapa preliminar de análisis. Lo más probable es que sea en el norte del país. En cuanto al terreno, lo que buscamos es un desnivel suficiente para no tener que hacer embalses muy grandes,

“

No se menciona mucho que hay un alto grado de delincuencia que afecta a los proyectos, que es algo que se ve hoy día en Chile.

En la construcción de Desierto de Atacama hemos tenido ya dos incursiones armadas de grupos delictivos”.

porque es la relación entre la altura (h) del reservorio y el volumen de agua, o caudal, el que determina en definitiva la potencia de la central.

Si uno tiene un h muy grande, por ejemplo 500 metros de altura de caída, va a requerir un embalse de una capacidad de alrededor de cinco millones de metros cúbicos. Pero si se reduce esa altura a la mitad, el embalse debe tener el doble de envergadura. Y en Chile, los embalses son la estructura más importante desde el punto de vista de los impactos ambientales que pueda causar.

Por lo tanto, lo ideal es buscar una altura mayor y tener embalses de menor tamaño. Pero esos sitios hay que buscarlos. 