

“Retraso de gasoducto del sur genera oportunidades para energías renovables”

Generadora evalúa entre 4 a 5 proyectos de energía renovable en la costa sur, a desarrollarse en el año 2023. Chilca es el principal polo energético que suministra a región sur.

WILFREDO HUANACHÍN OSORIO
whuanachin@diariogestion.com.pe

Tras la puesta comercial del desarrollo fotovoltaico Intipampa (Moquegua), la empresa de generación Engie Energía Perú –de capitales franco-belgas– apuesta por más proyectos de energía renovable no convencional en el país.

¿Qué actividades realizará Engie para este año?, ¿están haciendo ampliación o expansión de proyectos?

Ahora último hemos puesto en operación Intipampa y creemos que hay capacidad para afrontar la demanda futura. Vemos que los proyectos de energía renovables han bajado sus precios y ahora son más competitivos, además de que se construyen en promedio de un año, y tienen pocas barreras de entrada. En cambio, una central hidroeléctrica demora de 7 a 8 años.

Tenemos varias opciones de crecer en energía renovable.

¿Cuál es la perspectiva de la empresa respecto a la creación de proyectos renovables?

El proyecto Intipampa es la primera planta renovable no convencional instalada en el Perú. Nuestro plan es crecer en participación. Creemos que, en el mediano plazo, el retraso del gasoducto al sur genera una buena oportunidad para incrementar la participación de proyectos de energías renovables en el sistema interconectado nacional. Esto especialmente en la zona sur, que es deficitaria de energía y lo importa desde la región central (Chilca).

Creemos que hay una oportunidad para que ingresen más proyectos renovables en el mercado y acompañen esa transición hasta la llegada del gas en el sur.

Por parte de ustedes, ¿dónde están desarrollando sus proyectos renovables?

Evaluamos en varias zonas en la costa sur, de Ica a Arequipa y Moquegua. Estamos trabajando con 4 a 5 proyectos que están en diferente nivel de avance. Algunos están



DIANA CHÁVEZ

Según Cámac, generación de energía es deficitaria en el sur y se debe tener polos de desarrollo propios para operar nuevos proyectos mineros.

HOJA DE VIDA

Profesión:

Ingeniero electricista.

Estudios realizados:

Magíster en Ciencias de Ingeniería PUC Chile, MBA Esan, Doctorado PUC Río de Janeiro (Brasil).

Otros cargos:

Gerente de regulación Generación/Transmisión Osinergmin; Viceministro de Energía.

en fase exploratoria, y en otros se han instalado equipos de medición, sobre todo para evaluar y verificar la sostenibilidad de radiación solar o de viento.

Hoy, hay una sobreoferta de energía, que no es económicamente sustentable. Creemos que una nueva generación de energía renovable podría entrar a partir del 2023.

¿Las plantas renovables reemplazarán la carencia del gasoducto?

INTIPAMPA

Proyecto solar amplía oferta en el sur

El pasado 31 de marzo, la generadora Engie Energía Perú puso en operación comercial el proyecto fotovoltaico Intipampa, operación de 40 megavatios de generación, y tiene capacidad de abastecer a 9,000 hogares en la zona sur del país. Intipampa es una central renovable solar instalada en Pampas Lagunas, en la provincia de Mariscal Nieto (Moquegua), con 322 hectáreas de extensión en donde se instalaron 140,000 paneles solares. Se estima que la operación de Intipampa reducirá unas 50,000 toneladas de CO2 al año. La concesión de Intipampa fue otorgada en el año 2016 y su construcción tardó más de 13 meses.

Con los nuevos precios de los metales se hace viable que algunos proyectos mineros puedan desarrollarse. Estos proyectos están sobre todo en la zona sur, y necesitan energía eléctrica de manera sostenible y no depender de traer energía con líneas de transmisión desde el centro del país.

Operaciones

¿Y cuáles son los avances de sus actuales operaciones?

El año pasado se desactivó la planta Ilo 1, en Moquegua, que operaba con combustibles líquidos (diésel y petróleo residual).

Las hidroeléctricas de Yuncán y Quitaraca operan a un 100% de capacidad; y las plantas de gas natural (Chilca 1 y Chilca 2) operan dependiendo del despacho. También tenemos la planta Ilo 21 que opera a carbón y genera 140 megavatios, con costos de producción bajos comparado con el diésel.

Y está el Nodo Energético, que está preparado para gas natural, pero ahora opera como planta de emergencia ante una eventualidad en el sistema.