

Fuerte apuesta de Cenit por las energías renovables

La firma ganó un premio al mejor proyecto en el segmento de midstream, en EE. UU.

Omar G. Ahumada Rojas
Editor General de Portafolio

HACE MENOS de dos semanas Cenit, la filial de transporte y logística del Grupo Ecopetrol recibió ocho nominaciones en los premios Gulf Energy Excellence Awards en Houston (Texas, EE. UU.), llevándose el galardón al mejor proyecto en el segmento de midstream.

El presidente de la compañía, Héctor Manosalva, conversó con Portafolio al respecto y dijo que la iniciativa es parte del plan para limpiar la matriz de consumo de energía, aspecto en el que hay en marcha iniciativas de generación mareomotriz y eólica.

¿Cuáles fueron las nominaciones?

Este año recibieron más de 400 postulaciones de empresas muy grandes y diversas, del tamaño de Aramco, la petrolera más grande a nivel mundial, Shell, Chevron y Halliburton.

Fueron 400 postulaciones; de ahí se seleccionaron 183 y de esas fuimos finalistas en ocho categorías. Una primera es el proyecto de equidad diversidad e inclusión, programa que nos ha permitido generar unas condiciones laborales bastante adecuadas que redundan en el mejoramiento del clima laboral y en productividad. Otra donde fuimos nominados es la mejor transformación digital del midstream. A través de analítica de negocios, inteligencia artificial y robots manejamos buena parte de los combustibles del país y del petróleo que se transporta.

Esto ha redundado en eficiencia, reducción de costos, oportunidad de entrega de los productos mejores condiciones de calidad, reducción de costos y eficiencia.

¿En qué otras categorías fueron finalistas?

En la de contribución en

EL SEGMENTO DE TRANSPORTE DE ECOPEPETROL EN CIFRAS



Héctor Manosalva, presidente de Cenit. Foto: Cenit

salud, seguridad y medio ambiente a través de un programa denominado C-Siembra, para hacer compatible nuestras operaciones con los compromisos de protección del medio ambiente.

Otra iniciativa fue la de innovación en ingeniería de ductos y estrategia para analizar las geoamenazas y riesgos que tienen las tuberías atravesando topografías y geografías altamente complejas. Otra fue la de tecnología de integridad de ductos, que con sistemas de



Tenemos los dos únicos proyectos para determinar el potencial de energía mareomotriz, en Coveñas y en Tumaco”.

analítica avanzados generamos modelos de inteligencia artificial que predicen dónde ponemos tener problemas de corrosión y riesgos de internos y externos. Y otra nominación fue por el ingeniero más promotor y nominaron Roger Mina, nuestro gerente de bajas emisiones, quien ha trabajado en el desarrollo de proyectos renovables que nos van a permitir cerrar este año con 100 megavatios de energía solar instalados y operando. Adicio-

nalmente tenemos proyectos para instalar plantas de generación eólica y los dos únicos proyectos para determinar el potencial de energía mareomotriz, en el puerto de Coveñas y Tumaco. Y me nominaron a toda una vida, aunque llevo más tiempo en el upstream que en el midstream.

¿Cuál fue la ganadora?

Cenit obtuvo el premio al proyecto energético del año en midstream, que fue la construcción de la planta solar San Fernando, de 61 megavatios, que utiliza tecnologías de alta eficiencia energética y sistemas que permiten seguir el sol y paneles bifaciales. Lo más atractivo es el costo de generación, bastante competitivo para Cenit y Ecopetrol y es la única estación de bombeo del sistema que funciona con energía solar. Consumimos 9 megavatios allí y generamos cerca de 23 megavatios. El excedente se lo transferimos a producción y lo utilizan para movilizar los pozos.

¿Seguirán ampliando esto en toda la operación?

Consumimos 363 megavatios para movilizar 1,1 millones de barriles al día. De esa energía, el 50% aproximadamente es primaria, con gas, petróleo o diésel y el otro 50% la compramos del sistema eléctrico. El tercer paso era limpiar la matriz y nuestro objetivo es que esos 150 megavatios de energías que tienen mayor componente de emisiones los podamos ir sustituyendo por energías renovables. Este año debemos tener

100 megavatios de energías renovables instalados y al año 2025 los 150 megavatios para cubrir en capacidad instalada lo que estamos quemando en combustible fósil.

Serán mucho más autogeneradores...

Exactamente. Esto tiene un reflejo en la disminución de los costos de energía autoconsumida. Actualmente el costo de energía solar de la planta San Fernando es de alrededor de 282 pesos por kilovatio, que comparado con los más de 1.000 pesos que significa comprar en la bolsa permite un ahorro importante.

¿En qué van los proyectos mareomotrices?

En primer lugar, lo que se hace son estudios para determinar los potenciales de energía generados por los movimientos de las corrientes marinas. Se instalan turbinas de medición de velocidad en diferentes sitios y profundidades para saber qué potencial hay en términos de generación.

Lo estamos haciendo con Coveñas y, además, el océano Pacífico tiene unas características muy interesantes y es que el mar, al alejarse de la costa en el día y volver en la noche genera unos potenciales de generación de energía que estamos midiendo. De ahí se va a derivar, si el potencial es importante, qué tecnología debemos utilizar para aprovecharlos. Estamos en la primera fase.

¿La idea es que estén operando en el 2025?

Debemos terminar los estudios en el primer semestre del próximo año y empezar a incorporar la tecnología entre el 2024 y 2025 para poder tener una fuente adicional proveniente de este recurso.

¿En qué consisten los proyectos eólicos?

Estamos instalando una torre de medición de vientos en Pozos Colorados, en Santa Marta, que tiene un potencial bastante interesante. Son para medir todo el ciclo de velocidades del viento y requiere poner las turbinas en medición por año y medio y eso lo estamos haciendo allá. El siguiente sitio es Coveñas, que también tiene un potencial interesante y estamos en esa medición. ☺