‘La producción de gas ahora será el 30% de la operación’

Felipe Bayón, líder de Ecopetrol, anunciará en cumbre sectorial como aumentarán tareas gasíferas en el ‘onshore’ y ‘offshore’.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKED IN
GOOGLE PLUS
GUARDAR

“El gas natural es estratégico para Colombia”, Felipe Bayón, presidente Grupo Ecopetrol.
CEET

POR: ALFONSO LÓPEZ SUÁREZ
NOVIEMBRE 18 DE 2020 - 10:00 P. M.

En diálogo con Portafolio, Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol, explicó el plan que desarrollará la empresa para llevar la producción de crudo al 30% del total de la extracción de hidrocarburos, tarea que en la actualidad está entre el 17% y 18%.

(Lea: Ecopetrol se quedaría con el 100% del Oleoducto Bicentenario)

El anuncio lo hará el mismo Bayón mañana, viernes, en la Cumbre de Petróleo y Gas, en donde no solo hablará del aumento en US$100 millones de inversión en el 2021 y 2022, para concentrar la citada tarea en las cuencas Sinú Offshore (costa afuera), Guajira Offshore, Sinú - San Jacinto, Valle Inferior del Magdalena y Llanos Orientales.

(Lea: En cuarto ciclo petrolero, se ofertarán más de 40 bloques)

¿Por qué aumentarán la producción de gas?

La producción de gas natural para la compañía representa entre un 17% y 18% de la operación. Pero la idea es llevar este bombeo hasta más del 30% en la capacidad de extracción. Para llevar a cabo la tarea, primero se incrementará la inversión para los años 2021 y 2022 en US$100 millones, al pasar de US$770 millones a US$870 millones solo para extracción de gas.

¿En qué regiones enfocarán la producción de gas natural?

La tarea de llevar esa producción de 17% - 18% al 30% tardará unos 10 años. En el Mar Caribe del país queremos comenzar la producción en aguas profundas en los próximos cinco a seis años y para ello se perforarán unos pozos de delimitación en el Golfo de Morrosquillo (cuenca Sinú Offshore) y en La Guajira (cuenca Guajira Offshore) entre el cuarto trimestre del 2021 y el primer trimestre del 2022.

¿Y en la operación costa adentro?

En el territorio continental, concentraremos los esfuerzos para producir gas natural en la cuencas del Valle Inferior del Magdalena (VIM), Sinú - San Jacinto (donde opera nuestra filial Hocol), en el Piedemonte del departamento de Casanare, se desarrollarán los bloques Odisea y Cóndor.

Así mismo, se realizarán trabajos de exploración en campos de la empresa cerca de Cusiana y Cupiagua, y también en las áreas de Piriri y Gibraltar para buscar más de este hidrocarburo (cuenca Llanos Orientales). Además, en los campos Pauto y Floreña se perforarán cerca de 1.000 pozos de desarrollo con una inversión de US$430 millones.

¿Sumarían los no convencionales?

Sí. Son una fuente potencial para tener más gas natural en el país. Para aumentar significativamente las reservas. Ahora vienen los pilotos para el desarrollo de los no convencionales. Y será una pecera, en la que todos puedan tener acceso a la información.

¿Por qué la apuesta de Ecopetrol por producir más gas?

El país ha sido un ejemplo en la región en su tarea de masificar el gas natural en los últimos 30 años. A partir de la operación actual, queremos seguir creciendo en la producción de un energético que, además de ser abundante en el territorio nacional, es ambientalmente amigable y de paso le ofrece calidad de vida a los colombianos.

La industria, el comercio y los hogares siguen consumiendo más gas natural. Hoy poco más de 30 millones de colombianos utilizamos el gas natural de manera directa o indirecta. Este combustible es el eje central de la Transición Energética. El crudo es fundamental, pero el gas natural es estratégico.

¿Están interesados en hacerse a áreas que se oferten en el cuarto ciclo del PPAA?

Estamos dispuestos a entender las oportunidades que se presenten. Tenemos una presencia mayoritaria en la operación petrolera del país. Vamos a analizar la oferta de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y posiblemente ofertemos por algunas de las áreas que se ofrezcan. Si hay una oportunidad interesante, estaremos compitiendo.

Además de la operación que desarrollamos en el departamento de Casanare, con nuestra filial Hocol ejecutamos varios campos en la región de la costa Caribe, como en Córdoba, Atlántico y La Guajira, así en los bloques costa afuera.

¿Cómo va el Plan de Descarbonización?

En cuanto a metas, buscamos reducir en un 20% las emisiones de gases efecto invernadero al 2030. Para ello hay que dejar de emitir cerca de dos millones de toneladas de CO2. El Plan de Descarbonización incluye cuatro frentes: establecer el nivel de emisiones de los gases, implementaciones de fórmulas para bajar el volumen de las emisiones, implementar soluciones ambientalmente sostenibles, y definir la ruta hacia el carbono neutralidad.

¿Cuál es la proyección en proyectos de energía renovable?

Trazamos el compromiso de montar 300 megavatios (Mw) de energías renovables para autogeneración en nuestros campos de producción. Estas fuentes serán solar y eólica. La intención es llevar esta generación limpia a 400 Mw. Identificamos 100 Mw adicionales con los cuales vamos a salir al mercado para iniciar el montaje. El plan es pasar del 5% en capacidad de autogeneración al 20% a finales del 2022.

¿Están metiendo a fondo el acelerador en el plan de reforestación?

Ecopetrol se comprometió a sembrar seis millones de árboles al 2022, en 22 departamentos del país con 30 especies nativas. Así mismo se trabajará en el concepto de Eco-reservas, que son sitios para la preservación y conservación de especies. Para el 2021 se habilitarán 15 Eco-reservas, que representarán 10.000 hectáreas.

La intención es que afinales del próximo año el número sea de 20, y para el 2030 serán 50 Eco-reservas.Hay una reserva en el Huila que se llama La Tribuna, en su momento fue un campo petrolero, pero la convertimos en un lugar para el desarrollo ecosistémico.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Lo más leído

1. Miles de manifestantes se concentran en la Plaza de Bolívar en Bogotá
2. Higiene femenina se alinea con la industria sostenible
3. Cómo las empresas deben prepararse para acceder a alivios financieros
4. En medio de la crisis, inicia el pulso para el mínimo de 2021
5. Cinco consejos para darle un mejor manejo a la prima de fin de año
6. Tendencia bajista del dólar se mantiene en el arranque de la semana

Recomendados

ECONOMÍA | NEGOCIOS | MIS FINANZAS | OPINIÓN

Inició plan de 100 días para reconstruir el archipiélago

Coronavirus agudizaría los viejos problemas del campo

Producción de licor ha caído 38% por inactividad de bares

Las cajas buscan afiliar a quienes ganen menos del mínimo

VER MÁS

Siga bajando
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

‘Las tarifas de transporte por oleoductos no deben bajarse’

El presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, aseguró que pueden operar ‘tranquilos’ con rango entre US$30 y US$40 por barril.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKEDIN

Lo más leído

1. Miles de manifestantes se concentran en la Plaza de Bolívar en Bogotá