

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 28 de 2015

- **Fenómeno de El Niño no hará subir tarifas de energía en el resto de 2015: gerente de EPM**
- **Caída de petróleo restará 2,25 % de crecimiento a países exportadores, dice FMI**
- **Ecopetrol generará como mínimo US\$104,5 millones más con paz**
- **Shell suspende la exploración de crudo y gas en las costas de Alaska**



Fenómeno de El Niño no hará subir tarifas de energía en el resto de 2015: gerente de EPM

<http://www.elcolombiano.com/fenomeno-de-el-nino-no-hara-subir-tarifas-de-energia-de-epm-en-lo-que-resta-de-2015-1-CK2792370>

Los usuarios de Empresas Públicas de Medellín (EPM) no verán incrementos en su “recibo de la luz” en los próximos tres meses, pese a un fenómeno de El Niño que disminuye la disponibilidad de agua para la generación hidroeléctrica, que es la forma más barata de obtener energía en el país.

La buena noticia para los bolsillos de los antioqueños la da el gerente de EPM, Juan Esteban Calle Restrepo, aunque pronósticos oficiales afirman que la sequía por cuenta de El Niño se hará más intensa en próximos meses, se prolongaría hasta mayo de 2016, y ya ha hecho que llueva en el país 25 por ciento menos que la media histórica en lo que va del año.

“En septiembre, octubre y noviembre, meses claves en que esperábamos una temporada de lluvias, ya se ve lo contrario. La entrada de la central hidroeléctrica Sogamoso (Isagén, en Santander), ha ayudado a que haya una menor volatilidad de los precios de energía, a pesar de la adversidad del clima. También ayuda la reciente entrada en operación de una planta de Gecelca (a carbón, en Córdoba) y la próxima entrada de El Quimbo (Emgesa, en Huila)”, comentó Calle Restrepo en entrevista exclusiva con EL COLOMBIANO.

En ese sentido, como hace mucho tiempo no ocurría, el país tuvo que dar el paso de verse obligado a generar energía térmica con combustibles líquidos, unas cinco veces más caro que la hidráulica, lo que también tuvo que hacer EPM en Termosierra, para preservar el agua de los embalses.

Además, Calle reveló que este año EPM apunta a generar utilidades por 1,5 billones de pesos, pese a los embates del clima, el impacto de la última reforma tributaria y tras haber mitigado a tiempo el impacto de la devaluación del peso frente al dólar. Cabe recordar que EPM transfiere cerca de una tercera parte de sus transferencias al Municipio de Medellín, su único dueño, que son claves para financiar inversión social.

Además, el funcionario se refirió a cómo actuará EPM con el 13,14 por ciento de propiedad ante la privatización del control accionario de Isagén, y también dio puntadas de los ajustes regulatorios que se requieren en energía, así como para poder llevar mejores servicios y tarifas en agua y gas, con el sello EPM, a más usuarios del país.

Y, como en las carreras de relevos en atletismo, dice que está listo “para entregar la posta” a quien lo suceda y le da algunos consejos (lea la entrevista completa en www.elcolombiano.com). Quien resulte electo alcalde el próximo 25 de octubre decidirá quién ocupará el puesto de Calle, quien le deja una vara alta por superar:

¿Un fenómeno de El Niño más fuerte significará un incremento tarifario para los usuarios de EPM?

“Nuestros usuarios pueden estar tranquilos de que no habrá aumento en las tarifas en el resto de 2015, aunque les pedimos un uso racional de servicios de electricidad y agua, pues es importante ser cuidadosos y responsables con el planeta y el país. Ahora estamos cubiertos desde la contratación (de energía) en nuestras empresas de distribución, pese a la mayor demanda que se registra al final del año”.

Para comienzos del próximo año ¿sí puede haber alzas en las facturas?

“Depende mucho de cómo se comporte la hidrología (lluvias que alimenten los embalses) y que esperamos que mejore. Pero resulta prematuro adquirir compromisos en relación con la situación de 2016”.

¿Cómo están los niveles de los embalses de EPM?

“El Peñol está en 67,6 por ciento de su capacidad, que es un muy buen nivel y es el más importante de los embalses que tiene EPM. El agregado nuestro está en 62,5 por ciento y el de Colombia en 66,6 por ciento. Como país estamos en un nivel aceptable, pero, indiscutiblemente, hay que cuidar el recurso”.

¿Esta nueva realidad de menos lluvias pone en riesgo el alumbrado navideño de Medellín?

“Para nada y sabemos el gran impacto positivo que tiene en la generación de empleo y turismo. Por ser un alumbrado con bombillas led, muy eficiente en el consumo de electricidad, equivale solo al consumo de Medellín en una hora en todo un año. Ahora la invitación es a que los hogares antioqueños ahorren al menos una hora de energía, como una muestra de solidaridad con otras regiones del país que están atravesando una realidad de hidrología más compleja”.

Frente al servicio de agua (acueducto), el verano también afecta...

“El suministro está asegurado, no hay ninguna alarma distinta a que todos tengamos claro que el agua es un recurso que debemos cuidar haciendo un uso racional”.

¿EPM verá afectados sus resultados en 2015 por tener que comprar energía cara para cumplir con los contratos que tiene?

“Si bien no se afecta para nada el bolsillo de nuestros clientes, al tener que generar con líquidos, no es igual que generar con las hidroeléctricas lo que tenemos contratado. Eso implica un esfuerzo económico para EPM, dependiendo de la hidrología. Fuimos

prudentes en la contratación de energía en el mercado no regulado (industria), porque esperábamos el fenómeno de El Niño”.

Con la necesidad de más generación térmica, ¿EPM tiene asegurado el suministro de gas para su central Termosierra?

“Afortunadamente en los últimos meses se ha logrado conseguir gas en las subastas. Hay un problema estructural en el país de falta de gas para sus centrales termoeléctricas. Colombia necesita darle más firmeza al sistema eléctrico, y eso solo se logra con una base térmica robusta, sea a gas o a carbón. Y la falta de suministro de gas ha dificultado mayores niveles de contratos de energía a largo plazo en el mercado no regulado (industria)”.

En esas condiciones, ¿con cuántas ganancias espera cerrar en 2015?

“Consideramos que vamos a cumplir la meta de utilidad neta de llegar al mismo nivel de 2014, pero bajo normas internacionales (Niif), es decir 1,5 billones de pesos. Eso en norma contable colombiana (Colgaap) son 1,8 billones, incluido el impacto de la última reforma tributaria, devaluación y fenómeno de El Niño”.

¿Cómo se ha manejado la trepada de la tasa de cambio?

“De los logros más importantes que hemos tenido en EPM en 2014 y 2015 es el manejo del riesgo cambiario. En 2014 se inmunizaron los resultados con la emisión, en pesos, de 500 millones de dólares y que se dejaron en caja. También con recursos recibidos por la fusión de Une y Millicom (Tigo Colombia) que también se dejaron en dólares, para adquisiciones, y se le entregaron al Municipio en pesos”.

Con ambas operaciones, ¿de cuánto es el impacto cambiario contrarrestado?

“Al final evitamos un gasto en el estado de pérdidas y ganancias (P y G) de 350 mil millones de pesos en 2014. Y para este año, en que la devaluación ha sido significativa, se ha podido inmunizar una parte, pues ya algunos dólares se han usado, y al final del día hemos podido mitigar el golpe en un 60 por ciento, con un ahorro similar al de 2014. Con lo que ha pasado con el peso, de aquí en adelante no esperamos otras futuras devaluaciones que sean extremas”.

¿La devaluación pasa factura a costos de obras de la central Ituango?

“No, porque el mayor componente de la inversión, las obras civiles, se contrató en pesos. Apenas el 15 por ciento del costo total del proyecto está en dólares, correspondiente a equipos, y mucho de ellos ya se había pagado antes de la devaluación. Al final de cuentas, estamos tranquilos”.

¿Cuál es su parte sobre la que será la hidroeléctrica más grande del país?

“Nuestro mayor compromiso es que Ituango esté entregando energía al país a partir de diciembre de 2018 y los cronogramas van bien. Ya tenemos un avance de 35 por ciento del proyecto y más de 3,5 billones de pesos invertidos. La transformación del área de influencia es completa con el Plan Integral y hay un compromiso de los 12 municipios”.

¿Cuáles son los próximos hitos del megaproyecto?

“Vamos avanzando muy bien en todos los frentes, en la excavación del vertedero, la presa, la caverna de casa de máquinas. Tenemos la vía de Puerto Valdivia a la presa, que son 37 kilómetros y esperamos que en diciembre esté transitable y pavimentada en el primer trimestre de 2016. Ya en la margen derecha estamos próximos a concluir uno de los túneles viales”.

¿Qué falta para que el país tenga tarifas de energía más competitivas?

“Se requiere que los grandes proyectos entren a tiempo y que los generadores tengan los estímulos adecuados para seguir invirtiendo, eso es un marco regulatorio que no esté cambiando constantemente y un marco tributario que sea coherente con la inversión”.

¿Le inquietan las propuestas de cambio en el cargo por confiabilidad que quiere introducir la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg)?

“Primero, el Gobierno quiere incentivar nuevos proyectos de generación para darle firmeza al sistema eléctrico y eso está bien. Pero en el cargo por confiabilidad nos parece más prudente un cambio gradual, tiene que haber una transición, en el sentido en que los inversionistas como EPM tomamos decisiones cuantiosas con base en ese cargo, y no es conveniente para nadie el cambio de reglas de juego en el camino”.

Pero que ese proyecto de resolución de la Creg salga como está, ¿no es darle la razón a los industriales que piden premiar la eficiencia más que la confiabilidad del servicio?

“Creo que, independientemente de los niveles a que llegue el cargo por confiabilidad, al final los contratos de energía (con los industriales) en la formación de precios reflejarán una tasa interna de retorno adecuada a inversiones en generación que son de alto riesgo y cuantía. Al final, el mercado tiene que remunerar de manera adecuada las inversionistas, de lo contrario, no se realizan y pierde el país entero en competitividad”.

¿Hay temores en que la hidroeléctrica Ituango no pueda cumplir sus compromisos por estas limitantes?

“Hacer proyectos de 5.500 millones de dólares y de esa envergadura no es cosa fácil en Colombia. Al final del día, estamos pidiendo una tasa de retorno que termina siendo de un solo dígito (entre 1 y 9 por ciento). El país necesita este tipo de proyectos y las tarifas reflejan el riesgo que implican, al tiempo que están expandiendo no solo las fronteras de la institucionalidad en el territorio (que llegue el Estado), sino la disponibilidad de energía para la industria colombiana”.

Ya hay interés de unos inversionistas daneses en hacer un proyecto de generación eólica (con el viento) en La Guajira. ¿EPM proyecta ampliar su parque eólico Jepírachi?

“A futuro tenemos interés no solo en proyectos de energía eólica, sino fotovoltaica (solar) y geotérmica (con calor de la tierra). En esto último, ya tenemos un estudio avanzado en el Nevado del Ruiz, y también revisamos posibilidades en La Guajira. Pero antes de esas energías no convencionales, lo que necesita hoy el país es darle más firmeza al sistema eléctrico. Por eso en una futura subasta para ganar capacidad de generación creo que habrá más proyectos hidroeléctricos. En caso de darse, tenemos a Espíritu Santo, aguas abajo de Ituango (capacidad instalada de 700 megavatios)”.

De otro lado, ¿en qué va la masificación de agua potable prepago?

“Ya estamos cerca del hogar número 5 mil conectado en el Valle de Aburrá y esperamos tener 10 mil hogares con esta modalidad al cierre del año, para que sean 40 mil usuarios en 2016. También está en los planes llegar a otras regiones como Urabá. Estamos convencidos de que la mejor forma de llegarle con servicios públicos a la población vulnerable es con modalidades prepago”.

¿Este esquema se aplica solo a familias con problemas en pago pospago?

“Así es, por ahora tenemos en agua una resolución tarifaria que permite llegar a familias que tienen cortes de servicio, pero la idea es con el Ministerio de Vivienda poder tener un

marco tarifario para ampliarlo y que, si un hogar ya tiene energía prepago, también pueda tener agua prepago. La idea es replicar el éxito de energía prepago en que ya superaremos los 185 mil hogares antioqueños, con un esquema en que hacen uso responsable y se adapta a sus flujos de ingresos”.

¿Cómo va la Tarjeta Somos, que facilita la compra de electrodomésticos?

“Ya se superaron los 350 mil tarjetahabientes inscritos en Somos, de los cuales unos 160 mil usuarios tienen crédito. Con la tarjeta buscamos estimular buenos comportamientos y premiar el pago a tiempo. Ahora con la alianza del Metro (Somos Cívica) esperamos que crezcan los usuarios en el Valle de Aburrá. Con Somos ya estamos en Urabá y en proceso de llevarla a otras filiales del país (Eje Cafetero, Santander) e internacionales, incluso ya en Panamá estamos mirando cómo entrar”.

En cuanto a expansión internacional, ¿en qué condiciones está dispuesto a EPM a reactivar la compra de la transmisora Taesa, en Brasil y, al fin, ser socio de Cemig?

“Lo de Brasil está suspendido. Seguimos apreciando mucho a Cemig, construimos una muy buena relación, ahí está la semilla de lo que pueda surgir a futuro. De otro lado, la menor calificación de Standard & Poor’s de hace unas semanas incrementó el riesgo de invertir en ese país”.

Pero también la opción de comprar más barato...

“Así es, pero por ahora está cerrada esa posibilidad (Taesa), aunque en el mediano plazo nos sigue interesando Brasil. Ahora que la situación es compleja, se vuelve más interesante para un inversionista de largo plazo como EPM”.

¿Y se han dado pasos con la filial mejicana Ticsa para entrar al mercado de California (Estados Unidos)?

“Hay identificado un solo proyecto en aguas, por el momento. Está en los planes de Ticsa, pero tomará un poco más de tiempo”.

Ya en Colombia, ¿ve oportunidades en el negocio de aguas, en vista de limitaciones en energía?

Vemos importantísimas oportunidades en aguas industriales como en tratamiento de aguas residuales. Pero Colombia debe ir hacia un marco regulatorio que haga más atractivas las inversiones con la posibilidad de unificaciones de forma expedita mercados”.

Entonces, ¿qué sugiere?

“Que se replique el mismo modelo aplicado con éxito en electrificación, que permite integrar mercados y acelerar inversiones en el territorio. Ya hemos hablado el tema con el ministro de Vivienda, Felipe Henao, quien se ha mostrado partidario. Las cosas van por buen camino”.

En cuanto a gas, ¿cómo avanza la expansión?

“Ya superamos los 400 mil usuarios y terminaremos 2015 con el servicio en 105 municipios antioqueños. Por eso también hemos pedido al Gobierno poder integrar mercados, lo que ayudaría a reducir las tarifas en los municipios” (ver “Dicen de...”). Reactivado el proceso de venta de Isagén, ¿cómo actuará EPM de cara a un nuevo controlante?

“Vamos a esperar. Logramos de forma prudente conseguir el periodo de tiempo adicional en el reglamento para accionistas minoritarios del sector público, como EPM, de cara a la Oferta Pública de Acciones (OPA). Una vez sepamos quién es el nuevo accionista

controlante tendremos el tiempo suficiente para ir al Concejo de Medellín y pedir autorización de enajenación, según la Ley 226 (de 1995), si es lo que se considera adecuado”.

¿Pero si el nuevo controlante cumple con los requisitos que evalúa EPM?

“Eso depende de muchas cosas, por ejemplo: quién es el socio, cómo quiere manejar la compañía y qué precio pagó. Y esto se sopesa frente a otro tipo de oportunidades de inversión que tiene EPM, donde puede tener control accionario y otros valores agregados”.

Usted ya está en la recta final de su gestión, ¿Qué recomendaciones le haría?

“Hay que continuar la transformación del grupo empresarial para que cada día sea más competitivo. Hay que creer y apoyar la exitosa estrategia de crecimiento del Grupo que comenzó en 2003 y ha sido muy beneficioso para Medellín: hoy 33 pesos de cada 100 de transferencias al Municipio provienen de ese crecimiento. Por supuesto, hay que concluir Ituango y continuar con la central Espíritu Santo, una oportunidad única en una próxima subasta” (ver En un minuto).

Si se lo proponen, ¿estaría dispuesto a continuar en la gerencia de EPM?

“No veo ese escenario. Estoy entusiasmado con entregar la posta y lo hago con mucha satisfacción por lo que se ha logrado, el equipo que se ha formado y el plan de negocios de largo plazo con que queda esta compañía. Sé que viene un cambio de administración municipal y me siento muy agradecido con la vida de haber aportado a una historia de 60 años de EPM”.

Entonces, no se quedaría...

“Voy por la vida con la maleta lista, porque uno no puede apegarse a nada”

LO QUE SE LLEVA CALLE EN EL CORAZÓN

¿Cómo le entrega EPM a su sucesor?

“Incorporamos nuevas capacidades, una cadena global de suministros, un centro de servicios compartidos, la disciplina de gestión de activos, productividad en campo. Reorganizamos el grupo empresarial por negocios para crecer de forma mucho más eficiente a futuro. Se dio un impulso muy importante a la innovación aplicada, acorde a las necesidades, así como una integración operativa de los negocios en Colombia, lo que permite ganar eficiencias. En 2014, primer año postransformación, se ganaron dos puntos de Ebitda (flujo operativo) y se han identificado un billón de pesos en sinergias”.

¿Cuál es la mayor alegría que se lleva?

“Haber sido parte de esta gran familia de funcionarios con mucho amor por la camiseta. Aquí los logros son colectivos y me llena de satisfacción muchas cosas: el Plan Integral de Ituango, que es un ejemplo de cómo un proyecto se integra a un territorio; la fusión de Une y Millicom, una decisión muy responsable con el patrimonio público; las UVA, en las que abrimos nuestra infraestructura de los tanques de almacenamiento de agua para estar más cerca de la ciudadanía; y crecer en programas como Habitación Viviendas, Paga a tu medida, Somos, Financiación Social, Agua y Energía Prepago y Aldeas, entre otros, todos de beneficio a la comunidad”.

¿Qué se le quedó en el tintero?

“Países de la región a donde hemos querido entrar como Costa Rica, Perú, Brasil. Quedan muchas cosas por hacer”.

¿Qué aprendió que se necesita para manejar una empresa tan particular como EPM?

“Tres temas muy importantes: hay que poner a brillar a los demás; abrir espacio para que todas las buenas ideas surjan en una organización que está llena de personas talentosas; y que esta empresa es de la comunidad, que aquí se trabaja para llevar bienestar a los ciudadanos de Medellín y de otras geografías”.

¿Cómo se ve el 2 de enero de 2016?

“Me veo igual de feliz. La vida siempre se encarga de traer nuevas cosas. Por ahora, quiero concentrarme en entregar bien esa posta a quien me suceda”.

Fuente: El Colombiano

EL ESPECTADOR

Caída de petróleo restará 2,25 % de crecimiento a países exportadores, dice FMI

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/escandalo-de-volkswagen-salpica-al-sector-eeuu-normas-m-articulo-588971>

Entre los países que se verán más afectados, el reporte apunta a Arabia Saudí, Rusia y Brasil.

El Fondo Monetario Internacional (FMI) aseguró que los países exportadores de materias primas verán reducida su tasa de crecimiento en un punto porcentual anual en los próximos tres años debido a los actuales bajos precios, frenazo que en los de energía alcanzará una media de 2,25 puntos porcentuales.

"Esta desaceleración no es solo un fenómeno cíclico, y conlleva un componente estructural, al llevar acompañado un descenso en la inversión", explicó Oya Celasun, directora asistente del **Departamento de Investigación**, al presentar los capítulos analíticos del informe "Perspectivas Económicas Globales" en una rueda de prensa. Entre los países que se verán más afectados, el reporte apunta a **Arabia Saudí**, Rusia y Brasil.

La caída del petróleo ha sido especialmente considerable, con un descenso del precio del barril en más de un 50 % en los últimos doce meses, y los técnicos del FMI consideran que se mantendrán en un nivel bajo en el futuro próximo.

El Fondo remarcó que, no obstante, existe una gran variabilidad en los efectos de estos bajos precios, ya que algunos países han logrado aliviar las consecuencias negativas gracias a la flexibilidad del tipo de cambio y una mejor situación fiscal.

El organismo internacional presentará sus nuevas previsiones de crecimiento global durante su **asamblea anual** que se celebrará del 7 al 11 de octubre en Lima (Perú).

Fuente: El Espectador



Ecopetrol generará como mínimo US\$104,5 millones más con paz

http://www.larepublica.co/ecopetrol-generar%C3%A1-como-m%C3%ADnimo-us1045-millones-m%C3%A1s-con-paz_304896

Así como varios estudios apuntan a que el país habría podido crecer hasta 8,7% si no hubiera existido conflicto armado, en los más recientes años los ataques a la infraestructura petrolera por parte de la guerrilla no han permitido que Ecopetrol genere cerca de 5.700 barriles diarios de petróleo. Además de perder derramados en los últimos años 4.119.667 barriles, lo que es equivalente, según ha explicado el Gobierno, a \$4 billones para la Nación.

Adicionalmente, los costos de las reparaciones en los que ha tenido que entrar la empresa han sido de \$503.859 millones, que según explica la compañía habrían podido generar 50 megacolegios o 5.800 viviendas de interés social.

Bajo este panorama, y observando campos que en la actualidad no son rentables, Juan Carlos Echeverry, explicó que “la paz sería un gran aporte para el petróleo del futuro porque permitirá desarrollar áreas que hoy tienen problemas de seguridad”.

Es decir, la exploración y explotación de departamentos como Vichada o zonas como la cuenca del Caguán-Putumayo que actualmente solo representan 3,7% de la producción nacional podría aumentar. Y esto es fundamental, porque más de lo que se conoce, donde habría recursos recuperables de petróleo de 365 millones de barriles y de gas de 305 giga pies cúbicos, los expertos señalan que más exploración sorprendería.

De hecho, según Humberto Calderón Verti, presidente de la petrolera con más exposición en el lugar, Vetra, “el área prospectiva y de más futuro inmediato es esa y es allí donde toca mirar como incentivar la exploración”.

De igual forma lo señaló el ministro de Minas y Energía, Tomás González, al explicar que además de lo que aumentaría la producción por la cuenca Caguán-Putumayo, se aumentarían los ingresos de la Nación. “Los atentados a la infraestructura petrolera afectaron en gran medida la producción de los últimos meses. Para julio, las pérdidas estuvieron alrededor de los 2.170.000 barriles, un impacto negativo que estimamos en \$54.000 millones menos de impuestos, \$32.000 millones menos en dividendos que Ecopetrol aporta y \$37.000 millones menos en regalías que no se van a recibir y que son vitales para la financiación de programas sociales. Esto demuestra una vez más los costos del conflicto y la importancia del proceso de paz”.

Ahora, frente al periodo mientras se firman los acuerdos toca tener cuidado, ya que según explica Eduardo Borda Medina, director ejecutivo de Trust, “no puede descartarse que nuevos atentados se realicen en el curso de una dinámica de indisciplina, búsqueda de posicionamientos internos o incluso francas divisiones en la insurgencia; fenómenos propios de transiciones como la que se registra hoy en el país”.

Finalmente, según el más reciente estudio de Cerac además de la remoción de obstáculos que impiden el desarrollo económico y social, se creará con la paz la generación de ganancias pecuarias y la valorización de activos financieros.

Las víctimas de los atentados

Por otra parte, el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, ha explicado que las verdaderas víctimas son las personas más vulnerables y los ecosistemas. Por lo que en lo corrido de 2015, sin contar con el volumen del último atentado al OTA, se han derramado más de 50.000 barriles de crudo por cuenta de 73 ataques a la infraestructura petrolera del país que afectaron ríos, humedales y tierras fértiles. Según el ministro de Ambiente y

Desarrollo Sostenible, Gabriel Vallejo, las heridas ambientales que dejó este desastre tardarán más de una década en repararse.

La opinión

Juan carlos echeverry

Presidente de ecopetrol

“La paz sería un gran aporte para el petróleo del futuro porque permitiría desarrollar áreas que hoy tienen problemas de seguridad”.

Fuente: La República



Shell suspende la exploración de crudo y gas en las costas de Alaska

http://caracol.com.co/radio/2015/09/28/economia/1443427512_826450.html

La petrolera Shell ha decidido suspender la exploración de crudo y gas en las costas de Alaska debido a unos resultados "decepcionantes" en un importante pozo del mar de Chukotka, según informó hoy la empresa.

En un comunicado remitido a la Bolsa de Valores de Londres, Shell señala que ha decidido suspender por el momento sus trabajos en la zona pues no ha hallado suficientes reservas de petróleo y gas en el pozo Burger J como para garantizar una mayor exploración.

La empresa ha invertido unos 4,5 millones de libras (5,8 millones de euros) en las costas del Ártico.

"Shell continúa considerando el potencial de una importante exploración en la cuenca, y es posible que la zona sea finalmente de importancia estratégica para Alaska y Estados Unidos", señaló el presidente de Shell USA, Marvin Odum.

"No obstante, esto es un resultado claramente decepcionante en esta parte de la cuenca", agregó.

Shell resaltó que la zona en la que trabajaba era del tamaño del Golfo de México y no está lo suficientemente explorada.

El pozo será sellado y abandonado como lo establecen las regulaciones de EEUU, precisa la nota de Shell.

La decisión de suspender el trabajo "refleja el resultado del pozo, los altos costes asociados al proyecto y el medio ambiente regulador federal de desafío e impredecible en las costas de Alaska", subraya la empresa.

Los grupos defensores del medioambiente habían expresado su preocupación y oposición a los trabajos que realizaba Shell en el Ártico y alertaron de que la actividad de la empresa podía poner en peligro a los osos polares y las focas.

En el verano, varios activistas trataron en kayaks, pero sin éxito, de bloquear las embarcaciones de Shell que se dirigían desde Seattle, en el noroeste de EEUU, al Ártico.

Fuente: Caracol Radio