

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 17 de 2015

- **Rol del Estado en generación de energía ya se cumplió, ahora es turno de la infraestructura**
- **Crisis petrolera golpea los ingresos fiscales, pero es una oportunidad**
- **El 57 % de los empresarios no encuentran el recurso humano adecuado**
- **La sobreoferta sigue golpeando al crudo**
- **Reingeniería para el Meta**
- **Recorte al gasto de Pemex impacta a sus proveedores**



Rol del Estado en generación de energía ya se cumplió, ahora es turno de la infraestructura

http://www.larepublica.co/rol-del-estado-en-generacion-de-energia-ya-se-cumpli-ahora-es-turno-de-la-infraestructura_231921

Marzo 17 de 2015

En medio de la polémica por cuánto vale y si es el momento justo para vender la participación de 57,6% que tiene el Gobierno en Isagen, revivieron las trabas para impedir la privatización de la compañía. Los opositores de esta propuesta le recordaron al Gobierno que hay nueve acciones jurídicas pendientes que le costarían a la Nación multas cuantiosas. Sin embargo en entrevista con LR, el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas explicó el panorama de la venta, la valoración de la empresa y la posición oficial ante el Consejo de Estado.

¿Se ha pensado frenar el proceso mientras se solucionan las acciones contra la venta? o ¿qué medidas tiene el Estado para que la venta se haga sin ningún contratiempo? Hemos seguido al pie de la letra todos los mandatos legales aplicables, estructurando el proceso con el objetivo de proteger el patrimonio público. Tenemos la posibilidad de

vender un activo a un muy buen precio, que nos dará los recursos para invertir en las necesidades del país como la infraestructura. En los 9 procesos que menciona hemos intervenido oportunamente, explicando la solidez jurídica del proceso de enajenación. Después de las explicaciones y los estudios técnicos que ha dado el Gobierno ante las altas cortes, tribunales y jueces, hemos tenido resultados favorables por lo cual nada nos permite prever que los fallos finales sean desfavorables para la Nación. Tampoco tenemos conocimiento de la existencia de multas, por ninguna cuantía.

Algunos sectores insisten que el momento no es el adecuado por la caída de los precios del crudo, lo que ha afectado el precio de las acciones y el valor del peso, ¿el Estado ha evaluado frenar el proceso mientras hay mejores condiciones y se observan resultados de Hidrosogamoso?

Isagen es una empresa generadora de energía, predominantemente a través de plantas hidroeléctricas, por lo que sus resultados no se ven significativamente afectados por las variaciones en el precio del petróleo. La fijación del precio base en \$3.178 por acción tiene en cuenta la entrada en operación de Hidrosogamoso. Es decir, incorpora lo que representa la mayor generación y los mayores ingresos por la entrada en operación de esta planta. Es más, asume que esos mayores ingresos tendrían el mismo nivel de certidumbre que los ingresos asociados a las demás plantas en operación.

Una de las ventajas de la privatización es mayor competitividad, no obstante Isagen tiene buenas perspectivas y genera \$200.000 millones anuales para la Nación, ¿por qué razón se debería vender un activo como estos?

Isagen es una empresa excelente y seguirá prestándole el servicio de generación energética al país. Como he dicho, quienquiera que sea que compre la participación de la Nación en Isagen no se va a llevar las hidroeléctricas para otro lado.

Sigue abierta la pregunta de por qué ahora y la respuesta es muy sencilla, porque es el momento del desarrollo de la infraestructura. Con \$200.000 millones anuales de dividendos, el tiempo que tardaría la Nación en poder obtener \$5,2 billones es de 26 años. La pregunta es, ¿queremos esperar ese tiempo para tener toda la infraestructura que necesitamos, o preferimos empezar ahora?

El rol del Estado de promover e invertir en generación de energía ya se cumplió. Ya contamos con un mercado maduro, sólido y competitivo en este campo y es por eso que para la Nación ya no tiene sentido quedarse sentada sobre \$5,2 billones para recibir una renta periódica. Lo más razonable, es poner a rendir sus inversiones en donde existan necesidades más apremiantes como es el sector de la infraestructura. Para el empleo y la competitividad es conveniente cambiar un activo por otro.

Algunos expertos señalan que el dinero de Isagen es real mientras que el destinado para infraestructura es futuro e incierto, por lo que se podría terminar perdiendo. ¿Qué estrategias tiene el Gobierno para garantizar la inversión en la construcción de vías y que no pase como con proyectos como el del Túnel de la Línea?

Los recursos destinados a la infraestructura son necesarios para acelerar el crecimiento económico del país, un tema en el que sabemos que estamos rezagados. Las concesiones de cuarta generación, o 4G, están estructuradas de manera que los pagos de la Nación a los concesionarios se hacen una vez los proyectos entren en operación. De esa forma se minimiza el riesgo para el Estado y se garantiza que no se entregarán los anticipos que fueron malgastados en el pasado.

Finalmente, algunos senadores han señalado que el Gobierno hizo una gran inversión en Hidrosogamoso y ahora la participación se está vendiendo casi en el mismo precio. ¿Se estaría perdiendo la inversión el proyecto? ¿No aumentó el precio de la compañía? La inversión en Hidrosogamoso no se está perdiendo. Cuando se valoró la compañía se hizo una proyección de sus flujos de caja, incluyendo la energía generada por Hidrosogamoso en plena operación. En ese sentido, no se está perdiendo el dinero que la empresa destinó a la construcción de este activo (muchos de los cuales son recursos prestados que en el futuro los tendrá que pagar la empresa y sus nuevos accionistas). Recordemos que en el precio base de \$3.178, el cual se actualizará a IPC, están reflejados los flujos futuros libres que va a generar la compañía por un periodo de tiempo superior a 50 años.

No se nos puede olvidar que no estamos vendiendo activos solamente, sino una empresa que también tiene pasivos. Entre diciembre 2009 y diciembre 2014, periodo de construcción de Hidrosogamoso, la compañía aumentó su endeudamiento en aproximadamente \$2,4 billones, deudas que Isagen tendrá que pagar sin importar quién sea su dueño.

Más compañías interesadas en la compra

A pesar de que muchas empresas habían desistido de la compra de Isagen los años anteriores, la caída del dólar y la entrada de Hidrosogamoso reactivó los ánimos, tanto así que ahora a la empresa francesa y china interesadas se suman tres firmas brasileñas, dos españolas, una canadiense y dos estadounidenses buscando asesores en Colombia para concretar el negocio. Por otra parte, se descartó que la compañía estuviera valorada en \$14 billones como explicaba el sindicato, ya que aún Isagen tiene muchos pasivos.

La opinión

César Cuervo

Gerente Research Renta Variable

“El precio de venta con el ajuste del IPC sería de \$5,4 billones y ese es el precio justo en el mercado. Además toca analizar casos de éxito como el de la Empresa de Energía de Bogotá”.

Fuente: La República

EL TIEMPO

Crisis petrolera golpea los ingresos fiscales, pero es una oportunidad

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/crisis-petrolera-habla-el-ministro-de-hacienda-mauricio-cardenas/15411597>

Marzo 17 de 2015

Gobierno presentaría proyecto que acaba con exenciones tributarias a entidades sin ánimo de lucro.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, quien abrirá mañana el foro ‘El estado de la Nación colombiana’, promovido por EL TIEMPO, la universidad del Rosario y la fundación alemana Konrad Adenauer, aseguró que las finanzas del Estado están “cuadradas” y que, aunque la crisis petrolera ha golpeado los ingresos fiscales, esta situación debe verse más como una “oportunidad”.

Al gobierno Santos le cayó encima la crisis petrolera con un impacto grande sobre las finanzas públicas. ¿Cuáles son las decisiones que el Gobierno va a tomar para enfrentar esa situación?

La crisis petrolera es una oportunidad que tenemos que aprovechar para la economía colombiana, porque nuestros sectores industrial, agropecuario y el turismo habían estado afectados los últimos años –la última década– por la sobrevaluación del peso. Y esos sectores habían tenido grandes dificultades para mantenerse a flote, dinámicos. (Lea también: [El petróleo alcanzó este lunes el nivel más bajo en los últimos 9 años](#))

Ahora viene una gran oportunidad para que vengan nuevos liderazgos en la economía colombiana, gracias a una tasa de cambio más competitiva y, también, a que ha pasado una década en la que Colombia no se ha quedado cruzada de brazos: se firmaron TLC que nos abren unos mercados que no teníamos antes, se han hecho inversiones grandes en

infraestructura, ha mejorado la calidad del sistema educativo, de manera que todo este potencial se puede aprovechar ahora.

Pero le insisto en las medidas de orden fiscal

Nosotros actuamos de manera preventiva con una reforma tributaria que generó unos recursos adicionales para enfrentar la disminución de la renta petrolera. También hemos hecho recortes en el presupuesto general de la Nación en 2014, en 2015 y, ahora, en el plan de inversiones del Plan Nacional de Desarrollo. Este se ha cambiado en relación con lo que hubiera sido si se hubieran mantenido los precios altos del petróleo. Y por último, tenemos una regla fiscal que nos permite, temporalmente, tener un mayor déficit, con lo cual podemos amortiguar una parte del faltante causado por los precios del petróleo.

(Lea: [Petróleo abre a la baja en Nueva York a 44,10 dólares el barril](#))

¿Lo que sugiere es que el país puede estar tranquilo en medio de la crisis petrolera, por lo menos desde el punto de vista fiscal?

Colombia tiene un marco de política fiscal sólido que hemos configurado de manera muy pragmática: aumento de los recaudos de impuestos, recortes en los presupuestos y flexibilidad en las metas fiscales. Sumado, todo esto nos ha permitido manejar la fuerte caída de los precios del petróleo. Hemos tenido que enfrentar una situación muy crítica: la renta petrolera en 2013 fue de \$ 24,5 billones y este año será de \$ 9,5 billones. El país está manejando con solvencia sus cuentas fiscales, a pesar de esa enorme reducción de los ingresos petroleros.

El manejo inmediato de la crisis parece recaer fundamentalmente sobre los recortes, pero no está tan clara la creación de nuevas fuentes de recursos tributarios...

Desde el año pasado comenzamos a actuar en esa materia. Antes de que el país tuviera claramente dimensionada la caída de los ingresos petroleros, nosotros propusimos una reforma tributaria que fue muy debatida, pero que cumplió su papel. Esa reforma nos está generando, este año, más ingresos fiscales de otras fuentes como el impuesto a la riqueza (antes impuesto al patrimonio) y por la vía de la sobretasa de la Contribución Económica Especial (Cree).

Actuamos a tiempo con una verdadera planificación y, sobre todo, ofreciendo respuestas a problemas, no cuando nos estaban abrumando, sino que formulamos respuestas con mucha anticipación. Actuamos con mucha capacidad preventiva.

¿Pero la caída precipitada en los precios petroleros está ahondando el hueco fiscal o no?

La reforma que se aprobó era de \$ 12,5 billones, de los cuales 8 billones reponían recursos que ya existían. Y \$ 4,5 billones eran recursos frescos para atender precisamente esta

disminución de la renta petrolera. Sabíamos lo que venía y actuamos de manera preventiva. Aquí no ha habido improvisación. Lo que hemos tenido es, más bien, un juicio, una adecuada planeación, una actuación responsable. Eso ha llevado a que, este año, a pesar de la fuertísima caída en precios del petróleo, tengamos nuestras cuentas fiscales cuadradas.

Pero de todas maneras la situación obliga a pensar en nuevas salidas a futuro, ¿no? Si la caída en los precios del petróleo se vuelve un fenómeno permanente y se reducen más los ingresos por ese concepto, obviamente el país tiene que buscar nuevas fórmulas para reemplazar ingresos con otras fuentes.

¿Consecuente con esto entonces será inevitable comenzar a pensar en un reajuste al IVA? Ese es el trabajo que está haciendo la comisión de expertos que asesora al Gobierno en la materia. Yo no me puedo adelantar a las conclusiones a las que llegue esa comisión, que está apenas empezando. El Gobierno no tiene nada decidido en esta materia, la comisión tendrá que evaluar todas las posibilidades.

¿La reforma tributaria estructural o integral es absolutamente inevitable?

Hay tres razones por las cuales es necesario abordar una reforma tributaria integral: que el estatuto tributario colombiano tiene que ser más equitativo, en que las personas con mayor capacidad económica hagan un aporte proporcional mayor; segundo, competitivo: no podemos generar impuestos que hagan que se pierda inversión en Colombia, tenemos que mantenernos muy atractivos a la inversión, y tercero, como el ingreso petrolero puede seguir disminuyendo, es necesario pensar en fuentes sustitutas permanentes. Son las tres razones que deben guiar el trabajo de la comisión.

¿Usted cree que el Gobierno alcanza a presentar el proyecto de reforma integral este año o será cosa de 2016?

La comisión va estar trabajando hasta diciembre, de manera que solo entregará su producto definitivo a final de año, lo cual no impide que si el Gobierno considera y lo ve conveniente, podría proponer ajustes o cambios en el momento que sea necesario.

¿Es decir que el Gobierno no descarta que el proyecto de la reforma tributaria integral se presente este mismo año y se hagan ajustes sobre la marcha?

El Gobierno ha planteado desde hace tiempo que uno de los capítulos de esa reforma estructural es el cambio que se debe dar al régimen de las entidades sin ánimo de lucro que se han convertido en un verdadero foco de evasión de impuestos. Sería deseable que

ese ajuste a las entidades sin ánimo de lucro se pudiera tramitar el segundo semestre de este año; creo que nos ayudaría enormemente a controlar la evasión de impuestos.

¿Dentro del contexto de la reforma tributaria integral o como una medida por fuera de ella?

Sí, como una parte; como parte del paquete de una reforma tributaria estructural. Esta reforma, que tendrá varios capítulos, ira a consenso del país, sobre si se debe acabar con el uso de figuras como fundaciones o cooperativas que sirven de fachada a entidades de verdaderas empresas que tienen un fin de lucro. Este abuso de la figura de entidades sin ánimo de lucro tenemos que controlarlo.

¿Habrá más recortes de los 6 billones anunciados hasta ahora?

El Gobierno ya hizo un planteamiento y un recorte de 6 billones de pesos y de 17 billones de pesos para los cuatro años entre el 2015 y el 2018, lo cual representa un gran compromiso del Gobierno con la responsabilidad fiscal.

Le insisto: ¿es probable que se necesiten más recortes presupuestales este año?

Con las cifras que estamos manejando, tenemos nuestras finanzas públicas en una agenda de responsabilidad, de manera que con las condiciones económicas actuales nuestras finanzas públicas son absolutamente sostenibles.

¿Hay riesgo de que se reduzca la inversión extranjera en el país?

No, la inversión ha venido aumentando los primeros meses del año respecto al año pasado. En ningún momento se habla de una caída de la inversión extranjera en lo que va corrido del año; por el contrario, llama la atención sobre algo que es notorio y es que la inversión extranjera en el país ha estado aumentando en el periodo enero febrero con respecto al año pasado.

¿Hay condiciones para pensar que Colombia se mantenga atractiva a la inversión extranjera, a pesar de los problemas?

Sí, eso refleja precisamente la importancia de la confianza. Esto es un gran activo que tenemos todos los colombianos y ese activo lo hemos construido con un manejo macroeconómico serio y responsable. Eso es lo que más nos va a ayudar a enfrentar la caída de los precios del petróleo. Colombia, a diferencia de muchos otros países, despierta una enorme confianza en los inversionistas y tiene un enorme potencial porque tiene una base industrial que pesa mucho en su economía, que pesa mucho en su empleo; es una base industrial que se puede ahora aprovechar con una tasa de cambio más depreciada y con una economía en Estados Unidos más dinámica. Tenemos que aprovechar

enormemente este potencial en los próximos años; aquí lo que hay que hacer es convertir esta caída de los precios del petróleo en una gran oportunidad.

Fuente: El Tiempo



El 57 % de los empresarios no encuentran el recurso humano adecuado

<http://www.caracol.com.co/noticias/actualidad/el-57-de-los-empresarios-no-encuentran-el-recurso-humano-adecuado/20150316/nota/2676641.aspx>

Marzo 16 de 2015

Así lo dio a conocer el presidente de Promigas, Antonio Celia, durante el Encuentro Hora 20 sobre educación y trabajo.

El presidente de Promigas, Antonio Celia afirmó que el 57 por ciento de las empresas reporta en Colombia dificultades para encontrar personal adecuado para desarrollar diferentes actividades laborales.

Añadió que según Mackenzie, el 70% de los establecimientos educativos creen que los jóvenes están listos para el trabajo. Pero solo, el 42 % de los empleadores lo piensan así.

Celia manifestó que la educación es clave para la vida y la noción más certera es que hay que darle a la gente los elementos para que pueda ser lo que valora y estudian lo que verdaderamente les gusta.

Destacó la puesta en marcha de las 10 mil becas y calificó la medida del Gobierno nacional como un paso enorme y gigantesco en el cambio de mentalidad de los jóvenes.

El presidente de Promigás, afirmó que en un estudio auspiciado en la Costa Caribe se detectó a la gran mayoría de los empleados le faltaba pensamiento crítico entre los profesionales recién egresados.

Manifestó que ante esta falencia se viene trabajando para superar esta problemática buscando que desde temprana edad exista ambiente crítico.

Fuente: Caracol Radio

Portafolio

La sobreoferta sigue golpeando al crudo

<http://www.portafolio.co/internacional/la-sobreoferta-sigue-golpeando-al-crudo>

Marzo 17 de 2015

Según reporte de la Opep, Estados Unidos y Rusia lucen como los más afectados por el desbarranco de los precios del petróleo.

Estados Unidos y Rusia lucen como los más afectados por la caída de los precios del petróleo, que ayer registró una nueva baja por cuenta de la sobreproducción y por el informe mensual de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, Opep.

El precio del petróleo siguió perdiendo terreno ayer en Nueva York, ante la sobreabundancia de oferta, no logrando beneficiarse del abaratamiento del dólar. Los precios del barril de 'light sweet crude' (WTI) para entrega en abril perdió 96 centavos a 43,88 dólares en el New York Mercantile Exchange (Nymex), su nivel más bajo en seis años.

Asimismo, en Londres, los precios del petróleo operaron con pérdidas en Europa, ante el persistente pesimismo de los inversores, que desde junio pasado temen que la demanda sea débil. El barril de Brent del Mar del Norte con entrega en abril, en su último día de cotización, operaba a 53,24 dólares en el Intercontinental Exchange (ICE), con una caída de 1,43 dólares con respecto al cierre del viernes.

La Opep anunció en su reporte mensual que la producción de petróleo de Estados Unidos podría verse afectada a fines del 2015 con una reducción del 58 % de su oferta de producción (de 2,04 a 0,85 millones de barriles diarios, bd), al tiempo que señaló que Rusia podría perder cerca de 135.000 millones de dólares en 2015 por culpa de la caída del precio del crudo.

El mercado sigue lastrado por los mismos factores que causaron el desplome de los precios, que entre junio de 2014 y enero bajaron 60 %: una débil demanda y una oferta abundante. Algunos expertos señalaron que el alza del mercado en febrero se debió más a factores puntuales como las bajas temperaturas en el hemisferio norte y los retrasos en la distribución en Irak, Kuwait y en Libia.

El informe mensual de la Opep destacó que la cotización del crudo había “desafiado a los fundamentos” con el alza en febrero, por las perturbaciones en la oferta y las expectativas de que los bajos precios iban a reducir la producción en Estados Unidos.

Sin embargo, el mercado sigue sufriendo un excedente de la oferta de cerca de un millón de barriles diarios, según la Opep, cuya producción bajó ligeramente en febrero.

LOS INVENTARIOS SEGUIRÁN ALTOS

Los inventarios comerciales de crudo en Estados Unidos habrían aumentado y alcanzarían un récord por décima semana consecutiva, mientras que los de productos refinados habrían disminuido, mostró ayer un sondeo preliminar de Reuters. La encuesta mostró que los inventarios de crudo habrían crecido 3,5 millones de barriles en promedio. Los inventarios de crudo han marcado récord durante las últimas nueve semanas.

Fuente: Portafolio

EL ESPECTADOR

Reingeniería para el Meta

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/reingenieria-el-meta-articulo-549769>

Marzo 17 de 2015

El exgerente de la Electrificadora del Meta Víctor Rivera cree que se debe reconsiderar la decisión de construir una refinería en estos momentos.

La caída en el precio del petróleo sigue pasando factura. El departamento del Meta, el mayor productor de hidrocarburos del país, está haciendo agua y ya se ven los primeros síntomas de una crisis que cada día crece más.

Esta es la lectura del presidente de la Cámara de Comercio de Villavicencio, Carlos López, quien señaló que después de tener un presupuesto de un billón de pesos por año, en el primer cuatrienio del gobierno Santos, hoy recibe solo el 60% y con el recorte vienen las preocupaciones.

“La situación es difícil, al sector petrolero se le volteó la economía. Hay problemas y no demora en explotar la burbuja inmobiliaria que se creó por el boom petrolero. Las actualizaciones catastrales de Puerto López y Acacías subieron abismalmente y ya se están presentando problemas con esos inmuebles”, señaló.

La economía se ha visto resentida por la reducción en las regalías y las pocas que hay están excesivamente restringidas por los Ocads, recalcó.

La decisión de no renovar el contrato a Pacific se verá reflejada en más ingresos para el Estado, pero lo que requiere la región es mayor inversión que dinamice la economía, especialmente con la proveeduría de servicios y comercio, recalcó.

Frente a esta problemática, el exgerente de la Electrificadora del Meta Víctor Rivera señaló que hay que hacer una reingeniería al departamento y que la primera tarea debe ser con el proyecto de LlanoPetrol, que busca construir una refinería en la región. “Respetuosamente invito al gobernador Alan Jara a que reconsidere la decisión de construir la refinería, porque con la caída de los precios del petróleo este no es el momento indicado y se podría convertir en un elefante blanco”, aseguró.

El directivo recalcó que hay que aplicar una reingeniería que vuelva a fortalecer el campo, que los agricultores no estén al rayo del sol en las mallas de las petroleras esperando un puesto de trabajo, sino que vuelvan a hacer producir la tierra.

Señaló que hay crisis en los cultivos de arroz, de maíz y de soya y que la nación no ha cumplido los acuerdos con los agricultores para paliar las deudas, que están por encima de los \$20 millones.

“La construcción es el sector que está jalonando la economía del departamento y esto es importante, pero hay que tener otros vehículos para que el departamento recupere el espacio perdido por las turbulencias en el valor del petróleo”.

El departamento no debe permitir que bienes como la Electrificadora del Meta se vendan, lo que debería hacer la Gobernación es sumar una mayor participación, ya que este bien es la Ecopetrol del departamento, recalcó.

Frente a la construcción de la refinería, el presidente de la Cámara de Comercio de Villavicencio señaló que se mantiene el proceso y que existe una gran expectativa, ya que esta obra podría generar un gran número de empleos locales y la refinación y producción de gasolina y otros productos se convertiría en un generador de recursos para el municipio. Sin embargo, considera que este no es el mejor momento para su ejecución, ya que a nadie le va interesar participar en un proyecto que hoy solo daría pérdidas.

Para Alfredo Benavides, de MES, compañía especializada en el desarrollo de infraestructura para el procesamiento de crudo, el gobierno departamental debería centrar sus esfuerzos en el mejoramiento de crudos pesados y desarrollo de la industria petroquímica.

“Esta región produce 450 mil barriles de crudo pesado de 13 grados API y por este producto no le pagan más de 20 dólares por barril. La idea es transformar ese crudo

pesado en liviano y venderlo en el mercado a 40 dólares, lo cual ya estaría ganado”, señaló.

Para ello, considera Benavides, aplicar una tecnología de hidrotratamiento catalítico, que mejora los crudos pesados en línea.

La recomendación es no tener una refinería para producir gasolina y diésel, sino desarrollar la petroquímica, especialmente para producir unos 400 mil toneladas de fertilizantes que se van a requerir en el posconflicto, ya que el sector de la agricultura es uno de los vehículos por los que el Gobierno apostará para consolidar la paz en el país, añadió.

Y este proyecto no supera los US\$500 millones, mientras que la refinería que propone el gobernador podría estar cercana a los US\$2.000 millones.

Fuente: El Espectador

EL FINANCIERO

Recorte al gasto de Pemex impacta a sus proveedores

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/recorte-al-gasto-de-pemex-impacta-a-sus-proveedores.html>

Marzo 16 de 2015

Compañías como Diamond Offshore y Parangon Offshore han sido algunas de las afectadas por el recorte de gastos de Pemex, que, debido a ello, ha disminuido con sus proveedoras las extensiones de sus contratos y no ha generado ni una sola adjudicación.

CIUDAD DE MÉXICO.- La reducción de 62 mil millones de pesos en el presupuesto de Petróleos Mexicanos (Pemex) para este año, provocó que la empresa recortara gastos de servicios en la extracción de petróleo, lo que alarmó a toda la cadena de compañías que dependen de la empresa productiva del Estado, como Diamond Offshore y Parangon Offshore.

“El 20 de febrero de 2015 un representante de Pemex Exploración y Producción nos informó de manera verbal las intenciones de Pemex de ejercer su derecho de terminar el contrato de perforación de los equipos Ocean Ambassador , Ocean Nugget y Ocean Summit, además de la cancelación del contrato en la perforadora Ocean Lexington, cuyo contrato estaba calendarizado para iniciar en septiembre 2015”, explicó la proveedora de servicios Diamond Offshore, en su reporte anual 2014 a la Comisión de Valores de EU

(SEC).

La compañía añade que aún no había recibido por escrito la noticia de la terminación de los contratos.

Diamond Offshore es una de las proveedores de servicios de Pemex que ha empezado a resentir los recortes originados por la caída en los precios del crudo.

“Nosotros no estamos exentos de lo que está pasando fuera. Lo que se está haciendo en México es lo que se está haciendo en Estados Unidos, lo que se está haciendo en Europa, lo que se está haciendo en África. Están bajando en un 20 por ciento o 30 por ciento los servicios”, externó el director general de Pemex Producción y Exploración (PEP), Gustavo Hernández.

PEP tenía presupuestado cerca de 300 mil millones de pesos en inversión, de los cuales cerca de 4 mil millones de pesos estaban destinados a la adquisición de nueve equipos de perforación terrestres; 5 plataformas autoelevables de perforación marina; una Unidad Flotante de Producción para Prueba de Alcance Extendido; y dos equipos modulares de perforación.

Pero ahora las compañías deben preocuparse por retener los contratos vigentes con Pemex, que se ha acercado a sus proveedores para avisarles de estas modificaciones.

“Ha habido muy pocas extensiones de contratos y ninguna nueva adjudicación. Tres de nuestras perforadoras que terminaron contrato en diciembre están actualmente paradas en México”, explicaron directivos de Parangon, en una conferencia con analistas en febrero.

Fuente: El Financiero. México