

Table with market indicators: ACCIONES, INFLACIÓN, PIB, INDEBILIDAD, IMPUESTOS, PRESUPUESTO, EMPRENDEMENTO, 'SIBERT', HIBRIDITUANGO, LEY DE FINANCIAMIENTO, VER MÁS

ENERGÍA | 1/3/2019 7:37:00 AM

Lista la energía para cubrir a Hidroituango

Con la subasta de energía, el Gobierno aseguró la oferta de generación que dejó la crisis de Hidroituango y aseguró el servicio de energía para los próximos años. El papel de las energías renovables será fundamental.



Lista la energía para cubrir a Hidroituango. Foto: Presidencia de la República

El Gobierno realizó la subasta de energía para el cargo por confiabilidad para asegurar el servicio para el periodo 2022-2023, y despejar las sombras de duda en la oferta de generación que dejó la crisis en el proyecto hidroeléctrico de Ituango (Hidroituango) para el mediano plazo.

Según la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), la subasta asignó un total de 250,55 gigavatios hora-día (GWh-día) en obligaciones de energía en firme, de las cuales 37,37 GWh-día corresponden a proyectos de generación nuevos o que adicionan energía firme al sistema. Estos proyectos representan un aumento de 4.010 MW, es decir una ampliación del 23% de la capacidad instalada del parque generador.

Le puede interesar: Hidroituango revuelve las aguas de la subasta de energía

Según María Fernanda Suárez, ministra de Minas y Energía, tres son las principales conclusiones de este proceso. Una, garantizar la confiabilidad energética para los siguientes años. "Vamos a tener energía para cubrir la demanda alta que pronostica la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) y para las posibles incertidumbres que se presenten", señaló. La segunda es la disminución en el cargo por confiabilidad que pasó de US\$17,1 por megavatio a US\$15,1. Y la tercera que se van a instalar 1.398 MW de energía solar y eólica, en La Guajira y Cesar, que pone muy cerca la meta de este gobierno de llegar a 1.500 MW.

Se presentaron 80 plantas, de las cuales fueron asignadas 70. De ellas, 47 son existentes y el resto corresponde a plantas nuevas que comprometen 37,37 GWh-día.

También lea: Con subastas de energía Gobierno le daría mayor participación a las renovables

En capacidad, entraron 1.345 megavatios térmicos; 171 hidráulicos y los casi 1.400 de renovables no convencionales. A Hidroituango ya se le habían asignado 15,6 GWh-día, un poco más de mil megavatios de capacidad, de la primera etapa del proyecto que sumaba 1.200 megavatios, en subastas anteriores. De hecho, en la suma total de los más de 4.000 megavatios nuevos que anuncia la Creg todavía se incluye a Hidroituango pues no se ha terminado la investigación que conduce a la ejecución de las garantías por retrasos "graves e insalvables", que significó la no entrada del proyecto en diciembre pasado. Para esta subasta apenas le fueron asignados 3,1 gigavatios, que equivalen a 1,8% del total y a más de 100 megavatios de capacidad instalada.

Reacciones

Para los gremios de generadores, este fue un proceso exitoso. Ángela Montoya, presidenta de Acolgen, este proceso representa un hito histórico para el sector de energía eléctrica, al impulsar la entrada de nuevas tecnologías de generación, bajo condiciones que permitirán apalancar 1.398 MW de nueva capacidad de fuentes no convencionales de energía para el año 2022, las cuales representan cerca del 35% de los nuevos proyectos con asignaciones de energía firme. "Los resultados de la subasta, plantean un nuevo panorama de abastecimiento energético, que evidencia cómo el Gobierno Nacional, mediante el apoyo del sector, avanza en el objetivo de diversificación energética y en el cumplimiento de la meta de integración de fuentes no convencionales a la matriz energética".

Puede leer: Acolgen a la expectativa por la subasta de energía

Por su parte, Alejandro Castañeda, presidente de Andeg, la subasta fue un éxito porque cubre el riesgo de Hidroituango, el precio disminuyó 12% y la meta en renovables se cumple sin mecanismos complementarios al cargo por confiabilidad.

porque cubre el riesgo de Hidroituango, el precio disminuyó 12% y la meta en renovables se cumple sin mecanismos complementarios al cargo por confiabilidad.

Dinero 5. Elija su plan y acceda al mejor análisis de economía y negocios. Suscríbese aquí. 0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS: MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA, SUBASTAS DE ENERGÍA, ENERGÍA RENOVABLE, CARGO POR CONFIABILIDAD

ENERGÍA | 1/3/2019 7:00:00 AM

Hidroituango, semana agitada

Los últimos 7 días han sido muy movidos para este megaproyecto: desde investigaciones, hasta la participación en la subasta de energía. ¿Qué ha pasado?



El proyecto hidroeléctrico de Hidroituango, las directivas y contratistas están en el ojo del huracán por cuenta de las investigaciones de los organismos de vigilancia y control. Foto: Semana

La semana que termina fue muy agitada para el proyecto hidroeléctrico de Ituango (Hidroituango). Mientras los ingenieros empiezan a entrar a verificar el estado de la caverna de máquinas para determinar su afectación, y tras conocerse el resultado del análisis de la denominada causa raíz de la crisis; el proyecto, las directivas y contratistas están en el ojo del huracán por cuenta de las investigaciones de los organismos de vigilancia y control.

Medellín (EPM), la Fiscalía aseguró que el contrato con el que Empresas Públicas de Medellín (EPM) se quedó con el desarrollo del proyecto bajo el esquema de construir, operar, mantener y posteriormente transferir (BOOMT, por sus siglas en inglés) fue adjudicado a dedo e imputó cargos a Luis Guillermo Gómez Atehortúa, exgerente de la sociedad Hidroituango, y a Luis Javier Vélez Duque, exgerente de EPM Ituango, firma que fue creada en su momento para realizar la construcción. Ellos deberán responder por el delito de contrato sin cumplimiento de requisitos legales.

Le puede interesar: El costosísimo impacto de Hidroituango

La adjudicación del proyecto a EPM vivió hechos polémicos. Como lo destacó Dinero en su edición del 20 de agosto de 2010, hasta 2008, el Instituto para el Desarrollo de Antioquia (Ida) y EPM tenían la misma participación accionaria. Sin embargo, ese año el Ida decidió aumentar su participación comprándose a minoritarios y de esta manera quedó con el control del proyecto. El hecho generó tensiones entre EPM y el Ida, que llegaron incluso a diferencias entre el Departamento y la Alcaldía de Medellín. Posteriormente, la sociedad Hidroituango estructuró un proceso para que un jugador, nacional o internacional, desarrollara el proyecto. En la lista final de proponentes quedaron empresas de Corea, China, Brasil y Colombia. Sin embargo, en el proceso quedó consignado que el proyecto llevaría adelante directamente, sin necesidad de ir a una subasta. Hacia el segundo trimestre de 2010 se iniciaron fuertes presiones políticas y empresariales en Antioquia para que el proyecto lo desarrollara EPM. El último impulso lo dio el entonces presidente Álvaro Uribe, ante quien el 4 de julio pasado, el Ida y EPM firmaron un acuerdo de voluntades para lograr un arreglo.

La Fiscalía también encontró presuntas irregularidades en la fase precontractual y en la celebración de los contratos, los estudios de diseño y ejecución de la obra, así como en las adiciones autorizadas a la firma contratista.

Pero no es la única investigación abierta. Durante la semana, Fernando Carrillo, procurador general, y Carlos Felipe Córdoba, contralor general, encabezaron una audiencia pública en Medellín, en torno a la situación de Hidroituango. Y estos organismos tienen sus agendas en la investigación: mientras la Procuraduría tiene los ojos puestos en presuntas irregularidades en el contrato BOOMT, en la construcción del tercer túnel y su licencia ambiental, también, promovió una acción popular con los gobernadores de la Costa Caribe para atender la crisis que se generó por el desastre ambiental en el río Cauca.

También lea: Hidroituango una costosa lección de ética

Por su parte, la Contraloría General de la Nación, a través de un control excepcional sobre Hidroituango, puso la lupa sobre las obras para determinar un presunto detrimento patrimonial, posibles responsables y la situación del proyecto.

Y para cerrar esta semana, EPM presentó los resultados del análisis causa raíz física que dio origen a la contingencia en el proyecto Hidroituango. Los resultados determinan que la hipótesis de mayor probabilidad es que la obstrucción del túnel auxiliar de desviación (GAD) se debió a la "erosión progresiva de zonas de debilidad de la roca", localizadas en el piso del túnel.

"Las zonas de debilidad de la roca no fueron tratadas adecuadamente, debido a una deficiencia en el diseño durante la etapa de asesoría, el cual estuvo a cargo del Consorcio Generación Ituango (Integral - Solingral) y le corresponderá a este dar las explicaciones técnicas pertinentes.

El estudio fue realizado por Skava Consulting, firma internacional noruega-chilena.

Le recomendamos: La mirada de Hidroituango desde el Congreso

Y finalmente, Hidroituango participó en el proceso de subasta de energía por cargo por confiabilidad, pero solo accedió a un poco más de 3 gigavatios hora día, apenas el 1,8% de la asignación total. Es necesario recordar que el proyecto llevó cerca de 1000 MW en pasadas subastas que tenía ya comprometidas y hoy se encuentra en un proceso de averiguación para determinar la ejecución de las garantías por retrasos "graves e insalvables", que significó la no entrada del proyecto en diciembre pasado.

Cada día la agenda en Hidroituango está cargada de nuevos hechos y los capítulos por venir serán claves no solo en el desarrollo y futuro del proyecto, sino en determinar qué responsabilidades hubo en la crisis que ya va a cumplir cerca de 10 meses.

Dinero 5. Elija su plan y acceda al mejor análisis de economía y negocios. Suscríbese aquí. 0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS: CRISIS EN HIDROITUANGO, HIDROITUANGO, SUBASTAS DE ENERGÍA, CONTRALORÍA GENERAL, PROCURADURÍA GENERAL DE LA NACIÓN

Últimas noticias

- café, Logística y transporte con disrupción, emprendedores sobre ruedas, El equipo de la Superintendencia de Industria y Comercio, Seis claves para ser buen jefe

EDICIÓN 559 PORTADA Microsoft recargado: entrevista exclusiva con Satya Nadella, su CEO. En entrevista exclusiva con Dinero, Satya Nadella, CEO de Microsoft, explica cómo puede Colombia aprovechar la Cuarta Revolución Industrial. Y habla de su estrategia para que esa firma sea hoy una de las más valiosas del mundo.

OTRAS PUBLICACIONES: SEMANA, SOHO, FUCSIA, JET-SET, ARCADIA, FINANZAS PERSONALES, SOSTENIBILIDAD, 4PITAS