

Actualización tecnológica en la central

Tebsa producirá más energía para la Costa

La generación de otros 40 mil kilovatios eleva a 790 megavatios la capacidad de la central térmica. Esto la convierte en la más grande de América Latina.



Foto Johnny Olivares

La central que tiene Tebsa en el municipio de Soledad aumentará su capacidad de producción de energía. Será la planta más grande con 790 megavatios en América Latina.

Por JORGE MONTAÑO

Un nuevo proyecto de expansión pone en marcha la empresa eléctrica Tebsa. Se trata de generar otros 40.000 kilovatios (40 megavatios) en la central térmica ubicada en el municipio de Soledad. Con ello se pretende que la Costa Caribe sea autosuficiente energéticamente y generar un mayor desarrollo en la región ante los requerimientos de consumo en los diferentes departamentos. Hoy el consumo regional está creciendo más que el promedio nacional. La región cuenta actualmente con unos 2.200 megavatios instalados.

De acuerdo con Electricaribe y Electrocosta, distribuidores de energía, el consumo de la Costa Caribe pasó de 819 en el 2005 a 869 megavatios en el 2006, con un crecimiento del 6%. A nivel nacional el consumo tuvo un aumento del 2,92% de un período a otro.

La región costeña cuenta con 186 municipios y 1.805.524 clientes. Se tiene un cubrimiento de 132.239 kilómetros cuadrados y 8.850.622 habitantes en los siete departamentos.

La nueva generación de energía será a través de la instalación de unos quemadores adicionales en las calderas. Estos 40 nuevos megavatios se adicionan a la actual capacidad.

La instalación de más energía en la Térmica de Barranquilla (Tebsa) hace parte de un nuevo proyecto identificado hace dos años como Plan de Aumento de Capacidad de Tebsa (Pacte).

El presidente ejecutivo de Tebsa, Edgardo Sojo, dijo que la inversión total del Pacte en su integralidad es de 10 millones de dólares. "Esto lo pensamos ejecutar en la medida en que se vayan teniendo necesidades", subrayó el empresario.

LA CENTRAL MÁS GRANDE

En el momento se ejecuta uno y consiste en una actualización tecnológica de algunas de las piezas de los compresores de las turbinas que permiten adicionar una mejor capacidad de generación de energía.

Las turbinas de gas son equipos en permanente desarrollo por lo que unos cambios en los diseños y materiales permiten una mejor eficiencia. Esto se hacía necesario porque Tebsa tiene 12 años de operación y hay que estar en permanente renovación de equipos y aprovechar la nueva tecnología.

El proyecto más importante es el incremento de la generación de energía. Con esos 40.000 kilovatios adicionales la central térmica queda con una capacidad para generar 790 megavatios.

La producción de energía es de 750 megavatios en ciclo combinado, con gas natural y vapor, y 120 megavatios en ciclo simple. Se está despachando energía dependiendo de las condiciones

hídricas del país.

Esto la convierte en la planta más grande del país en cuanto al parque térmico, incluso en América Latina. La inversión para generar esos 40.000 kilovatios adicionales es entre 2 y 5 millones de dólares.

La empresa generadora de energía ya firmó los contratos y se espera que a final de este año estén en servicio los 40.000 kilovatios adicionales para ofrecer al sistema eléctrico nacional.

Tebsa cuenta en el momento con nueve unidades generadoras de energía eléctrica. Siete en la planta de ciclo combinado y dos unidades en la planta a vapor. "Con las mejoras tecnológicas se aumenta de manera significativa la capacidad de generación en las unidades", aseguró Sojo.

Otras empresas como Epsa, del grupo Unión Fenosa dueña de Electricaribe y Electrocosta, anunció la construcción de minicentrales térmicas con el fin de generar más energía. La organización tiene pensado en usar gas natural o energía eólica.

El presidente de Tebsa dijo que la decisión de la empresa de producir más energía es porque el país la necesitará próximamente, en el mediano plazo, sobre todo ante la incertidumbre que existe con la producción de más gas natural. Aunque en el momento hay proyectos para explorar más gas y ponerlo al servicio de las necesidades del país.

"La decisión de aumentar la capacidad generadora de Tebsa es porque le apostamos a que va a aparecer más gas natural y a que los proyectos que se están desarrollando sean muy exitosos para seguir usándolo como combustible en las térmicas. Lo mismo a que funcione el convenio para el intercambio de combustible con Venezuela", añadió Sojo.

Reduce producción de gas carbónico

La empresa generadora va a ganar mucho con la mejora tecnológica al punto que está gestionando ante el Ministerio del Medio Ambiente para que se le reconozca desde el punto de vista eficiencia en cuanto a producir menos gas carbónico (CO₂), cumpliendo de esa manera Tebsa con el 'Protocolo de Kioto'.

En total, la térmica generadora va a dejar de producir 32.000 toneladas de CO₂. Por eso la compañía está adelantando trámites con el fin de que se le reconozca este cumplimiento con la planta en Soledad. Se estima que desde esta central generadora se liberen unas 180.000 toneladas de CO₂.

"Esa cifra se obtiene por el cálculo que se hace por el incremento de la eficiencia de la central. Es una cifra que va un poco amarrada no al hecho físico de la liberación, pero sí al mecanismo que existe en el 'Protocolo de Kioto' y que nos permite acceder", afirmó el ejecutivo costeño.

Será la primera planta productora de energía que entrará a negociar la venta de CO₂ en Colombia. Ya el proyecto fue inscrito y tiene el visto bueno del Ministerio del Medio Ambiente.

Tebsa ya está contratando con firmas extranjeras el proceso de inscripción del proyecto para dejar de emitir CO₂. "Esperamos conseguir unos resultados positivos con esta gestión ambiental", aseguró.

La venta de gas carbónico le permitirá a la empresa obtener unos ingresos adicionales. Dejar de producir 32.000 toneladas medio ambiente se vuelven certificados de emisión de reducción de CO₂ que se negocian en el mercado internacional como títulos valores.

Hoy el precio en bolsa puede estar en 12 o 13 euros por tonelada, las cuales deben comprar los países que suscribieron el 'Protocolo de Kioto' y que tienen la responsabilidad de presentar una reducción en las emisiones de gas carbónico a nivel mundial.

Sojo terminó diciendo que para los países en desarrollo es un negocio vender el CO₂ y conseguir unos certificados para negociarlos con los países desarrollados para tener un mejor medio ambiente.