

## Sapag: "Reservas de gas para más de 50 años"

El gobernador Jorge Sapag firmó el decreto de adjudicación del Proyecto Geotérmico Copahue a la firma canadiense Geothermal One. Se invertirán alrededor de 100 millones de dólares en la explotación del yacimiento "Las Mellizas", que permitirá generar hasta 30 Mw de energía. En su discurso aseguró que en los yacimientos no convencionales -en arcillas y arenas compactas- la provincia del Neuquén tiene "reservas de gas para más de 50 años".

Se firmó este lunes 9 el decreto de adjudicación del proyecto para la generación de energía eléctrica, a partir de la explotación de los vapores endógenos del yacimiento "Las Mellizas", en Copahue. El gobernador Jorge Sapag sostuvo que este emprendimiento permite "poner en valor" recursos renovables, generar energías limpias y maximizar inversiones. "Así como la represa Chihuido I para la hidroelectricidad, el desarrollo de la energía geotérmica representa otra conquista para Neuquén", señaló el mandatario provincial.

Jorge Sapag resaltó la tarea de Pedro Salvatori -presidente de la Agencia de Desarrollo y Promoción de Inversiones del Neuquén- y señaló que el ex gobernador fue pionero en materia de energía geotérmica. "Fue él quien puso al resguardo un recurso natural que tiene un valor exponencial", dijo. Recordó que hace algunos años, se invirtieron cerca de dos millones de pesos para sellar esta reserva minera y evitar de esta manera la pérdida de vapores y el desaprovechamiento del recurso.

El gobernador destacó que esta inversión podría alcanzar los 100 millones de dólares, y permitirá generar 30 Mw, que se unirán al sistema interconectado nacional, a través de nuevas líneas eléctricas. "Deseamos que en base a este desarrollo surjan nuevas posibilidades de inversión, surjan nuevas fuentes de trabajo, porque es lo que la provincia del Neuquén está necesitando", expresó.

### **"Reservas de gas para más de 50 años" en yacimientos no convencionales**

Durante su discurso en el acto en el que se firmó el decreto para la explotación del yacimiento geotérmico "Las Mellizas", el gobernador aseguró que en los yacimientos no convencionales -en arcillas y arenas compactas- la provincia del Neuquén tiene "reservas de gas para más de 50 años".

"Lo único que necesita la provincia son buenos precios e inversiones importantes para ir a buscar ese gas que le permitirá abastecer a toda la República", dijo y consideró que es preferible invertir 3000 mil millones de dólares en yacimientos no convencionales antes que en un gasoducto desde Bolivia.

"La cuenca neuquina que tiene grandes reservas de gas en yacimientos no convencionales, que van a permitir a la industria argentina florecer y estar asegurada en su abastecimiento", dijo Jorge Sapag. Aseguró además que "un precio más justo y razonable" para el nuevo gas y el apoyo a las inversiones permitiría abastecer no sólo a la Argentina, sino también a países como Chile y Uruguay.

"Tenemos un gas que hoy está allí dormido, como estaba dormido el vapor en Copahue. El gas está dormido a la espera de la decisión y el coraje de todos los argentinos de invertir en la provincia del Neuquén, que ofrece en materia energética, las posibilidades óptimas para el desarrollo", expresó.

### **Características y antecedentes del proyecto geotérmico**

La Agencia de Desarrollo y Promoción de Inversiones del Neuquén tuvo a su cargo el proceso de selección de inversores, la evaluación de las ofertas recibidas y la preadjudicación de las obras. Tendrán lugar durante los próximos 5 años, comenzando por nuevos estudios del sistema geotermal, la perforación de al menos 5 nuevos pozos de producción y la construcción y puesta en marcha de una central geotérmica de generación de energía eléctrica de 30 MW, que será la primera en su tipo en el país y en Sudamérica.

Los vapores endógenos se extraerán de la mina Las Mellizas de Copahue, de propiedad de la ADI-NQN, quien a su vez tendrá a su cargo la supervisión de las tareas de explotación del yacimiento, el monitoreo de la producción y, fundamentalmente, que la extracción del recurso geotérmico se lleve a cabo de manera racional, sustentable y cumpliendo con la legislación ambiental minera vigente.

Los antecedentes de los primeros estudios realizados por la provincia en Copahue se remontan al año 1973. Entre los años 1975 y 1981 se perforó el primer pozo exploratorio de 1.100 metros de profundidad, denominado COP I. Posteriormente se perforó el COP II y, durante los años 1989 a 1992, se llevó a cabo, en cooperación con la Agencia JICA del Japón, un estudio de factibilidad de una planta de generación de energía eléctrica y la perforación de un tercer pozo exploratorio. Todos estos pozos produjeron vapor seco, confirmando la presencia de un campo geotérmico de los denominados "vapor dominante", lo que ubica a Copahue entre los 4 mejores en su tipo a nivel mundial. En 1988, con la presencia del entonces Presidente Alfonsín, se habilitó una central piloto que funcionó hasta 1995.

Entre las obligaciones del concesionario - Geothermal One- se incluye la construcción de una línea de alta tensión en 132 KV entre Copahue y el paraje Ñorquín, que será el punto de ingreso al sistema provincial de transporte de electricidad de propiedad del EPEN, debiendo este último construir el tramo restante con Chos Malal, lo que permitirá la comercialización de la energía producida al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y un notable mejoramiento en el funcionamiento del sistema eléctrico norte. También constituyen obligaciones del concesionario abonar un derecho de entrada al área de 9 millones de dólares y el pago de una regalía por el uso del vapor extraído.

La financiación integral del proyecto, así como la comercialización de la energía producida será totalmente a riesgo del concesionario.

La geotermia pertenece al grupo de fuentes de energías renovables y amigables con el medio ambiente, lo cual permite a este proyecto acceder a los beneficios del mecanismo de desarrollo limpio del Protocolo de Kyoto, mediante la obtención de Certificados de Reducción de emisiones (CER's), los que pueden ser comercializados en el mercado de bonos de carbono. Se estima que por los primeros 30 MW ingresarán a la provincia unos 32 millones de euros a lo largo de los primeros 21 años de funcionamiento de la central geotérmica. La Agencia ADI-NQN ya ha comenzado los trámites de solicitud de este beneficio ante las autoridades de la Secretaría de medio Ambiente de la Nación y la Junta Ejecutiva del MDL.

Por otra parte y, en función de la meta de participación de las energías renovables, definida en la Ley N° 26.190 en el 8% hacia el año 2016, el proyecto podrá contar con los beneficios fiscales y tarifarios que otorga esta norma, la cual es complementada a nivel provincial con la Ley N° 2.596 propuesta por el Gobernador Jorge Sapag y sancionada por la Honorable Legislatura Provincial.

La central de 30 MW aportará 230 Gigavatios hora de energía anual, equivalente a la cuarta parte del total de la energía consumida en la provincia. De confirmarse las hipótesis geológicas previstas en el estudio de JICA, esta energía podrá triplicarse con la incorporación de un nuevo módulo de 60 MW. La capacidad de transporte del sistema eléctrico ha sido diseñada en función de este último

escenario.

Estudios disponibles aseguran que Neuquén podrá incrementar en el futuro la producción de energía eléctrica a partir de la geotermia. En tal sentido, ADI-NQN ha lanzado recientemente al mercado una nueva convocatoria de pública de inversores para continuar con los estudios iniciados en 1982 en el campo geotérmico de Domuyo, todo ello en el marco de la política establecida por el Gobierno de la Provincia de diversificar la matriz energética neuquina, haciendo un aporte al país al disminuir la utilización de combustibles fósiles contaminantes.