

El carbón como alternativa ante los altos costos de la tarifa de luz

(Año 4/ Santa Cruz/ 12-08-2019/ ISSN 2422-7226)

Por Gustavo Argañaraz

En Santa Cruz se ejecutan proyectos que apuntan a la generación eléctrica que permita fortalecer la matriz energética de muchos de sus pueblos y sentar las condiciones mínimas para transitar hacia nuevos procesos productivos que complementen a los tradicionales como la explotación hidrocarburífera y mineros.

El de mayor peso en la actualidad es el de las represas hidroeléctricas sobre el río Santa Cruz, Cóndor Cliff y La Barrancosa. Está previsto que las obras finalicen en el primer semestre del 2024, mientras que hasta el 30 de abril de 2019 la construcción presentaba un 13,88% de avance global y empleaba a más de 1.800 personas, de acuerdo al informe elevado al Congreso de la Nación por la Secretaría de Gobierno de Energía.

Otra de las iniciativas es el acuerdo alcanzado a fines de abril pasado entre el Poder Ejecutivo Provincial con Newmont Goldcorp, propietaria del proyecto Cerro Negro. Se trata de la línea 132 KW que integrará al Sistema Argentino de Interconexión Eléctrica (SADI) a Perito Moreno y Los Antiguos. La obra en su conjunto demanda una inversión cercana a los US\$ 35.000.000 y está prevista su finalización en los próximos dos años.

Asimismo, en Santa Cruz la empresa Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR) inauguró a mediados de junio último, en Jaramillo, el Parque Eólico del Bicentenario. Posee 126 MW de potencia y es el más grande del país que demandó una inversión de US\$ 200 millones.

En este escenario surge el carbón de Río Turbio explotado por YCRT, empresa que aún enfrenta sus propios desafíos para finalizar el I y II módulo de la Usina 240 MW. Según el último estudio, esa obra en la actualidad insume una inversión de US\$ 250 millones. Mientras tanto, el "Plan Alumbrar" se asoma como alternativa más próxima de generación de energía en una escala menor desde la Usina de 21 MW. El objetivo de la intervención de Omar Zeidán es proveer de energía eléctrica con la promesa de reducir las tarifas en un 35% para los más de 5 mil hogares de Río Turbio, 28 de Noviembre, Julia Dufour y Rospentek.

Plan Alumbrar

En marzo último, YCRT presentó su iniciativa en el Concejo Deliberante de Río Turbio ante los usuarios, la Intersindical, representantes del municipio y empresarios pymes de la región. En lo inmediato, la Intervención de la empresa carbonífera elevó el proyecto a SPSE buscando generar el interés de esta distribuidora.

Con la propuesta anunciada públicamente y luego que la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA) indicara que no intervendrá en el acuerdo y la

Intervención a cargo de Omar Zeidán pisó el acelerador y apuró la firma del acuerdo legal y administrativo con Servicios Públicos Sociedad del Estado (SPSE) para que la estatal santacruceña compre la energía generada desde la Usina 21 MW asentada en la Cuenca Carbonífera.

En el primer informe, al que accedió Santa Cruz Produce (SCP), YCRT anunciaba que estaban dadas las condiciones para “bonificar el 100% del costo de la energía a los pequeños consumidores, alcanzando así al 40% de la población” con asiento en la Cuenca Carbonífera, “lo que se traducirá en mayor desarrollo de las actividades económicas, sociales, culturales de nuestras comunidades”.

Asimismo, propuso reducir la demanda de energía que SPSE adquiere a CAMMESA a un costo actual de aproximadamente US\$ 50/MWh, más IVA y un subsidio nacional de aproximadamente 30%. Sin embargo, la energía surgida desde la Usina 21 MW será adquirida por Servicios Públicos para ser distribuida a un costo de US\$ 32,5/MWh, significando “aproximadamente el 35% del valor actual de adquisición por parte de SPSE a CAMMESA”, reducción que debe ser “transferida a los consumidores en todas sus categorías”, además de hacerse cargo de la bonificación de un 100% del costo de la energía para los consumidores de hasta 200 KWh.

Los primeros días de julio, el subgerente de Energía de YCRT, Hernán Cardozo, explicaba a Santa Cruz Produce que desde esa fecha energizaban, mediante una línea interna de aquella empresa, entre el 25 y el 30% de la demanda total de energía. “Para suministrar el 100% a Río Turbio, SPSE debe solicitar a TRANSPA (Empresa de Transporte de Energía por Distribución Troncal de la Patagonia) una disminución de la tensión de uno de sus transformadores. Una vez equilibradas las tensiones de la línea eléctrica de la central de 21 MW de YCRT, será posible responder a la totalidad de la demanda de energía de Río Turbio y Julia Dufour”.

En este orden, también explicó las labores que quedaban pendientes para brindar energía a bajo costo al poblado de 28 de Noviembre. “Hay una línea que pasa por debajo de viviendas habitadas en Julia Dufour. Entonces se ha solicitado a SPSE cambiar esa traza, por lo que se deben adquirir los insumos suficientes para hacer el trabajo y abastecer de energía a 28 de Noviembre”, precisó.

Luego de aseverar que la Usina 21 MW se encuentra en condiciones técnicas de generar «energía permanentemente y suficiente para energizar la demanda de los más de 5 mil usuarios existentes en Cuenca Carbonífera”, Cardozo precisó a SCP que deben proveer un total de 90 toneladas diarias para responder las demandas de energizar a Río Turbio, 28 de Noviembre, Jaramillo y Rospentek.

El mineral utilizado en este proceso, hasta aquí, no era aprovechado, ya que se trata del subproducto proveniente de la explotación realizada para cumplir con el compromiso de las 15 mil toneladas mensuales enviadas a San Juan.

SPSE

Por su parte, Servicios Públicos, distribuidora de la energía eléctrica que genere YCRT, mantuvo un llamativo silencio ante la puesta en vigencia del “Plan Alumbrar”.

A pesar de ello, desde la Presidencia de la empresa santacruceña señalaron a Santa Cruz Produce que a lo largo de la gestión de la gobernadora Alicia Kirchner, lograron que el Sistema Interconectado Nacional abarque más localidades: Puerto Santa Cruz, Río Turbio, 28 de Noviembre, Julia Dufour y está pronto a inaugurarse el interconectado a las localidades de Fitz Roy y Jaramillo, además de mejorar las usinas de El Chaltén, Gobernador Gregores, Perito Moreno, Los Antiguos y San Julián.

“En forma particular para las localidades de la Cuenca se trabajó desde el 10 de diciembre del 2015 en lograr que CAMMESA autorice a conectarse al SADI dado que la Línea de Alta Tensión que comunica La Esperanza – Río Turbio estaba construida y en condiciones de ser utilizada”, por lo que desde “agosto de 2017 las localidades de la Cuenca se interconectaron teniendo energía de calidad y cantidad, pero fundamentalmente Santa Cruz dejaba de pagar costos innecesarios para generar en forma aislada”, costos que en ocasiones quintuplicaban el precio del mercado.

«Así, desde aquel agosto del 2017, dichas localidades se encuentran abastecidas de energía, pero con el sabor amargo de que la Usina Termoeléctrica de 240 MW se paralizó totalmente aquel 10 de diciembre del 2015 faltándole muy poco para terminarla”, aseveraron desde SPSE, y remarcaron que pidieron expresamente a CAMMESA que las localidades que queden incluidas en el “Plan Alumbrar» no sean retiradas del Sistema Interconectado Nacional, para hacer frente a cualquier contingencia, precisando que aún resta la ejecución de obras que deben conseguir el financiamiento suficiente para garantizar que los consumidores de la Cuenca paguen efectivamente un 35% menos en las facturas de luz.

De esta manera, en Santa Cruz se promueve el aprovechamiento de los recursos como el viento, el agua o el carbón para generar mayor energía eléctrica en un territorio que ha retardado el desarrollo pleno de su etapa industrial producto de la deficiente generación de energía, entre otros factores, mayormente cuando las decisiones tomadas desde el Poder Ejecutivo Nacional han generado un grave daño a pymes ante los altos costos que hoy representan el consumo de energía eléctricas debido a la dolarización de las tarifas

Fuente: La Opinión Austral