



TERMOELECTRICA DE CUIABA VOLVIO A GENERAR 480 MW CON GAS TARIJEÑO GRACIAS A PETROBRAS

El País de Tarija

7.5.12



Tras mantenerse fuera de operación desde agosto de 2007 debido a la suspensión de los envíos de gas desde Bolivia, la termoeléctrica de Cuiabá reinició sus operaciones el pasado 13 de abril gracias a Petrobras, que optó por nominar parte del volumen que se importa a Brasil en el marco del GSA para que éste sea entregado en San Matías, frontera boliviana con el Estado de Mato Grosso. De esta manera, la succión del gas boliviano como materia prima se mantiene acelerada sin que, durante los seis años de gobierno de Evo Morales, se haya concretado una sola iniciativa industrializadora. Peor aún, cuando en



Villa Montes se anuncia la instalación de un polo generador de energía eléctrica, se sindicó a sus impulsores de violar la Constitución Política del Estado, con lo que se confirma que hay autoridades dentro de Bolivia que impiden y/o retrasan sistemáticamente el incremento del consumo interno de gas y la industrialización, aspecto que favorece a las transnacionales y los países vecinos, según advirtieron expertos consultados por este medio de comunicación. Datos de YPFB Transporte S.A. procesados por HidrocarburosBolivia.com reflejan que entre el 13 y el 30 de abril se despachó a Cuiabá un volumen promedio diario de 1,81 millones de metros cúbicos de gas natural desde el punto de entrega de San Matías mediante el gasoducto (GOB) Gas Oriente Boliviano. Este gas es, además, rico en licuables, cuyo valor anual está tasado en unos 1.000 millones de dólares de los que Petrobras sólo paga 100 millones de dólares al año a YPFB, gracias al cuarto adendum al contrato GSA firmado por Carlos Villegas en diciembre de 2010. Los promedios calculados para abril de 2012 indican también que se enviaron 8,11 millones de metros cúbicos diarios (MMCD) de gas al mercado argentino contra 8,35 MMCD enviados en marzo, marcando el tercer mes consecutivo con exportaciones a la baja para ese mercado. 27,32 MMCD al mercado brasileño (incluyendo Cuiabá) contra 30,37 MMCD enviados en marzo, en el mercado interno se consumieron 7,42 MMCD contra 7,46 MMCD consumidos en marzo. Sumando el consumo interno y las exportaciones de gas, el promedio diario demandado del energético durante abril de 2012 fue de 42,84 MMCD, inferior a los 46,18 MMCD consumidos y exportados en marzo. Comparativamente, durante abril 2012, las exportaciones de gas al mercado argentino se redujeron en 2,87% con relación a los 8,35 MMCD enviados en promedio durante marzo 2012, las exportaciones al mercado brasileño se redujeron en 10,04% con relación a los 30,37 MMCD enviados en promedio durante el mes de marzo 2012. Con un promedio de 7,42 MMCD, el consumo interno de gas natural en abril 2012 se redujo 0,54% con relación a los 7,46 MMCD consumidos en promedio durante marzo 2012. Con 42,84 MMCD, el promedio del consumo interno y las exportaciones durante abril 2012 se redujo en 9,38% con relación a los 46,18 MMCD consumidos y exportados en marzo 2012. Durante el mes de abril YPFB programó paros técnicos en las plantas de Sábalo, Margarita y San Alberto con la finalidad de realizar trabajos de mantenimiento destinados a elevar la producción de gas natural y líquidos asociados en estos megacampos.

CONSUMO TOTAL	DE INTERNO	GAS GSA	EN CUIABA	EN ARGENTINA	MMCD
01/04/2012	43,70	5,97	27,93	0,00	9,79
02/04/2012	45,31	8,00	28,40	0,00	8,91
03/04/2012	44,70	7,92	28,43	0,00	8,35
04/04/2012	44,46	8,07	30,88	0,00	5,51
05/04/2012	44,45	7,82	30,02	0,00	6,61
06/04/2012	43,60	6,01	30,88	0,00	6,71
07/04/2012	46,95	7,08	30,88	0,00	9,00
08/04/2012	46,31	6,06	30,86	0,00	9,38
09/04/2012	47,11	7,95	30,86	0,00	8,31
10/04/2012	39,98	7,98	24,39	0,00	7,61
11/04/2012	40,49	7,91	24,42	0,00	8,17
12/04/2012	39,96	8,12	23,03	0,69	8,12
13/04/2012	40,64	8,18	24,57	0,82	7,07
14/04/2012	40,82	7,70	23,60	1,03	8,50
15/04/2012	39,21	5,92	23,21	1,48	8,60



16/04/2012	33,56	7,70	17,29	1,49	7,08
17/04/2012	39,30	7,77	21,41	2,16	7,95
18/04/2012	47,30	7,92	28,92	2,18	8,28
19/04/2012	47,13	8,13	28,63	2,18	8,19
20/04/2012	47,09	8,14	28,72	2,15	8,09
21/04/2012	45,70	7,22	28,62	2,13	7,73
22/04/2012	44,99	6,12	28,68	1,98	8,21
23/04/2012	40,39	7,73	22,30	2,17	8,20
24/04/2012	40,41	7,87	22,26	2,09	8,18
25/04/2012	40,28	7,83	22,26	2,16	8,03
26/04/2012	40,71	8,02	22,26	2,10	8,33
27/04/2012	40,39	7,92	22,27	2,17	8,02
28/04/2012	42,65	7,52	24,96	1,95	8,21
29/04/2012	41,23	5,91	24,99	1,80	8,53
30/04/2012	46,47	5,97	29,18	1,65	9,67
TOTAL	1285,27	222,47	785,08	34,39	243,33
PROMEDIO	42,84	7,42	26,17	1,15	8,11
Volúmenes expresados en millones de metros cúbicos					
Elaboración propia con datos de YPFB TRANSPORTE S.A.					

www.HidrocarburosBolivia.com

Separadora de Río Grande no tiene fecha de conclusión Paralelamente a la intensificación de las exportaciones de gas rico en licuables que se exporta al Brasil desde 1999, la Planta Separadora de Licuables, que debió terminarse en 2009 en Río Grande, Santa Cruz, sigue sin fecha de conclusión definida, pese a los anuncios de YPFB y del Gobierno Central.

El valor de los componentes químicos licuables que se exporta junto al gas metano al Brasil es de unos 1.000 millones de dólares anuales a precios actuales de mercado internacional. Estos productos son la materia prima para la industrialización del gas y Brasil los utiliza en su territorio a costo cero desde 1999 hasta 2008. A partir de ese año rige el Adendum 4 del contrato de exportación, GSA, por el cual Petrobras se obliga a pagar un monto anual equivalente a un 10 a 15% del valor de mercado de esos licuables (entre 100 y 180 millones de dólares anuales)

La Planta Separadora de Río Grande debió construirla el consorcio Catler Uniservice y terminarla el año 2009-2010 a un costo de alrededor de 86 millones de dólares para procesar una sexta parte del gas que se exporta a Brasil. El escándalo desatado por supuesto pago de "coimas" al entorno del expresidente de YPFB, Santos Ramírez, que costó la vida de un empresario tarijeño, suspendió su ejecución. YPFB licitó posterior la construcción de otra planta de similar capacidad, pero a un costo de casi el doble (unos 155 millones de dólares), hecho que ha sido calificado por Santos Ramírez como de un flagrante hecho de corrupción en el gobierno de Morales. Sin embargo, aún no se tiene fecha cierta de terminación del proyecto. Entretanto, el gas sigue saliendo como materia prima al Brasil y sin perspectivas de industrializarlo en Bolivia, pese a los anuncios oficiales.

Villa Montes "luchará" para instalar su termoeléctrica El funcionamiento de Cuiabá en Brasil, que recibía gas de Bolivia a un precio de 1 dólar por millón de BTU antes de la llegada de Evo Morales al gobierno el año 2006, se suspendió por cuestionamientos al contrato de suministro del energético en ese entonces. Aquello derivó en la paralización de la generadora, cuyo propietario era el consorcio Enron/Shell, cuestionado también en Bolivia. Seis años después, Cuiabá genera nuevamente electricidad con gas



boliviano. Paralelamente, en Bolivia se han dejado sentir cortes intempestivos en el suministro de energía eléctrica por déficit en la oferta (falta de termogeneradoras e hidrogeneradoras). Frente a esa realidad, el ejecutivo seccional de Villa Montes, Rubén Vaca, propuso y empezó a construir un polo energético en el Chaco boliviano para producir hasta dos mil megavatios de energía eléctrica en base a termogeneradora a gas. Autoridades locales vinculadas al oficialismo (MAS), le advirtieron a Vaca, que ya estuvo detenido preventivamente en el penal de Villa Montes por presuntos actos de corrupción durante su gestión como alcalde de esa ciudad, que su proyecto era "inconstitucional". Poco después, la Autoridad de Electricidad (AE), mediante una intimidante carta, le advirtió que su iniciativa, en plena licitación, era ilegal e inconstitucional. Vaca dijo a El País en días pasados que "luchará" para hacer realidad su proyecto, aunque no detalló cómo hará esa "lucha". Entretanto, dirigentes cívicos y políticos de la capital de Tarija mantuvieron silencio respecto al asunto.

