Información operativa del Sistema de Transporte de Gas Natural por Ductos

Ductos-Tramos	Sigla	Capacidad Máxima Instalada en MPCD	Capacidad Contratada en Firme (1)	Capacidad Contratada Interrumpible (1)
Yapacaní - Carrasco (6)	G.C.Y.	163.000		
Yapacaní - Colpa	G.Y.C.	188.000		
Colpa- Yapacaní (16)	G.Y.C.	32.000		
Colpa - Río Grande (3)	G.S.C.Y.	122.000		
Río Grande - Colpa	G.S.C.Y.	183.000		
Colpa - Mineros (12)	D.G.C.M.	16.000		
Colpa - Warnes	G.C.W.	141.000		
Derivada Parque Industrial	D.G.P.I	83.000		
Río Grande - Santa Cruz (9)	G.R.S.Z.	61.000		
E.C. Campo Grande - KP 0 GIJA (7) (Retorno)	G.C.G.-A	495.000		
KP 0 GIJA - Caigua (2)	G.S.C.Y. 1	336.540		
GSCY Int. San Antonio - Campo Grande (2)	G. S. C. Y.	467.000		
GSCY Int. San Antonio - Caigua (5)	G. S. C. Y.	118.000		
Caigua - Taquiperenda (5)	G.S.C.Y. 2	162.000		
Taquiperenda - Saipurú (5)	G.S.C.Y. 3	368.000		
Saipurú - Río Grande (5)	G.S.C.Y. 4	368.000		
Campo Grande - Frontera Argentina	G.I.J.A.	989.000		
Caigua - Yacuiba (5)	G.S.C.Y.	296.320		
Villa Montes - Tarija (4)	GVT	64.000		
Tarija - El Puente (8)	D.G.T.P.	5.700		
Taquiperenda - Tarabuco	G.T.C.-1	21.600		
Tarabuco - Sucre	G.T.S.	35.600		
Cochabamba - Tarabuco (14)	G.T.C.-3	16.000		
Tarabuco - Cochabamba (15)	G.T.C.-3	14.000		
Piraimiri - Cerrillos	L.G.P.C.	40.300		
Sucre - Potosí (13)	G.S.P.	13.600		
Carrasco - Cochabamba (10)	G.C.C.	120.000		
Río Grande - Huaynacota (11)	G.A.A.-1	75.000		
Huayñacota - Totoroco	G.A.A.-2	110.000		
Totoroco - Sica Sica	G.A.A.-2	93.700		
Sica Sica - La Paz (17)	G.A.A.-3	82.000		

NOTAS:

(1) La Capacidad Contratada en Firme y en Interrumpible para el mercado interno y para el mercado de exportación será nominada por el Cargador YPFB en base a la Capacidad Máxima Instalada en el sistema.

(2) El tramo KP 0 GIJA-Caigua permite transportar volúmenes bidireccionalmente para Brasil (Norte) o Argentina (Sur).

(3) La capacidad hidráulica considera 834 psig. en Kp 00+000 de GCSY y 820 psig en Flexibilización Norte.

(4) Considera el ducto de 10" desde Margarita - Palos Blancos - Tarija. La capacidad hidráulica considera 1420 psig en Margarita y 650 psig en Terminal Tarija.

(5) Esta capacidad de transporte representa la capacidad máxima de entrega en el POI de FLEX SUR de Rio Grande, actualizada en base a condiciones de presión de operación de los diferentes tramos como sigue:
COL-RGD MOP de 834 psig
CAI-TAQ MOP de 1000 psig. Limitado por disponibilidad de Gas Natural
TAQ-SAI MOP de 1073 psig.
SAI-RGD MOP de 1073 psig.
Int. San Antonio - Campo Grande 1000 psi llegada 650 psi
Int. San Antonio - Caigua 834 psi

(6) Se considera en la operación el sentido de flujo de Yapacaní hacia Carrasco. La capacidad hidráulica considera 1400 psig, en el punto de interconexión con Planta Yapacaní a GCY y una presión de llegada a Carrasco de 720 psig. Esta capacidad incluye del loop Ichilo-Carrasco.

(7) Se considera en la operación el sentido de flujo de Estación de Compresión Campo Grande hacia el GSCY iniciando con una presión 970 psi salida, llegada 960 psi al GSCY.

(8) La Capacidad de transporte del DGTP considera una presión de salida de El Portillo (Kp 0) de 650 psig, y una presión de succión en San Lorenzo de 500 psig.

(9) La capacidad de 61 MMpcd considera una presión de 834 psig en cabecera por la interconexión con el GSCY y una presión de 720 psig al final del GRSZ (Lazo Sur)

(10) La capacidad de transporte considera la MOP del GCC de 1420 psig y una presión mínima de llegada a Huayñacota de 650 psig.

(11) La capacidad de transporte considera la MOP de GAA de 1420 psig en la recepción de Rio Grande, en la cabecera del GAA.

(12) La capacidad de transporte del DGCM, considera una operación independiente del gasoducto GCW, con una presión Salida de 920 psig en la cabecera del DGCM y una presión mínima de entrega en el final del DGCM (Mineros) de 800 psig. La capacidad del GCW considera una presión de salida de 760 psi Colpa y llegada 700 psi Warnes.

(13) El GSP incrementa su capacidad de 10,3 MMpcd a 13,6 MMpcd debido al Loop desde Río Pilcomayo hasta Estación Karachipampa.

(14) La capacidad de transporte del GTC-3 en sentido Inverso Cochabamba - Tarabuco con el ingreso de la Estación de Compresión Novillero, considera Descarga máxima de Huayñacota de 1200 psi y 450 psi Novillero presión mínima Tarabuco de 670 psig.

(15) La capacidad de transporte del GTC-3 en sentido Tarabuco - Cochabamba con el ingreso de la Estación de Compresión Novillero, considera la presión de descarga en Tapirtani y Novillero de 1200 psi y llegda a Hayñacota de 650 psi.

(16) La capacidad de transporte del GYC en sentido inverso Colpa-Yapacani con el ingreso de una Unidad de Compresiónen la Estación de Compresión Colpa, considera Descarga máxima de 1370 psig.

(17) La capacidad de transporte de tramos Sica Sica - Senkata considera una presión de succión 650 psi y una presión de descarga de 1088 psi en Sica Sica , y una presión de llegada en Senkata de 650 psi.

La determinación de las capacidades de transporte declaradas en la tabla superior, por gasoductos han sido obtenidas mediante simulación hidráulica con el software WinFlow considerando:

a) La ubicación geográfica de los puntos de interconexión de los campos aportantes (RECEPCIONES) y los usuarios y consumidores (ENTREGAS).

b) No hay cambios ni limitaciones en la producción de los campos productores interconectados.

c) Las Máximas presiones de operación admisibles de los ductos y las Mínimas presiones de operación requeridas por los Usuarios y consumidores.

C. Caballero
GSTG