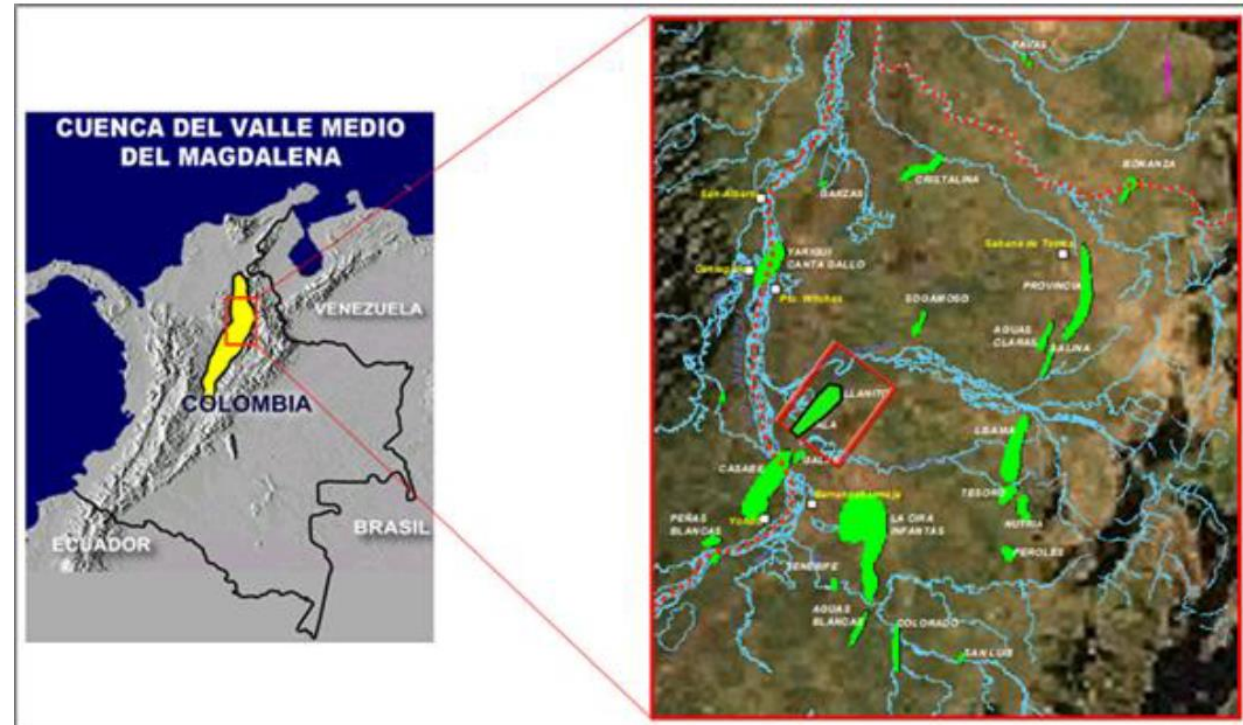


Llanito



Campo Aislado localizado en el sector norte de la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, entre las fallas de Cimitarra y La Salina. El campo limita al norte con el río Sogamoso, al sur con el campo Casabe, al este con la ciénaga San Silvestre y al Oeste con la ciénaga de Llanito.



Llanito



Ecopetrol S.A. a través de la Vicepresidencia de Gas pone a conocimiento del mercado las condiciones actuales de producción del gas del campo Llanito con el propósito de evaluar potenciales opciones de negocio de mutuo beneficio.

- **Ubicación Geográfica:** Localizado en el sector norte de la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, entre las fallas de Cimitarra y La Salina, el campo limita al norte con el río Sogamoso, al sur con el campo Casabe, al este con la ciénaga San Silvestre y al Oeste con la ciénaga de Llanito. Cartográficamente está comprendido dentro de las siguientes coordenadas geográficas (Gauss Origen Bogotá Magna Sirgas): N: 1'274,000 a 1'287,000; E: 1'019,000 a 1'030,000.

- **Cantidad de Gas:**

MES	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.
GAS PARA VENTAS (KPCD)	507	515	659	793	1.000	1.059	1.143	1.210	1.422	1478	1.499	1.505	1.497

Tabla 1 Cantidades Disponibles por Año

- **Propiedad del Gas:** ECOPETROL S.A.
- **Tipo de suministro:** Gas interrumpible.
- **Duración del contrato:** De 1 año a partir de la fecha de inicio de recibo de gas.
- **Punto de entrega:** El punto de entrega será en la brida aguas abajo del medidor de gas de ventas a GRB en la compresora Llanito, o en el punto de conexión que se decida posterior a visita en sitio con el posible comprador.
- **Presión de entrega:** El gas sale de la planta a una presión entre 420 psig a 450 psig dependiendo de las condiciones de volumen y presión de recibo en GRB.
- **Fecha Estimada de disponibilidad del gas:** A partir del primero (1) de abril de 2021.

Llanito

Calidad y Cromatografía del gas



ESPECIFICACIONES	
Máximo poder calorífico bruto (GHV)	1160
Mínimo poder calorífico bruto (GHV)	1030
Contenido de líquidos	Es un gas rico húmedo que no tiene procesamiento previo solo Compresión
Contenido total de H ₂ S máximo	< 1 ppm
Contenido total de azufre máximo	< 4 ppm
Contenido CO ₂ , máximo en % volumen	2%
Contenido de N ₂ , máximo en % volumen	2%
Contenido de inertes máximo en % volumen	5%
Contenido de oxígeno máximo en % volumen	1%
Contenido máximo de vapor de agua	200 - 400 LbH ₂ O/MMSCF
Temperatura de entrega máximo	110 F
Temperatura de entrega mínimo	60 F
Contenido máximo de polvos y material en suspensión	No determinado

Tabla 1. Especificaciones de Calidad del gas de Llanito Unificado

LABORATORIO DE PETROLEOS: EL CENTRO			
Pbase (Psia)	14,65		
Tbase (°F)	60		
		SAMPLE 1	SAMPLE 2
		ENTRADA LLANITO	SALIDA LLANITO
		GN 1605	GN 1606
ID MUESTRA	PROMEDIO		
FECHA			
HORA			
C1	90,502	89,996	91,008
C2	3,714	3,839	3,590
C3	1,949	2,058	1,840
IC4	0,991	1,060	0,922
NC4	0,897	0,967	0,826
IC5	0,581	0,655	0,507
NC5	0,408	0,476	0,340
C6+	0,117	0,139	0,095
O2	0,000	0,000	0,000
N2	0,795	0,750	0,840
H2	0,000	0,000	0,000
CO	0,000	0,000	0,000
CO2	0,046	0,061	0,031
H2S	0,000	0,000	0,000
Total	100,000	100,000	100,000
G ESPECIFICA	0,64571	0,65269	0,63872
Dens. Lbs/ft3	0,04928	0,04981	0,04875
Peso Molecular	18,65008	18,85054	18,44961
GPM	1,59811	1,72576	1,47046
BTU Neto Ideal	1026,75830	1037,1071	1016,4095
BTU Neto Real	1029,57885	1040,0298	1019,1279
BTU Bruto Ideal	1131,93553	1143,0041	1120,8670
BTU Bruto Real	1135,04497	1146,225	1123,865
F Compresib	0,99726	0,99719	0,99733
DENSIDAD DEL AIRE (@ S.C)=	0,07632	0,0763184	0,0763184

Tabla 2. Cromatografía Gas Natural Llanito Unificado

Ecopetrol S.A. de acuerdo con la información anterior dispone de esta oferta del campo Llanito, la cual en caso de materializarse será comercializada de conformidad con la regulación vigente. Cualquier interesado en este gas deberá enviar su solicitud y aclaraciones al buzón _comgasbog@ecopetrol.com.co (tener en cuenta que inicia con el símbolo "raya al piso" _), con asunto Gas Llanito especificando cantidades requeridas en MBTUD, tiempo estimado de inicio de consumos en meses, tipo de proyecto (generación, GNC, otros), posible destino final del gas y su precio estimado de compra del gas en USD/MBTU. Cabe mencionar que este sondeo no es vinculante. Las manifestaciones de interés se recibirán hasta las 11:59 am del día 23 de febrero de 2021.

Cordialmente,

Vicepresidencia de Gas