



Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

# BOLETÍN MENSUAL

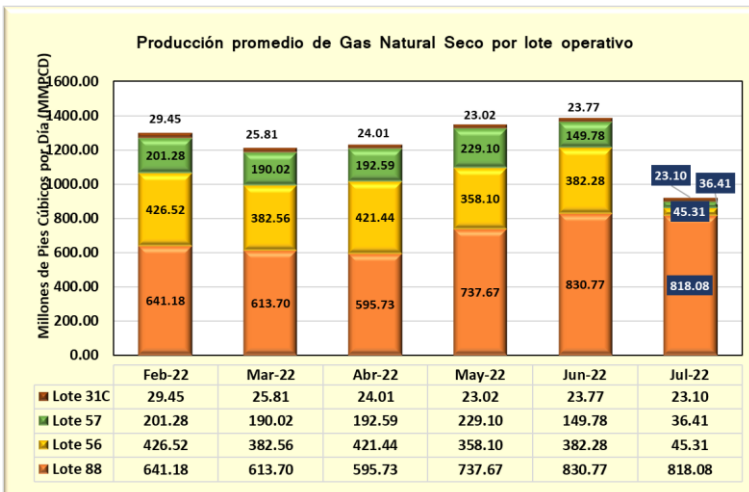
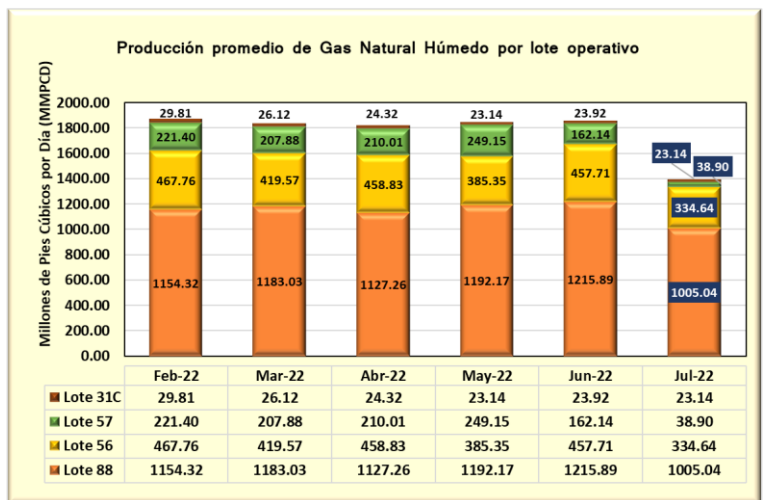


Planta Compresora de Chiquintirca, Ayacucho - Perú

## PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL

### Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de julio, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1005.04 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de junio. El lote 56 tuvo una producción promedio de 334.64 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 38.90 y 23.14 MMPCD, respectivamente.

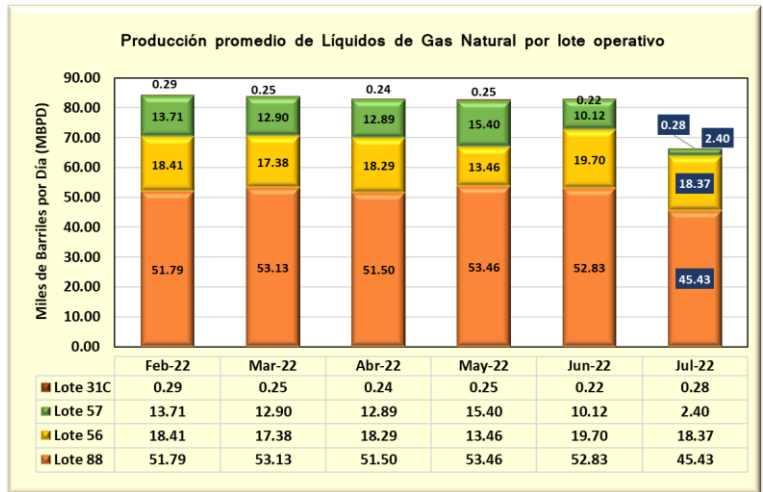


### Producción promedio de Gas Natural Seco

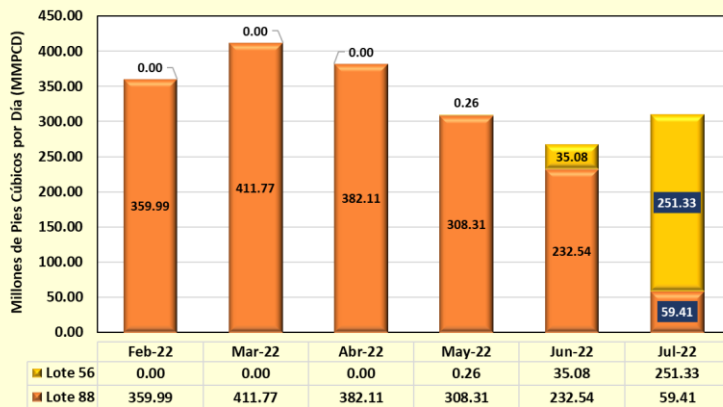
Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 818.08 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio del periodo anterior. El lote 56 disminuyó su producción respecto al mes de junio (45.31). El lote 57 tuvo una disminución respecto al periodo anterior (36.41 MMPCD). El lote 31C tuvo una producción de 23.10 MMPCD.

### Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de julio, el lote 88 tuvo una producción promedio de 45.43 MBPD, la cual fue inferior a la producción de junio. El lote 56 tuvo una producción promedio de 18.37 MBPD (inferior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 2.40 y 0.28 MBPD, respectivamente.



### Volumen promedio de Gas Natural Reinyectado

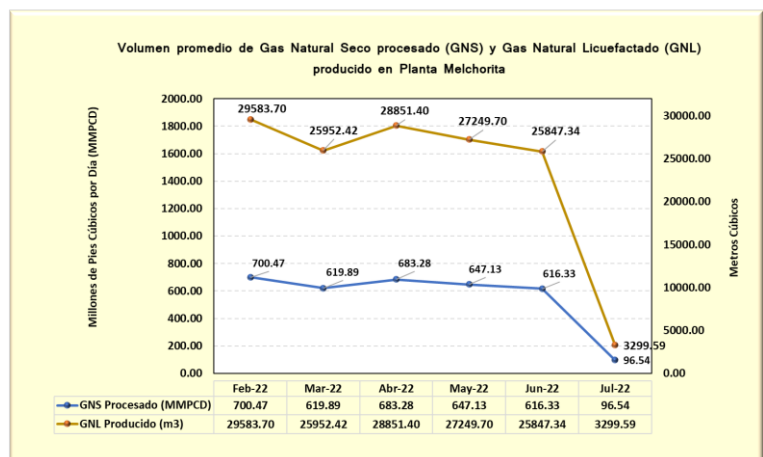


### Volumen promedio de Gas Natural Reinyectado

Se aprecia que en el mes de julio el volumen promedio de gas natural reinyectado en el lote 88 fue de 59.41 MMPCD. En el lote 56 se reinyectó un volumen promedio de 251.33 MMPCD.

### Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

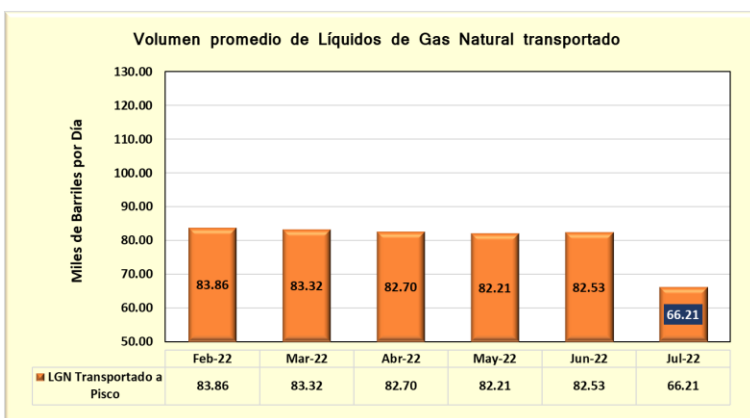
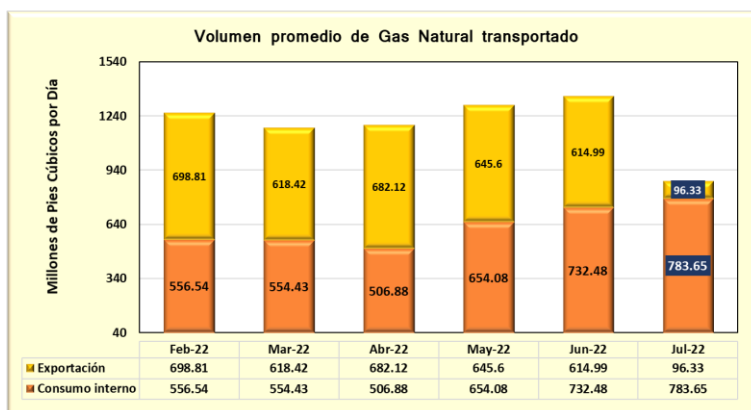
Se aprecia que en el mes de julio la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un menor volumen de Gas Natural Seco respecto al mes de junio (96.54 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 3299.59 m<sup>3</sup>/día de Gas Natural Licuefactado.



TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de julio el volumen promedio de Gas Natural transportado para consumo interno fue de 783.65 MMPCD (mayor volumen respecto a junio). Asimismo, hubo una disminución en el volumen transportado para exportación (96.33 MMPCD).



Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de julio el volumen promedio de Líquidos de Gas Natural transportado hacia Pisco fue de 66.21 MBPD (menor volumen respecto a junio).

Supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural (Upstream)

En el mes de julio se programó 12 acciones de supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron en total 14 acciones de supervisión.

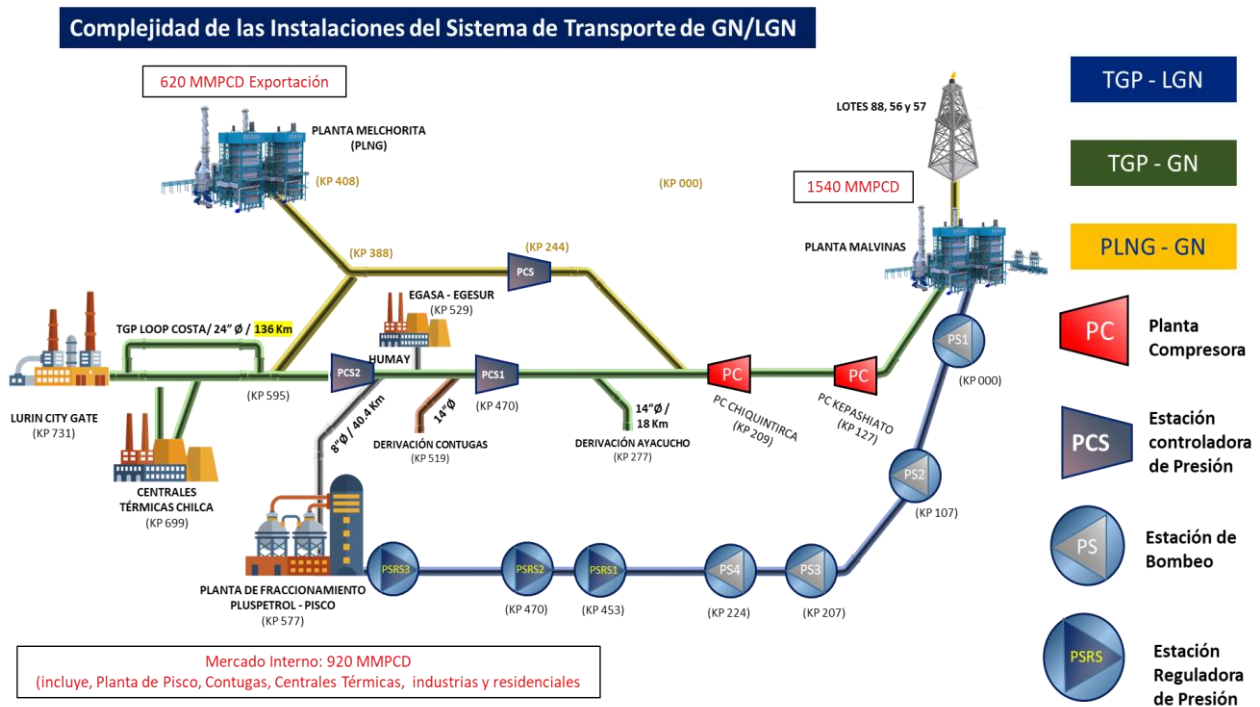
Periodo	Pluspetrol		Perú LNG		Repsol		UNNA		PGP		Aguaytia		Pure LNG		CNPC		Linde Perú		CH4 Gastech		Total		
	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	
Febrero	4	2	1	3	1	0	1	1	1	1	3	3	0	0	0	1	1	0	0	0	0	12	11
Marzo	5	1	1	0	1	2	1	1	1	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	9
Abril	4	4	1	2	1	0	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	12	10
Mayo	0	0	3	2	0	0	1	1	1	1	3	2	0	0	2	2	0	0	0	0	0	12	8
Junio	1	3	2	6	0	0	2	2	2	2	4	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12	18
Julio	1	4	3	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	12	14

## Supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural (Midstream)

En el mes de julio se programó la ejecución de 17 acciones de supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 25 acciones de supervisión.

Periodo de Supervisión	TGP	Perú LNG	Repsol	Aguaytía	Pluspetrol	ENEL	Total	
	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Prog	Ejec
Febrero	11	6	0	2	1	1	17	21
Marzo	6	4	1	3	4	0	17	18
Abril	6	4	2	5	0	0	17	17
Mayo	10	6	0	2	2	0	17	20
Junio	7	7	1	4	3	1	17	23
Julio	15	4	0	4	2	0	17	25

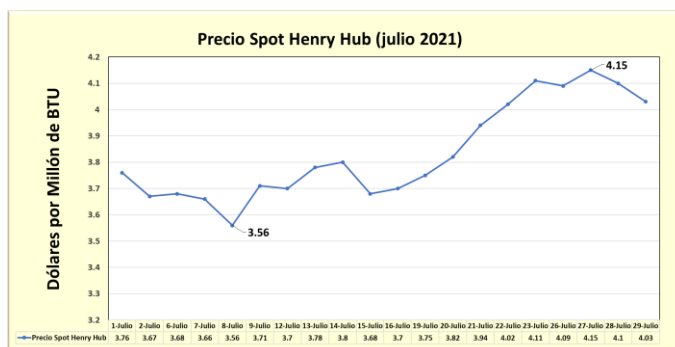
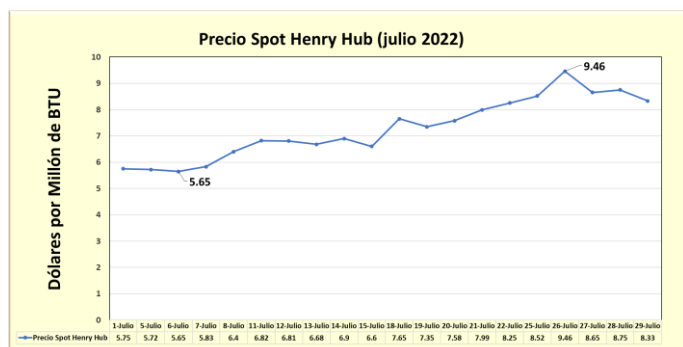
## Infraestructura de Producción, Procesamiento y Transporte supervisada por la DSGN (Proyecto Camisea)



**Agentes supervisados por la DSGN**

Actividad	Comentarios
<b>Producción de Gas Natural</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>Aguaytía Energy del Perú S.R.L.</b> (Lote 31 - C).</li> <li>2. <b>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</b> (Lotes 88 Y 56).</li> <li>3. <b>Repsol Exploración del Perú S.A.</b> (Lote 57).</li> <li>4. <b>CNPC Perú S.A.</b> (Lote 58)</li> </ol>
<b>Procesamiento de Gas Natural</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>Aguaytía Energy del Perú S.R.L.</b> (Planta de Procesamiento de Gas - Curimaná, Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural - Yarinacocha).</li> <li>2. <b>UNNA ENERGÍA S.A.</b> (Planta de Procesamiento - Pariñas).</li> <li>3. <b>Perú LNG S.R.L.</b> (Planta de Licuefacción de Gas Natural - Pampa Melchorita).</li> <li>4. <b>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</b> (Planta de Procesamiento de Gas Natural Malvinas, Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural Pisco).</li> <li>5. <b>Linde Perú S.R.L.</b> (Planta de Hidrógeno y Dióxido de Carbono).</li> <li>6. <b>Procesadora de Gas Pariñas S.A.C.</b> (Planta Criogénica de Gas Natural).</li> <li>7. <b>Pure LNG S.A.C.</b> (Estación de Licuefacción).</li> <li>8. <b>CH4 Gastech</b> (Estación de Licuefacción).</li> </ol>
<b>Transporte de Gas Natural</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>Transportadora de Gas del Perú</b> (Concesiones del Sistema de Transporte por Ductos de GN y LGN).</li> <li>2. <b>Perú LNG SRL</b> (Ducto Principal de Gas Natural).</li> <li>3. <b>Aguaytía Energy del Perú S.R.L.</b> (Sistemas de Recolección e Inyección y Ductos de Transporte de GN y LGN).</li> <li>4. <b>Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú S.A.</b> (Sistemas de Recolección e Inyección).</li> <li>5. <b>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</b> (Sistemas de Recolección e Inyección/Ducto Principal de Gas Natural).</li> <li>6. <b>ENEL Generación Piura S.A.</b> (Ducto de Uso Propio).</li> </ol>
<b>Aspectos Contractuales</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>Transportadora de Gas del Perú S.A.</b> (Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate).</li> <li>2. <b>Transportadora de Gas del Perú S.A.</b> (Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Líquidos de Gas Natural de Camisea a la Costa).</li> <li>3. <b>GNLC S.A.</b> (Contrato BOOT - Concesión de la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao).</li> <li>4. <b>Contugas S.A.C.</b> (Contrato BOOT - Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de Ica).</li> <li>5. <b>Gases del Pacífico S.A.C.</b> (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte).</li> <li>6. <b>Gas Natural de Tumbes S.A.C.</b> (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Tumbes).</li> <li>7. <b>Gases del Norte del Perú S.A.C.</b> (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Piura).</li> </ol>

**Precio Spot del Henry Hub durante julio 2022**



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de julio 2022 osciló entre valores de 5.65 y 9.46 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios de julio 2021, los cuales oscilaron entre los 3.56 y 4.15 dólares por millón de BTU.