

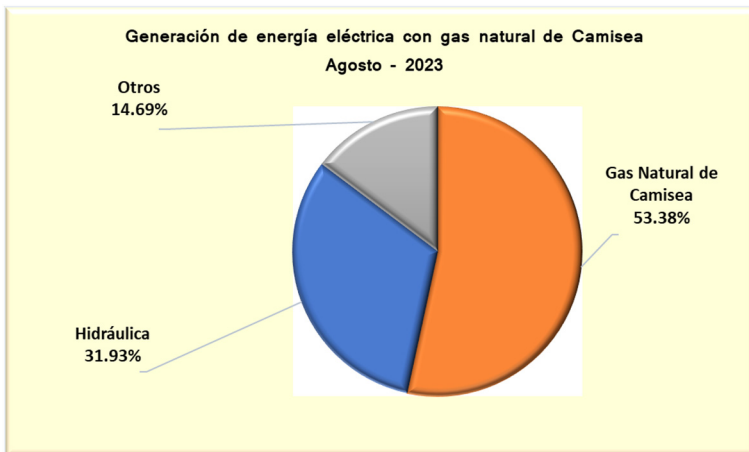


Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

# BOLETÍN MENSUAL



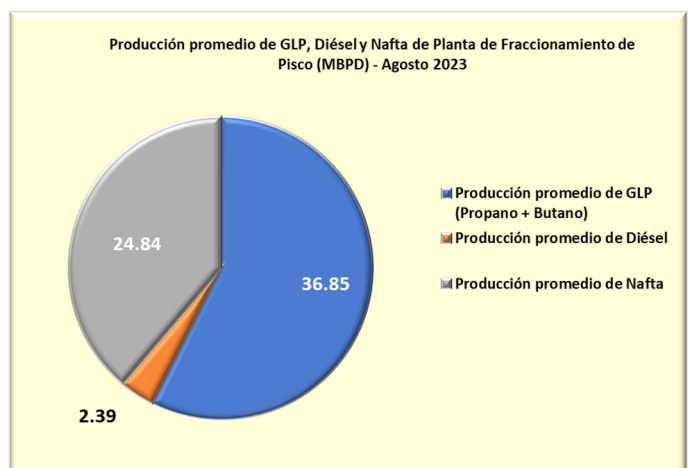
## GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON GAS NATURAL DE CAMISEA



De acuerdo con el Boletín Mensual del COES, durante el mes de agosto el 53.38% de la energía eléctrica del país fue generada con gas natural proveniente de Camisea, el 31.93% con recurso hidráulico y un 14.69% a partir de otros recursos energéticos.

## PRODUCCIÓN DE GLP CON LÍQUIDOS DE GAS NATURAL DE CAMISEA

En el mes de agosto, la Planta de Fraccionamiento de Pisco tuvo una producción promedio de 36.85 MBPD de GLP, 2.39 MBPD de Diésel y 24.84 MBPD de Nafta.

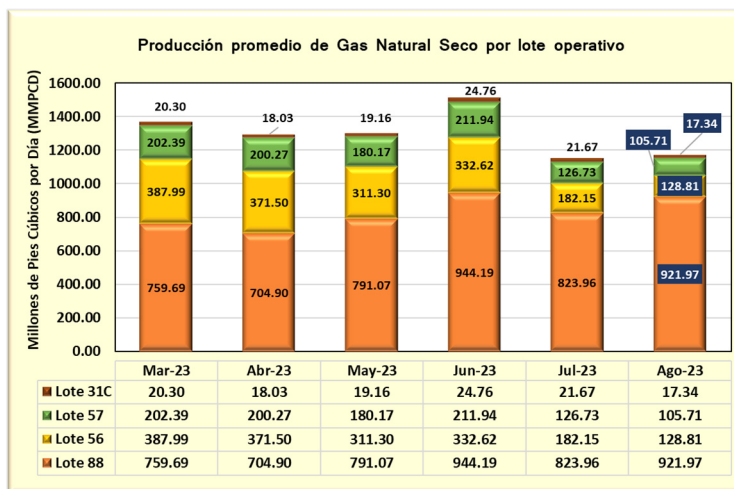
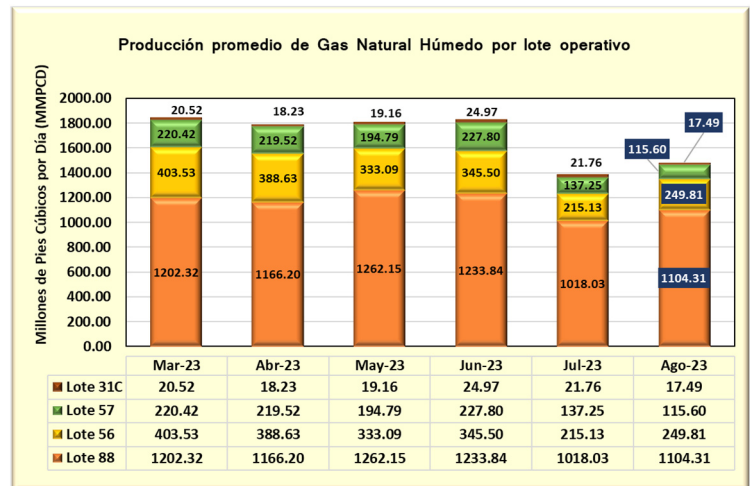


Nota: Los datos de volúmenes diarios de GN y LGN representan información referencial extraídos de los reportes operativos diarios remitidos por los Agentes Fiscalizados.

## Producción y procesamiento de gas natural

### Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de agosto, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1104.31 MMPCD, la cual fue superior a la producción promedio de julio. El lote 56 tuvo una producción promedio de 249.81 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 115.60 y 17.49 MMPCD, respectivamente.

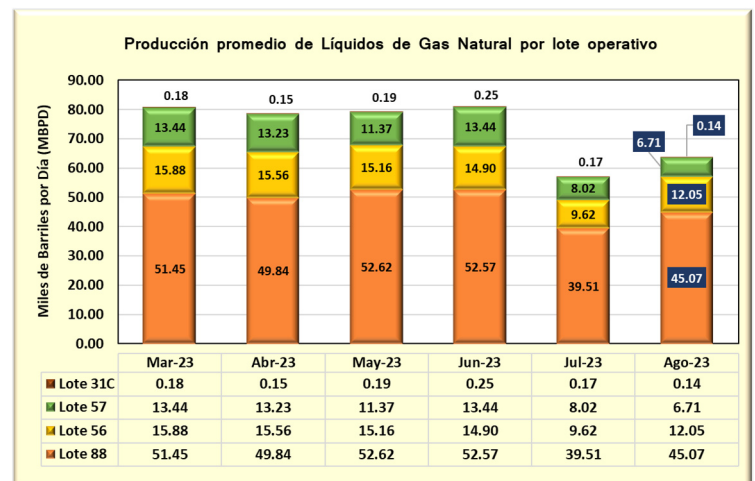


### Producción promedio de Gas Natural Seco

Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 921.97 MMPCD, la cual fue superior a la producción promedio del periodo anterior. El lote 56 disminuyó su producción respecto al mes de julio (128.81 MMPCD). El lote 57 tuvo una disminución respecto al periodo anterior (105.71 MMPCD). El lote 31C tuvo una producción promedio de 17.34 MMPCD.

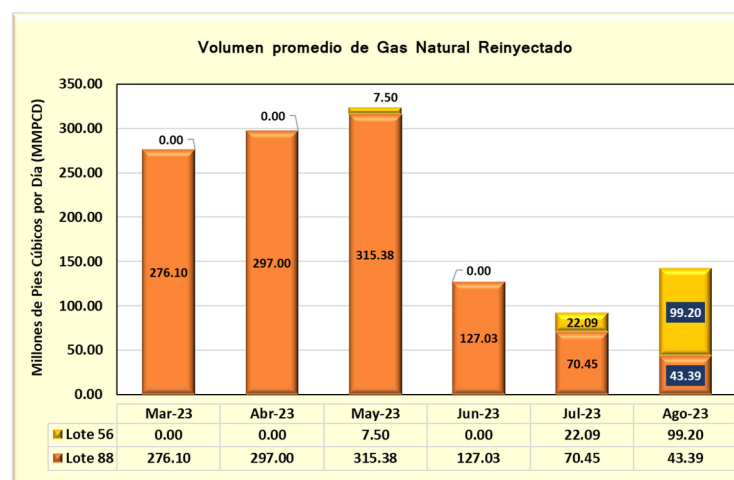
### Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de agosto, el lote 88 tuvo una producción promedio de 45.07 MBPD, la cual fue superior a la producción de julio. El lote 56 tuvo una producción promedio de 12.05 MBPD (superior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 6.71 y 0.14 MBPD, respectivamente.



### Volumen promedio de Gas Natural Reinyectado

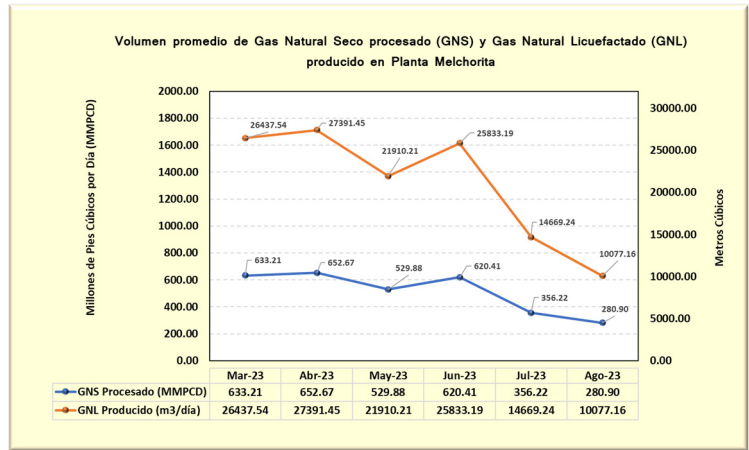
En el mes de agosto se reinyectó un volumen promedio de 43.39 MMPCD en el lote 88. En el lote 56 se reinyectó un volumen promedio de 99.20 MMPCD.



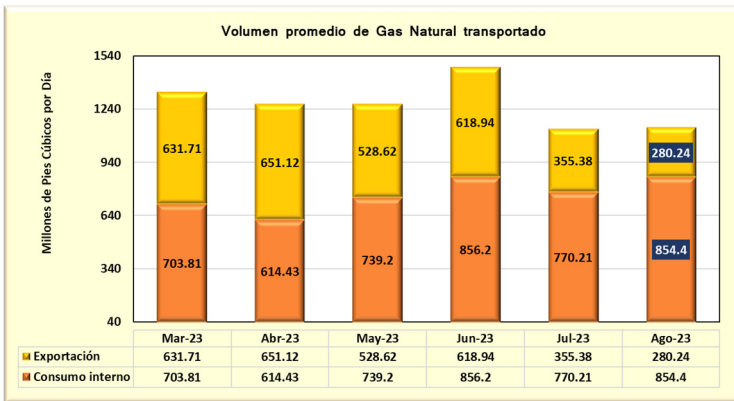
Nota: Los datos de volúmenes diarios de GN y LGN representan información referencial extraída de los reportes operativos diarios remitidos por los Agentes Fiscalizados.

### Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

Se aprecia que en el mes de agosto la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un menor volumen de gas natural Seco respecto al mes de julio (280.90 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 10077.16 m<sup>3</sup>/día de Gas Natural Licuefactado.



### Transporte de gas natural

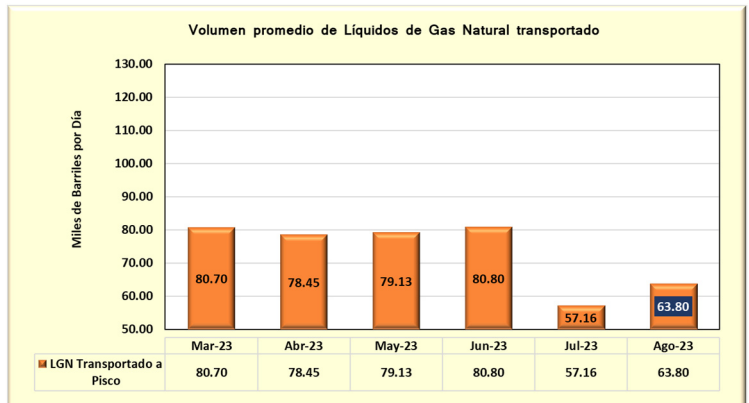


### Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de agosto el volumen promedio de gas natural transportado para consumo interno fue de 854.4 MMPCD (mayor volumen respecto a julio). Asimismo, hubo una disminución en el volumen promedio transportado para exportación (280.24 MMPCD).

### Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de agosto el volumen promedio de Líquidos de Gas Natural transportado hacia Pisco fue de 63.80 MBPD (mayor volumen respecto a julio).



### Fiscalización de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural (Upstream)

En el mes de agosto se programaron 12 acciones de fiscalización de producción y procesamiento de gas natural. Al respecto, se ejecutaron en total 14 acciones de fiscalización.

Periodo	Pluspetrol		Perú LNG		Repsol		UNNA		PGP		Aguaytía		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
Marzo	4	6	1	1	1	1	2	1	1	0	1	3	1	2	0	0	0	1	1	0	12	15
Abril	3	6	1	1	0	0	1	2	1	2	2	0	1	1	0	1	1	1	2	2	12	16
Mayo	3	4	1	0	1	2	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	1	2	1	2	12	17
Junio	3	2	1	3	1	2	1	2	1	2	2	6	1	0	0	0	1	0	1	1	12	18
Julio	3	1	1	0	1	0	1	0	1	1	1	2	0	0	1	2	1	1	2	2	12	9
Agosto	3	3	2	3	1	2	1	0	1	1	2	2	0	0	0	0	1	2	1	1	12	14

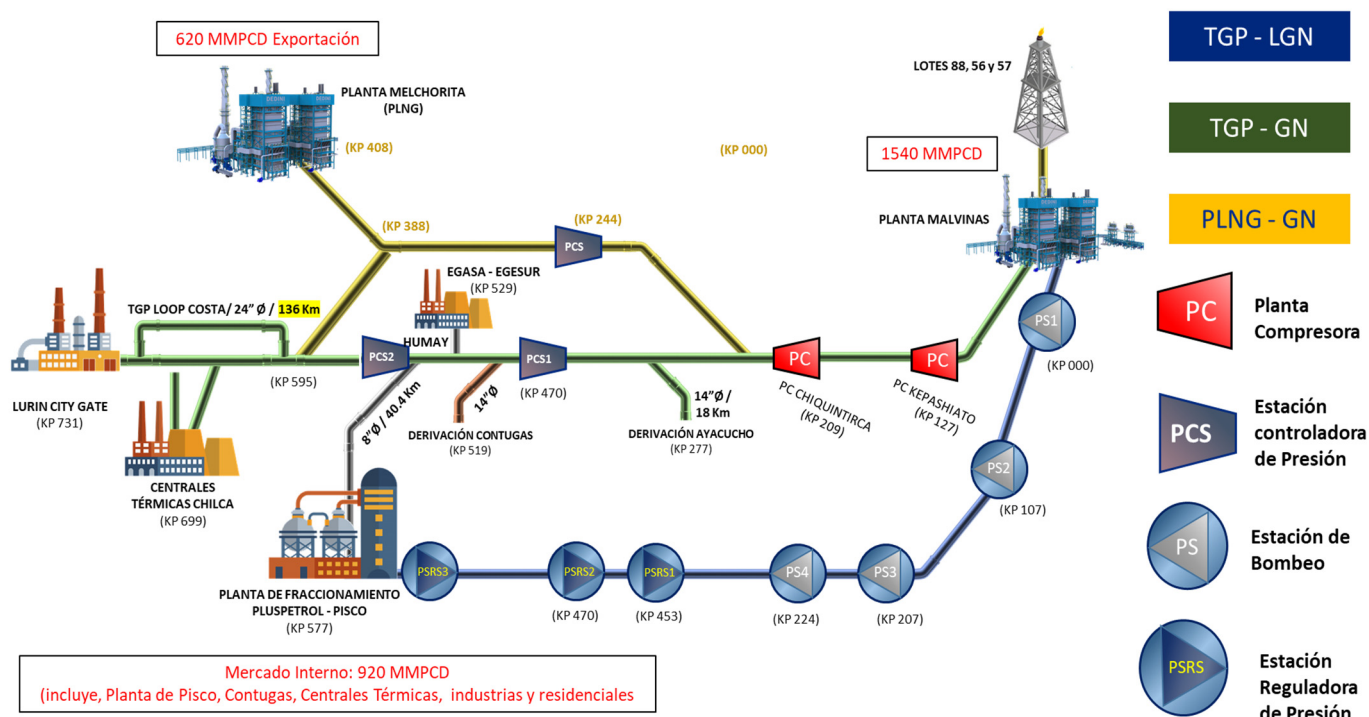
Nota: Los datos de volúmenes diarios de GN y LGN representan información referencial extraídos de los reportes operativos diarios remitidos por los Agentes Fiscalizados.

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

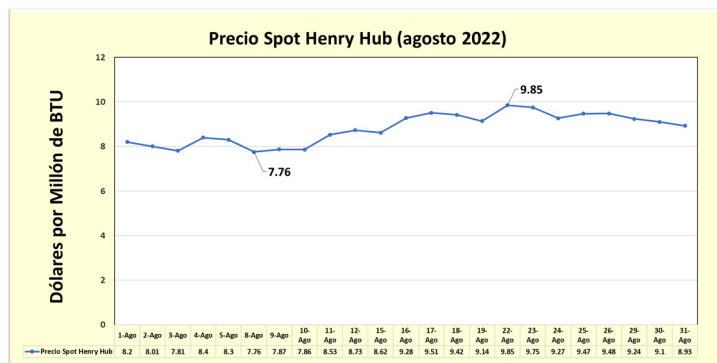
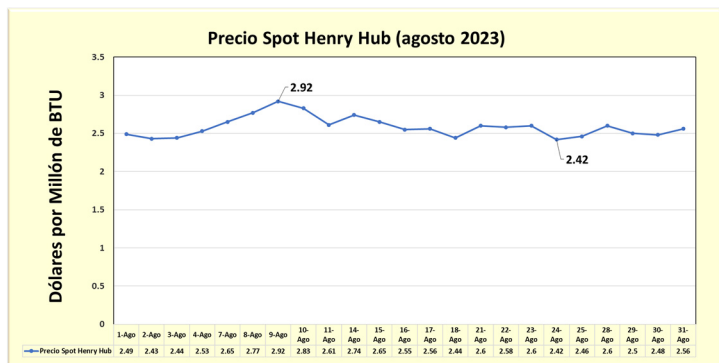
En el mes de agosto se programaron 12 acciones de fiscalización de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 12 acciones de fiscalización.

Periodo de Supervisión	TGP	Perú LNG	Repsol	Aguaytía	Pluspetrol	ENEL	Total	
	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Prog	Ejec
Agosto	9	1	-	1	-	1	12	12

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



### Precio Spot del Henry Hub durante agosto 2023



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de agosto 2023 osciló entre valores de 2.42 y 2.92 dólares por millón de BTU. Estos valores son inferiores respecto a los precios de agosto 2022, los cuales oscilaron entre los 7.76 y 9.85 dólares por millón de BTU.

## Agentes fiscalizados por la DSGN

Actividad	Comentarios
Producción de Gas Natural	<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>
Procesamiento de Gas Natural	<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>
Transporte de Gas Natural	<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/Ducto de Uso Propio).</li> <li>3. <b>Aguaytía Energy del Perú S.R.L.</b> (Sistemas de Recolección e Inyección/Sistema de Transporte por Ductos 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>
Aspectos Contractuales	<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>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>