



Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

BOLETÍN MENSUAL

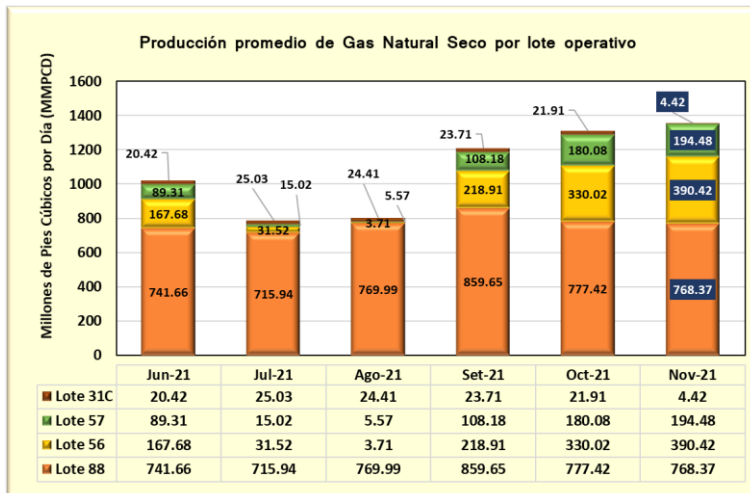
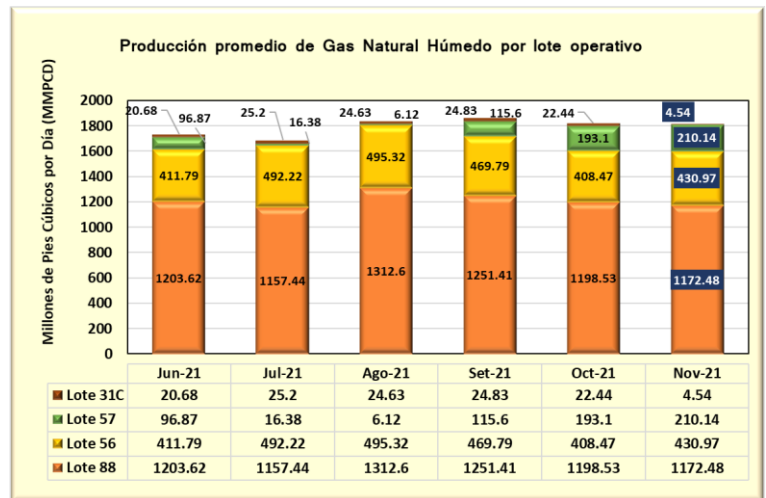


Planta Compresora de Chiquintirca, Ayacucho - Perú

PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL

Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de noviembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1172.48 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de octubre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 430.97 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 210.14 y 4.54, respectivamente.

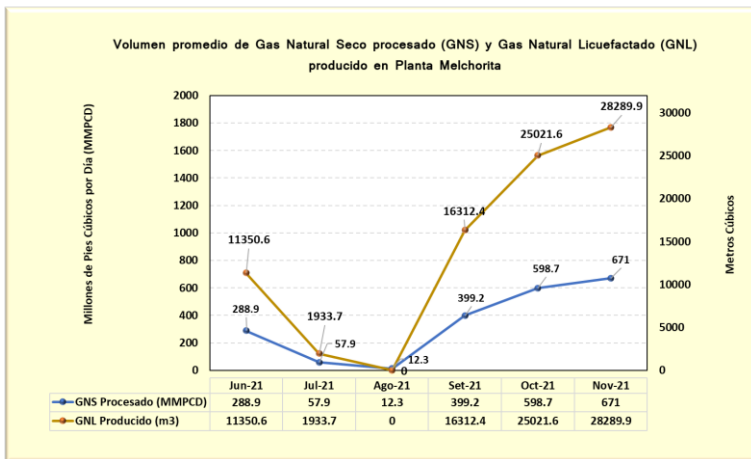
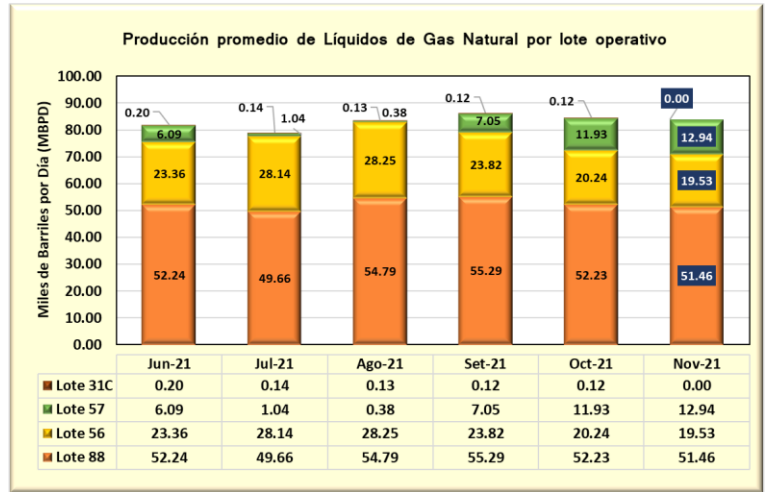


Producción promedio de Gas Natural Seco

Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 768.37 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de octubre. Los lotes 56 y 57 aumentaron su producción (390.42 y 194.48 MMPCD) y el lote 31C tuvo una disminución respecto al periodo anterior (4.42 MMPCD).

Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de noviembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 51.46 MBPD, la cual fue inferior a la producción de octubre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 19.53 MBPD (inferior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 12.94 y 0 MBPD, respectivamente.



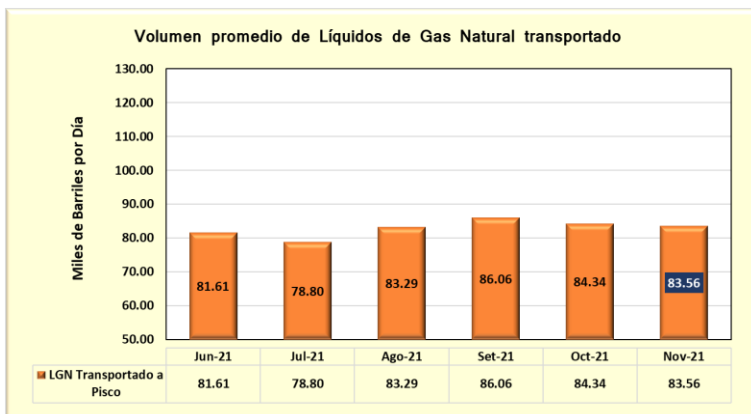
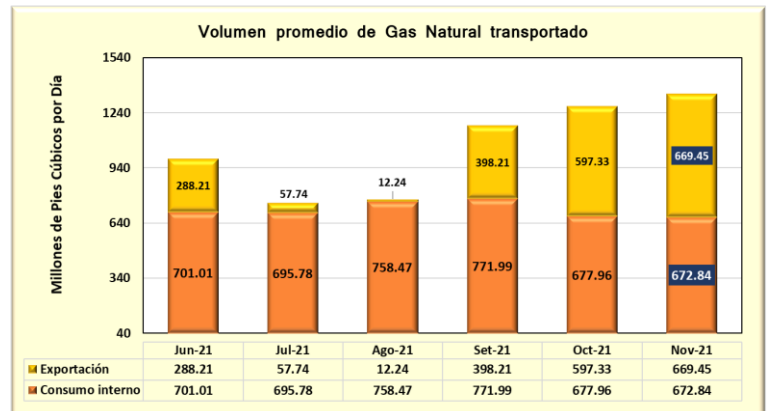
Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

Se aprecia que en el mes de noviembre la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un mayor volumen de Gas Natural Seco respecto al mes de octubre (671 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 28289.9 m3/día de Gas Natural Licuefactado.

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de noviembre el volumen promedio de Gas Natural transportado para consumo interno fue de 672.84 MMPCD (menor volumen respecto a octubre). Asimismo, hubo un aumento en el volumen transportado para exportación (669.45 MMPCD).



Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de noviembre el volumen promedio de Líquidos de Gas Natural transportado hacia Pisco fue de 83.56 MBPD (menor volumen respecto a octubre).

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

En el mes de noviembre se programó 11 acciones de supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron en total 4 acciones de supervisión.

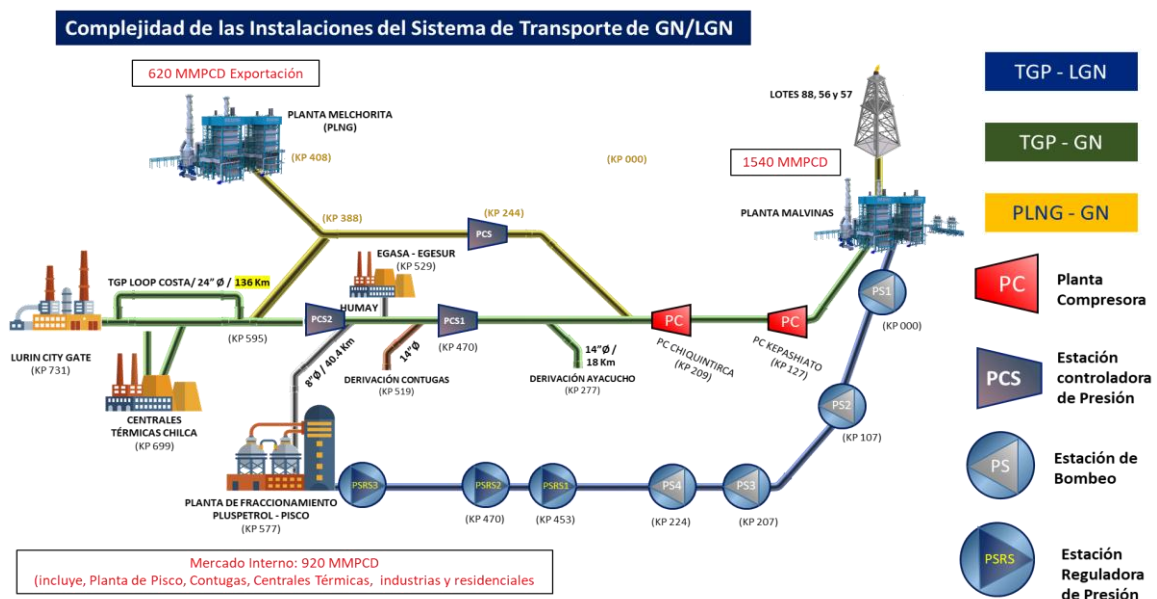
| Mes de Supervisión | Pluspetrol | | Perú LNG | | Repsol | | GMP | | PGP | | Aguaytía | | Pure LNG | | CNPC | | Linde Perú | | Total | |
|--------------------|------------|------|----------|------|--------|------|------|------|------|------|----------|------|----------|------|------|------|------------|------|-------|------|
| | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec | Prog | Ejec |
| Junio | 5 | 4 | 1 | 2 | 0 | 2 | 1 | 2 | 1 | 0 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 11 | 14 |
| Julio | 4 | 3 | 1 | 6 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 2 | 4 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 17 |
| Agosto | 5 | 1 | 1 | 6 | 1 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 17 |
| Setiembre | 6 | 2 | 1 | 3 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 4 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 11 | 15 |
| Octubre | 7 | 3 | 1 | 1 | 0 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 6 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 17 |
| Noviembre | 6 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 4 |

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

En el mes de noviembre se programó la ejecución de 14 acciones de supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 17 acciones de supervisión.

| Periodo de Supervisión | TGP | Perú LNG | Repsol | Aguaytía | Pluspetrol | ENEL | Total | |
|------------------------|------|----------|--------|----------|------------|------|-------|------|
| | Ejec | Ejec | Ejec | Ejec | Ejec | Ejec | Prog | Ejec |
| Junio | 10 | 4 | 0 | 2 | 2 | 0 | 8 | 18 |
| Julio | 4 | 1 | 0 | 2 | 0 | 0 | 8 | 7 |
| Agosto | 7 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 8 | 13 |
| Setiembre | 10 | 2 | 0 | 3 | 2 | 0 | 8 | 17 |
| Octubre | 8 | 3 | 1 | 2 | 1 | 0 | 15 | 15 |
| Noviembre | 11 | 1 | 0 | 2 | 3 | 0 | 14 | 17 |

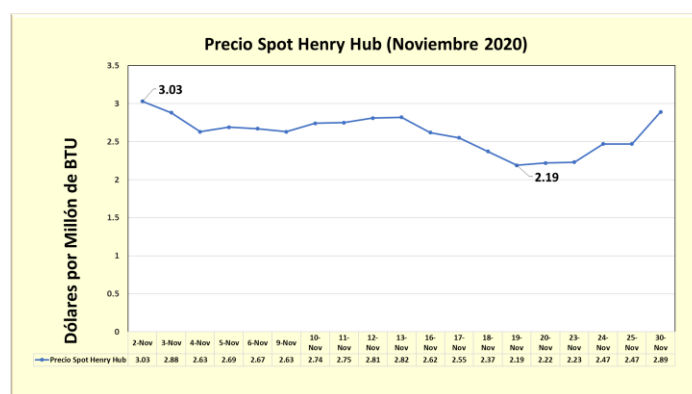
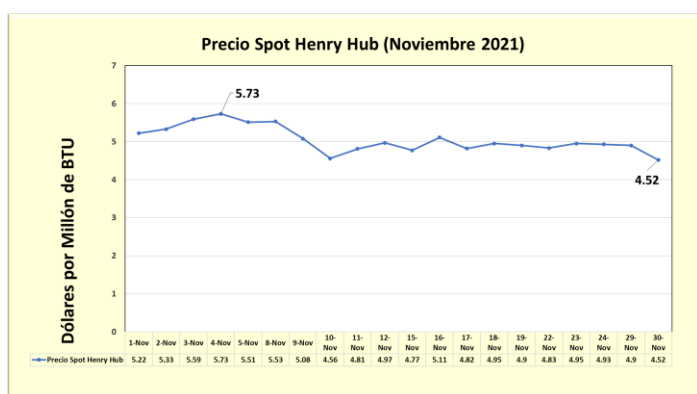
Infraestructura de Producción, Procesamiento y Transporte supervisada por la DSGN (Proyecto Camisea)



Agentes supervisados por la DSGN

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

Precio Spot del Henry Hub durante noviembre 2021



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de noviembre 2021 osciló entre valores de 4.52 y 5.73 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios de noviembre 2020, los cuales oscilaron entre los 2.19 y 3.03 dólares por millón de BTU.