



Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

BOLETÍN MENSUAL

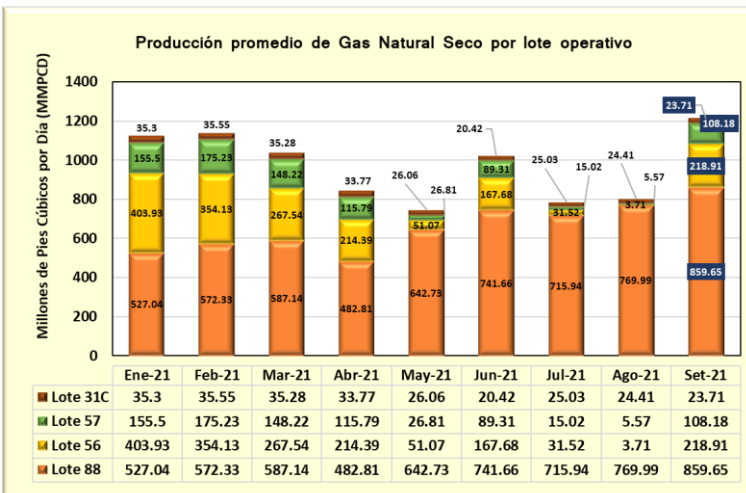
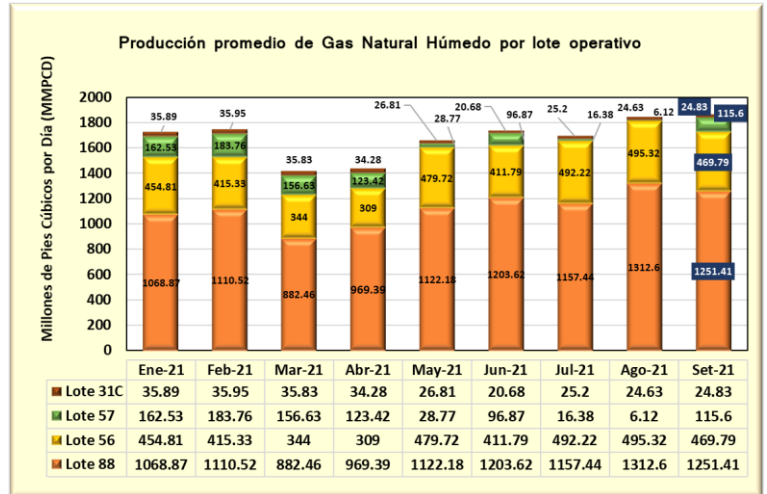


Planta Compresora de Chiquintirca, Ayacucho - Perú

PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL

Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de setiembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1251.41 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de agosto. El lote 56 tuvo una producción promedio de 469.79 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 115.6 y 24.83, respectivamente.

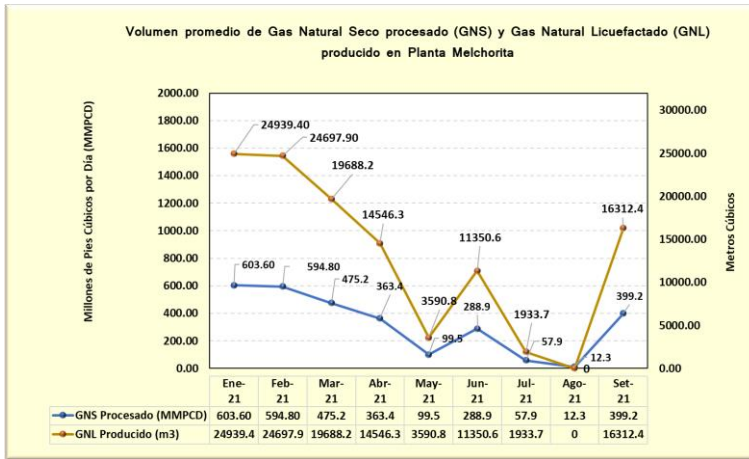
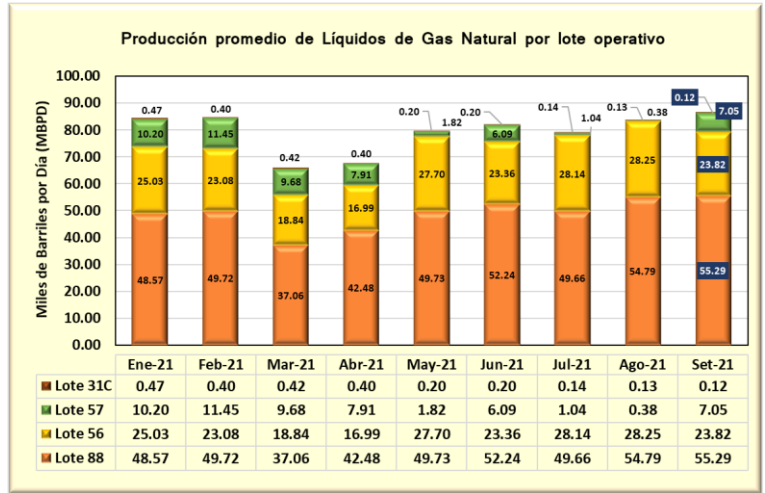


Producción promedio de Gas Natural Seco

Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 859.65 MMPCD, la cual fue superior a la producción promedio de agosto. Los lotes 56 y 57 aumentaron su producción (218.91 y 108.18 MMPCD) y el lote 31C tuvo una disminución respecto al periodo anterior (23.71 MMPCD).

Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de setiembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 55.29 MBPD, la cual fue superior a la producción de agosto. El lote 56 tuvo una producción promedio de 23.82 MBPD (inferior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 7.05 y 0.12 MBPD, respectivamente.



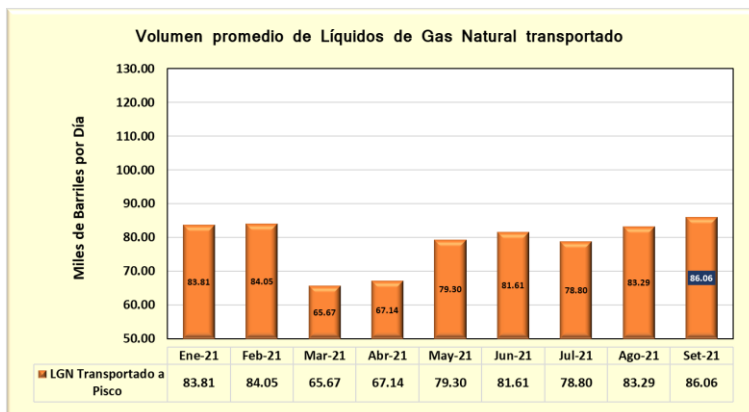
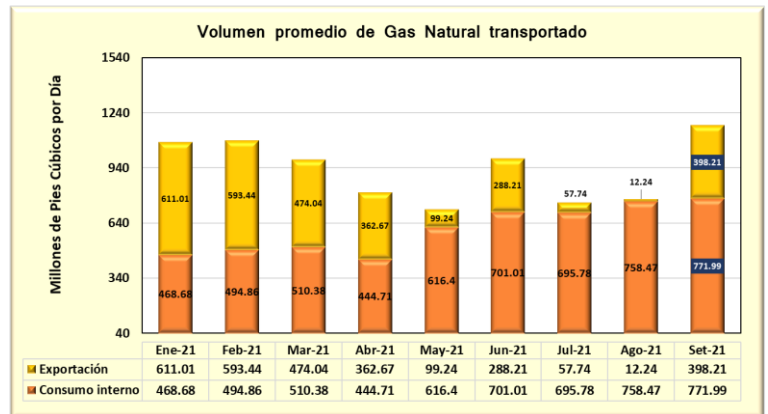
Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

Se aprecia que en el mes de setiembre la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un mayor volumen de Gas Natural Seco respecto al mes de agosto (399.2 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 16312.4 m3/día de Gas Natural Licuefactado.

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de setiembre el volumen promedio de Gas Natural transportado para consumo interno fue de 771.99 MMPCD (mayor volumen respecto a agosto). Asimismo, hubo un aumento en el volumen transportado para exportación (398.21 MMPCD).



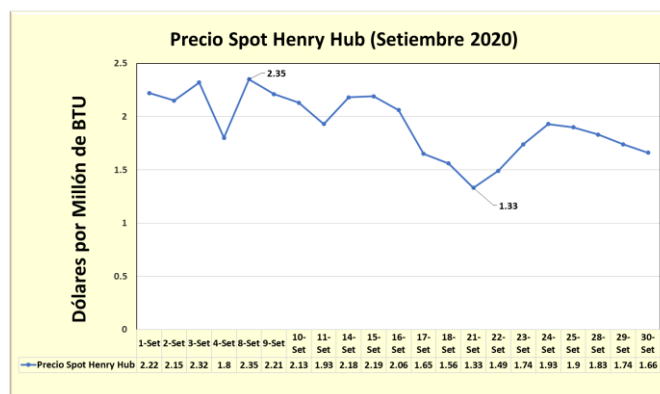
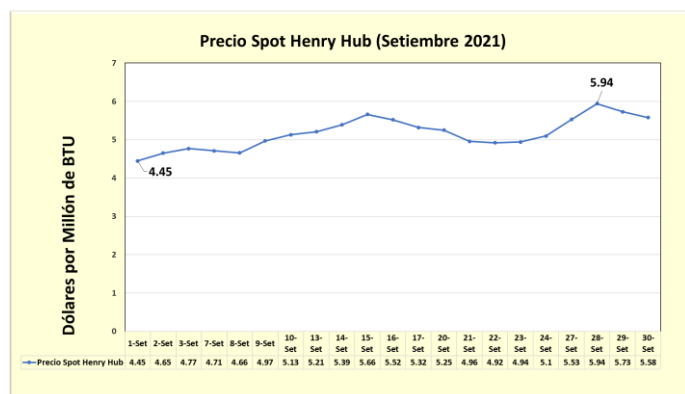
Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de setiembre el volumen promedio de Líquidos de Gas Natural transportado hacia Pisco fue de 86.06 MBPD (mayor volumen respecto a agosto).

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 (Sistema de Transporte por Ductos de GN y LGN). 2. Perú LNG SRL (Ducto Principal). 3. Aguaytía Energy SRL (Flowlines/Sistema de Transporte por Ductos de GN y LGN). 4. Repsol Exploración Perú (Flowlines). 5. Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Flowlines/Ducto Principal). 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. Clean Energy del Perú S.R.L. (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).
Decreto de Urgencia N° 001-2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ex Gasoducto Sur Peruano S.A. (Contrato de Concesión de Mejoras a la seguridad Energética del País y Desarrollo del Gasoducto Sur Peruano). Proyecto con contrato de culminación anticipada. Actualmente Osinergmin tiene a su cargo la supervisión del Administrador de los Bienes de la Concesión del Proyecto "Mejoras a la Seguridad Energética del País y Desarrollo del Gasoducto Sur Peruano", hasta su transferencia al sector privado.
Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur – Oeste	<ol style="list-style-type: none"> 1. Actualmente administrado por Petroperú (antes administrado por Naturgy, quien obtuvo la concesión en un inicio como Gas Natural Fenosa Perú S.A.). Proyecto con contrato de culminación anticipada. Actualmente los aspectos técnicos del Proyecto son supervisados por la División de Supervisión Regional. Antes de la culminación anticipada del Proyecto, la DSGN tenía a su cargo la supervisión de los aspectos contractuales de este contrato.

Precio Spot del Henry Hub durante setiembre 2021



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de setiembre 2021 osciló entre valores de 4.45 y 5.94 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios de setiembre 2020, los cuales oscilaron entre los 1.33 y 2.35 dólares por millón de BTU.