



Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

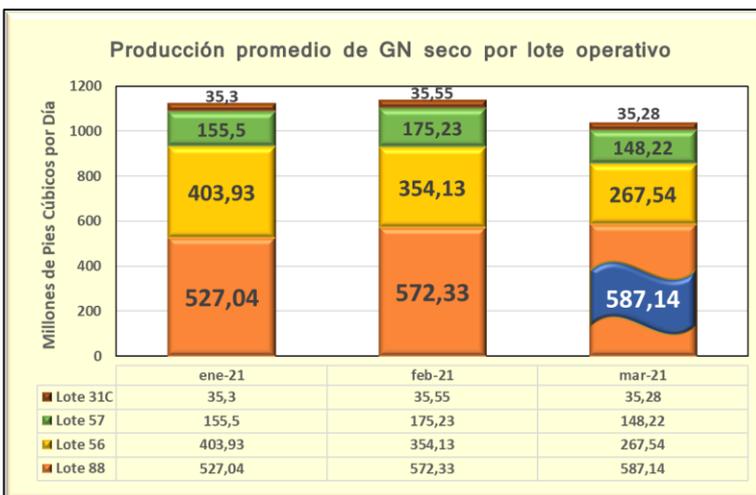
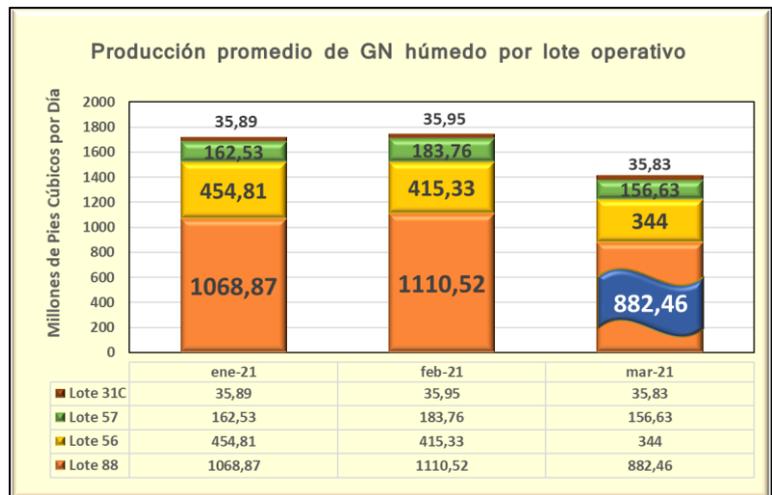
BOLETÍN MENSUAL

PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL



Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de marzo, el lote 88 tuvo una producción promedio de 882,46 MMPCD, la cual fue menor a la cantidad producida en el mes de febrero. El lote 56 tuvo una producción menor (-71,33 MMPCD); y los lotes 57 y 31C disminuyeron su producción.

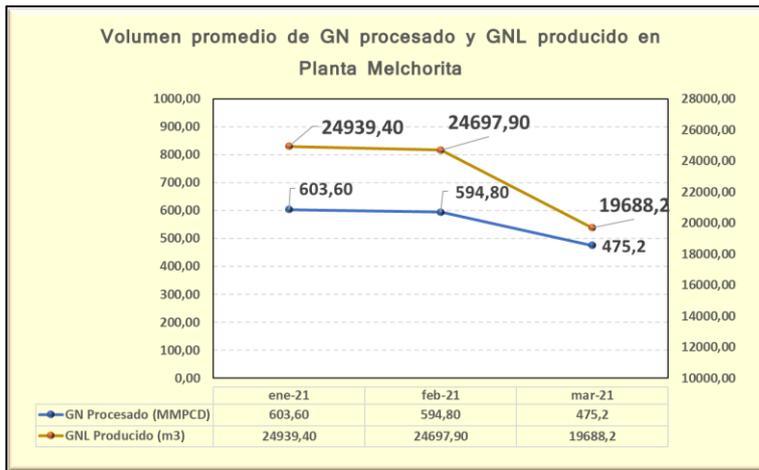
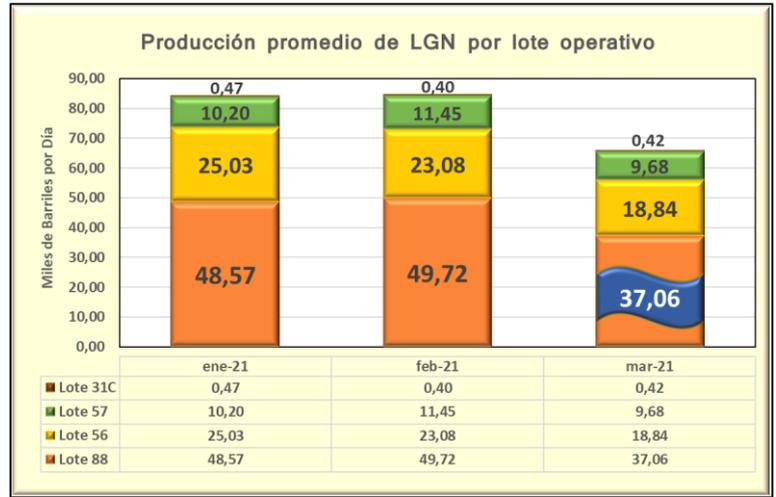


Producción promedio de Gas Natural Seco

Respecto a la producción de GN, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 587,14 MMPCD, la cual fue mayor a la cantidad producida en el mes de febrero. El lote 56 tuvo una producción menor (-86,59 MMPCD); y los lotes 57 y 31C disminuyeron su producción.

Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de marzo, el lote 88 tuvo una producción promedio de 37,06 MBPD, la cual fue menor a la cantidad producida en el mes de febrero. Los lotes 56 y 57 tuvieron una producción menor (-4,24 y -1,77 MBPD); mientras que el lote 31C incrementó su producción (+0,02 MBPD).



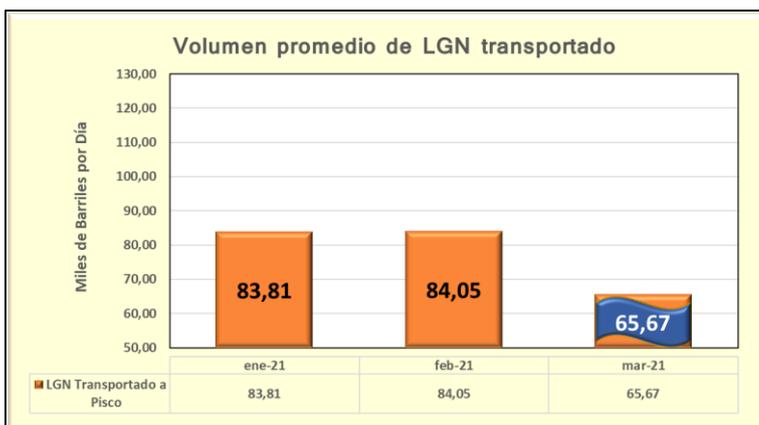
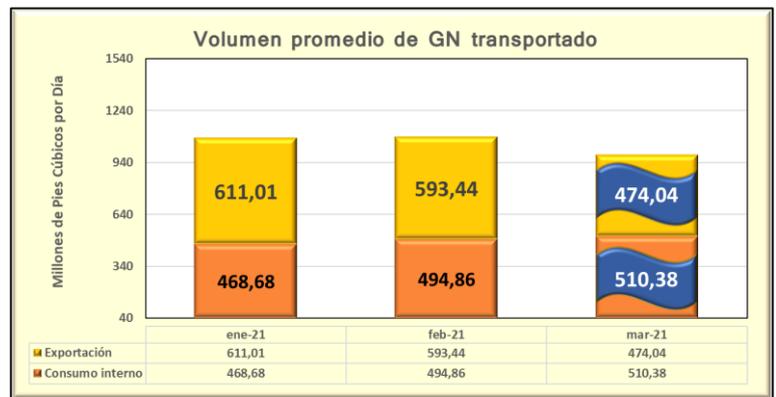
Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

Respecto a la producción de GNL, se aprecia que en el mes de marzo la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un menor volumen de GN respecto al mes de enero (-119,6 MPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 19688,2 m3/día de GNL, la cual fue menor a la producción promedio del mes de febrero.

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de marzo el volumen de GN transportado para consumo interno fue de 510,38 MMPCD (mayor volumen respecto a enero). Asimismo, hubo una reducción en el volumen transportado para exportación (-119,4 MMPCD).



Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de marzo el volumen de LGN transportado para procesamiento en la Planta de Fraccionamiento de Pisco fue de 65,67 MBPD (menor volumen respecto a febrero).

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

En el mes de marzo se programó la ejecución de 11 visitas de supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron en total 12 visitas de supervisión.

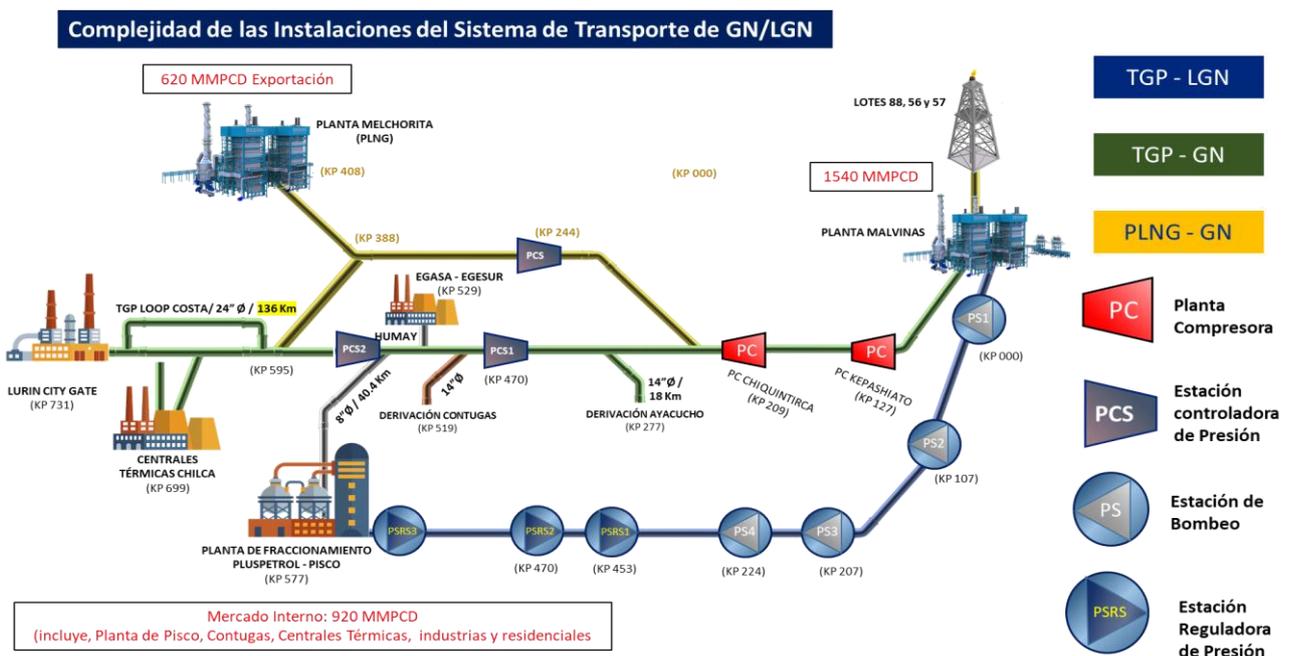
Mes de Supervisión	Pluspetrol		Perú LNG		Repsol		GMP		PGP		Aguaytía		Pure LNG		Linde Perú		Total	
	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec
Enero	4	7	1	1	0	0	1	1	1	1	3	3	0	0	1	0	11	13
Febrero	5	3	1	-	1	-	1	1	1	1	2	3	0	-	0	2	11	10
Marzo	5	2	1	2	1	2	1	2	1	1	2	3	0	-	0	-	11	12

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

En el mes de marzo se programó la ejecución de 8 visitas de supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 18 visitas de supervisión.

Periodo de Supervisión	TGP	PERU LNG	Repsol	Aguaytía	Pluspetrol	ENEL	Total	
	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Prog	Ejec
Enero	10	5	1	5	0	0	8	21
Febrero	12	2	2	5	4	1	8	26
Marzo	8	6	0	3	0	1	8	18

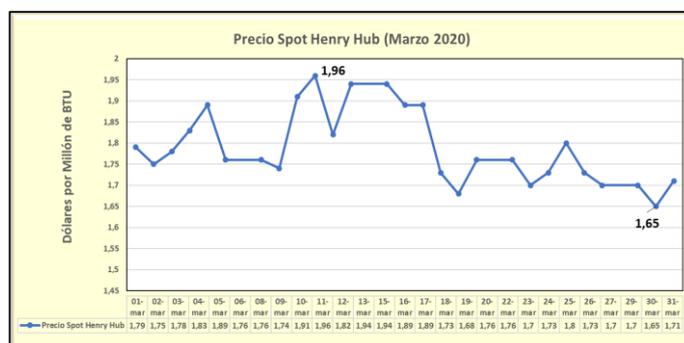
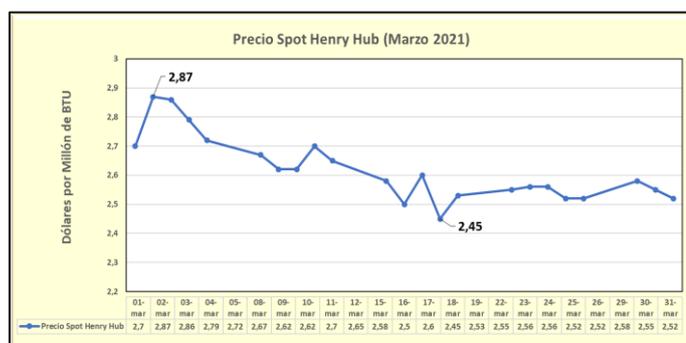
Infraestructura de Producción, Procesamiento y Transporte supervisada por la DSGN (Proyecto Camisea)



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. (LOTE 88 Y 56). 3. Repsol Exploración del Perú S.A. (LOTE 57).
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. Graña y Montero Petrolera 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. Praxair Perú S.R.L. (Planta de Hidrógeno y Dióxido de Carbono). 6. Procesadora de Gas Pariñas S.A.C. (Planta Criogénica de Gas Natural).
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 marzo 2021



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de marzo 2021 osciló entre valores de 2,45 y 2,87 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios que oscilaron en marzo 2020, los cuales estuvieron entre los 1,65 y 1,96 dólares por millón de BTU.