



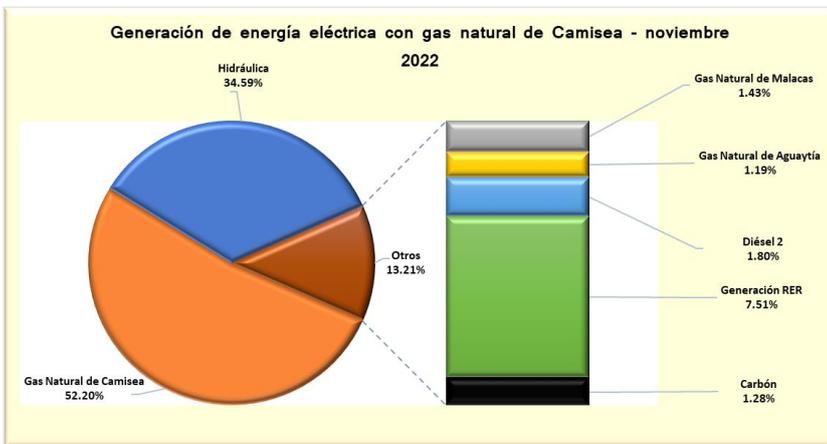
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

BOLETÍN MENSUAL



División de Supervisión de Gas Natural

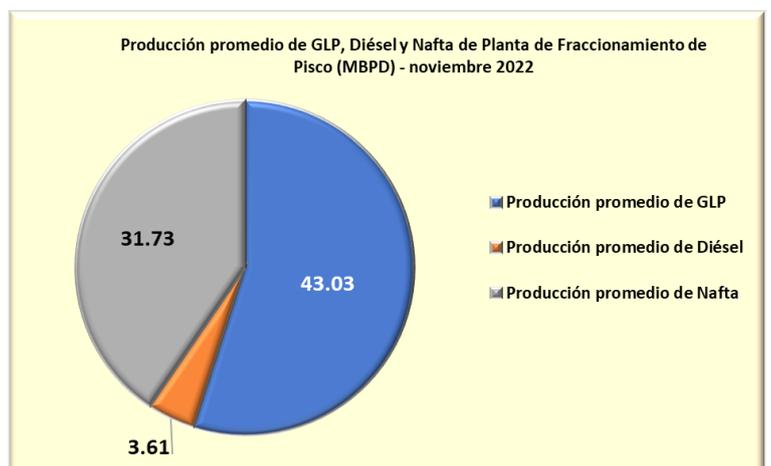
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON GAS NATURAL DE CAMISEA



De acuerdo con el Boletín Mensual del COES, durante el mes de noviembre el 52.20% de la energía eléctrica del país fue generada con gas natural proveniente de Camisea, el 34.59% con recurso hidráulico y un 13.21% a partir de otros recursos energéticos.

PRODUCCIÓN DE GLP CON LÍQUIDOS DE GAS NATURAL DE CAMISEA

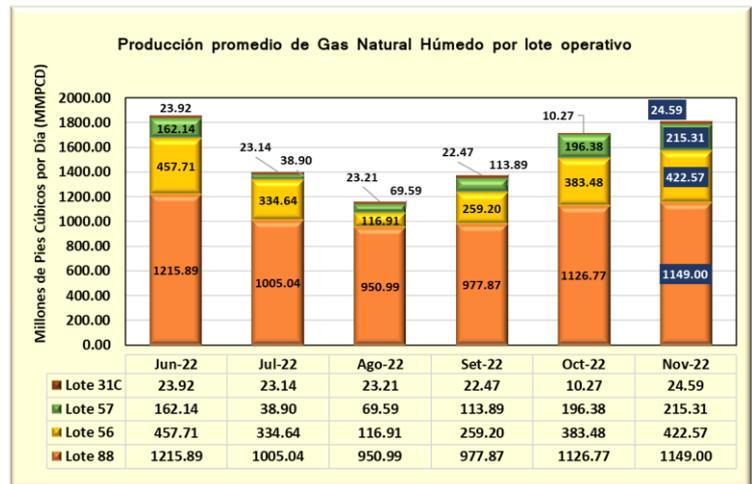
En el mes de noviembre de 2022, la Planta de Fraccionamiento de Pisco tuvo una producción promedio de 43.03 MBPD de GLP, 3.61 MBPD de Diésel y 31.73 MBPD de Nafta.



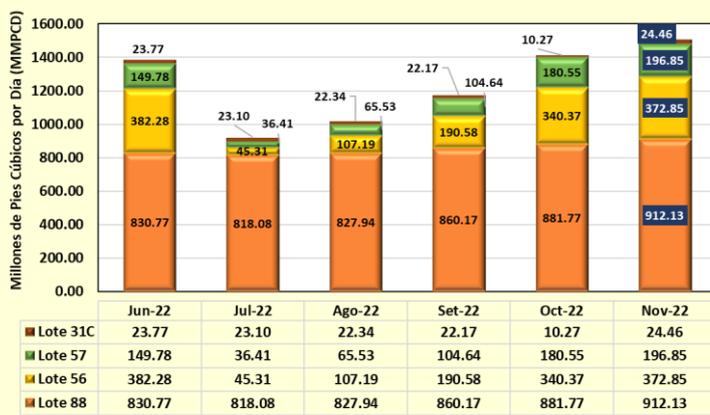
Producción y procesamiento de gas natural

Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de noviembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1149.00 MMPCD, la cual fue superior a la producción promedio de octubre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 422.57 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 215.31 y 24.59 MMPCD, respectivamente.



Producción promedio de Gas Natural Seco por lote operativo

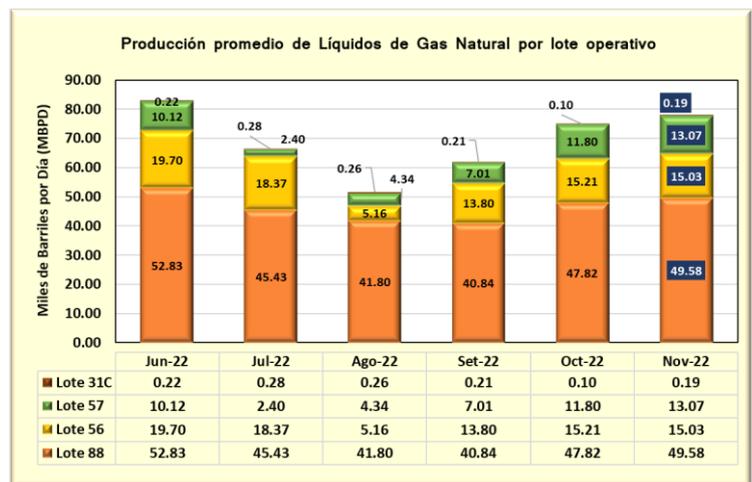


Producción promedio de Gas Natural Seco

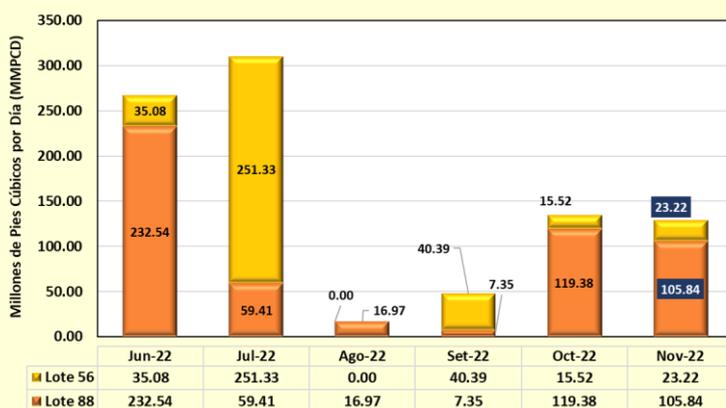
Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 912.13 MMPCD, la cual fue superior a la producción promedio del periodo anterior. El lote 56 incrementó su producción respecto al mes de octubre (372.85). El lote 57 tuvo un aumento respecto al periodo anterior (196.85 MMPCD). El lote 31C tuvo una producción promedio de 24.46 MMPCD.

Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de noviembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 49.58 MBPD, la cual fue superior a la producción de octubre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 15.03 MBPD (inferior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 13.07 y 0.19 MBPD, respectivamente.



Volumen promedio de Gas Natural Reinyectado

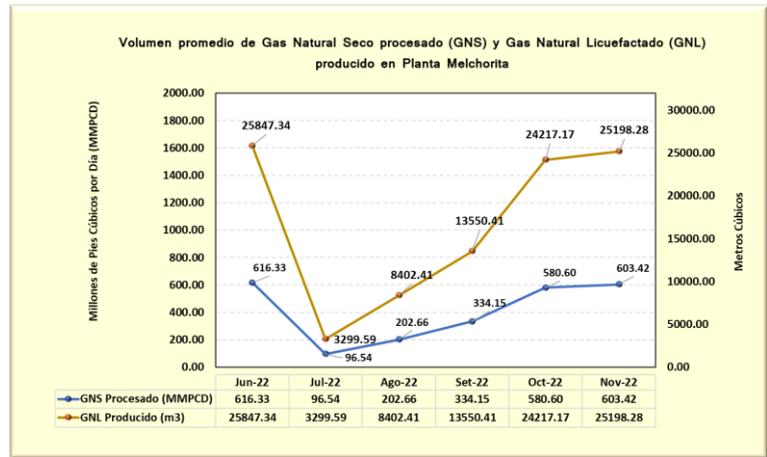


Volumen promedio de Gas Natural Reinyectado

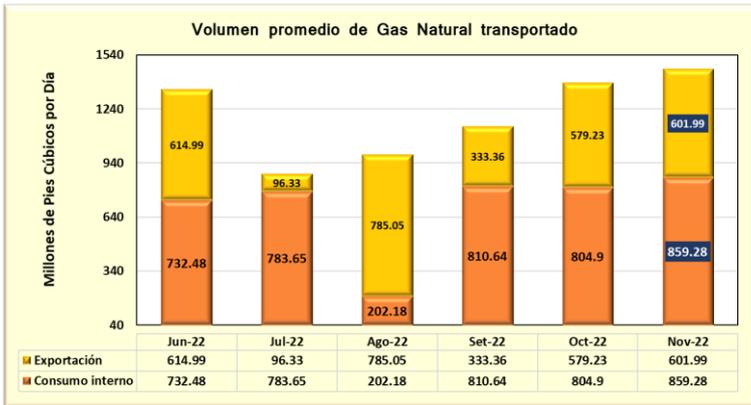
En el mes de noviembre se reinyectó un volumen promedio de 105.84 MMPCD en el lote 88. En el lote 56 se reinyectó un volumen promedio de 23.22 MMPCD.

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 (603.42 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 25198.28 m³/día de Gas Natural Licuefactado.



Transporte de gas natural

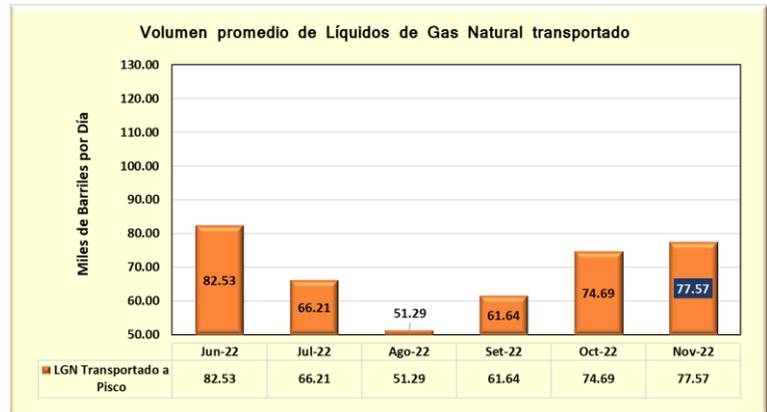


Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de noviembre el volumen promedio de Gas Natural transportado para consumo interno fue de 859.28 MMPCD (mayor volumen respecto a octubre). Asimismo, hubo un incremento en el volumen transportado para exportación (601.99 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 77.57 MBPD (mayor volumen respecto a octubre).



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

En el mes de noviembre se programaron 12 acciones de supervisión de Producción y Procesamiento de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron en total 28 acciones de supervisión.

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
Junio	1	3	2	6	0	0	2	2	2	2	4	4	1	1	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	12	14
Agosto	3	2	1	0	0	0	1	2	1	2	3	5	1	1	0	0	1	1	1	1	12	14
Setiembre	4	8	2	2	0	0	1	0	1	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	12	17
Octubre	2	6	1	5	2	2	2	1	2	2	2	1	0	2	0	1	1	1	0	2	12	23
Noviembre	2	9	0	4	1	3	1	2	2	2	3	4	1	1	0	0	2	2	0	1	12	28

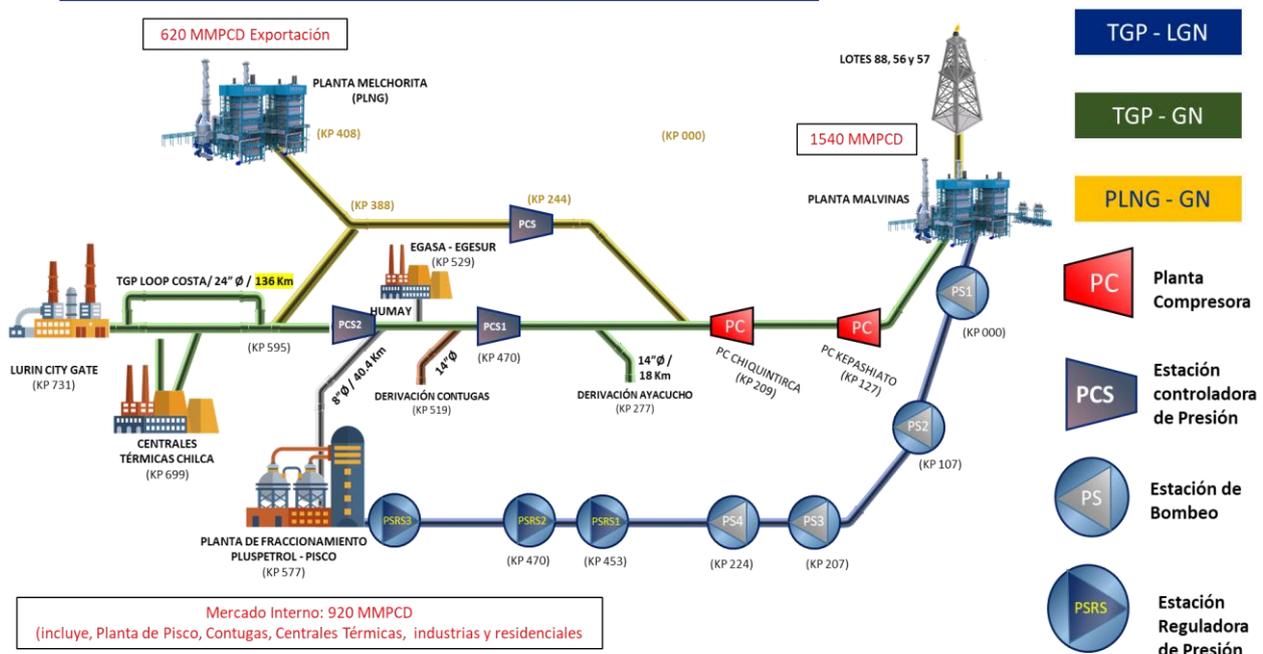
Supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural (Midstream)

En el mes de noviembre se programaron 14 acciones de supervisión de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 18 acciones de supervisión.

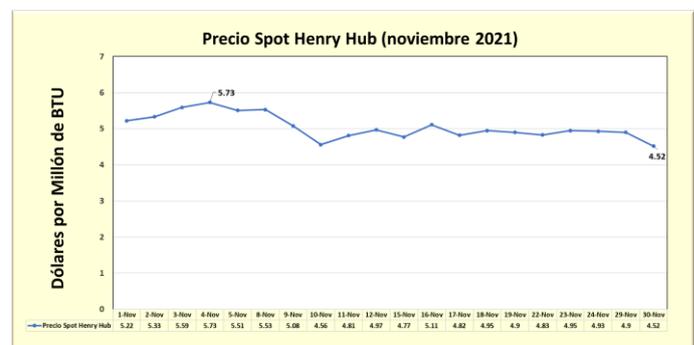
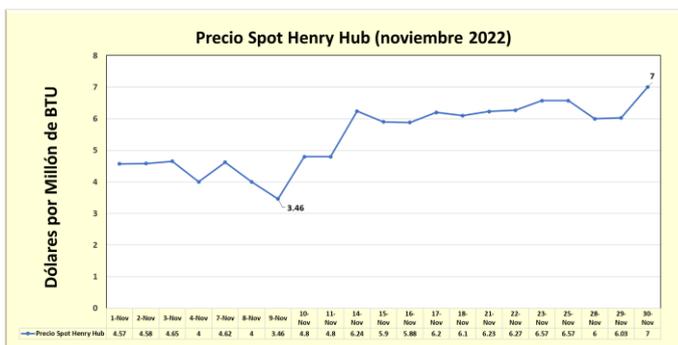
Periodo de Supervisión	TGP	Perú LNG	Repsol	Aguaytía	Pluspetrol	ENEL	Total	
	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Prog	Ejec
Junio	7	7	1	4	3	1	17	23
Julio	15	4	0	4	2	0	17	25
Agosto	11	2	1	3	2	0	17	19
Setiembre	6	5	3	5	1	3	14	23
Octubre	11	0	2	4	5	0	14	22
Noviembre	8	5	0	2	3	0	14	18

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

Complejidad de las Instalaciones del Sistema de Transporte de GN/LGN



Precio Spot del Henry Hub durante noviembre 2022



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de noviembre 2022 osciló entre valores de 3.46 y 7.00 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios de noviembre 2021, los cuales oscilaron entre los 4.52 y 5.73 dólares por millón de BTU.

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). 8. CH4 Gastech (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. 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).