

REVISTA ESTADÍSTICA "EN CIFRAS"

HIDROCARBUROS

diciembre 2022

Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación
Internacional



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



REPORTE MENSUAL

CONTENIDO

	Pág.
1. Presentación	3
2. Resumen	4
3. Producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos	
3.1. Producción de petróleo	5
3.2. Producción de líquidos de gas natural	6
3.3. Producción de hidrocarburos líquidos por producto	6
3.4. Producción de hidrocarburos líquidos por departamento	7
4. Producción fiscalizada de gas natural	
4.1. Producción de gas natural por zona y operador	8
4.2. Producción de gas natural por departamento	9
5. Producción de combustibles	
5.1. Producción de combustibles en refinería	10
5.2. Producción de combustibles de principales productos	10
5.3. Producción de combustibles en refinería por total de productos	11
5.4. Producción de combustibles en plantas de procesamiento	12
5.5. Producción de combustibles por producto	12
6. Venta de combustibles	
6.1. Venta de combustibles al mercado interno	13
7. Balanza comercial	
7.1. Exportaciones	14
7.2. Importaciones	14
7.3. Saldo comercial	14
8. Producto Bruto Interno - PBI	
8.1. Variación interanual del PBI del subsector hidrocarburos	15
8.2. Participación del subsector extractivo en el PBI	16
9. Recaudación tributaria nacional	
9.1. Estructura de los ingresos tributarios nacional	17
9.2. Participación del subsector hidrocarburos en los ingresos tributarios internos	17
10. Datos adicionales	
10.1. Contratos vigentes	18
10.2. Actividad geofísica	18
10.3. Pozos perforados	18
10.4. Ingreso para el estado	18
10.5. Distribución de canon y sobre canon	18
11. Inversión en Hidrocarburos (upstream)	19
12. Contraportada	21

PRESENTACIÓN

La Oficina General de Planeamiento y Presupuesto (OGPP) a través de la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC), conforme a lo establecido en los artículos 42° y 43° del Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas aprobado por el Decreto Supremo N° 031-2007-EM, es el órgano encargado de consolidar y difundir la información estadística sectorial oficial, en coordinación con las Direcciones Generales de Línea.

Asimismo, la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC) en coordinación con las Direcciones Generales, fijan anualmente los criterios, variables, indicadores, formatos, etc. a utilizar en la elaboración de las estadísticas del sector.

Las Direcciones Generales, proporcionan a la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación Internacional (OPPIC) de la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto (OGPP), la información estadística de su competencia funcional, cautelando que ésta sea confiable, de calidad, suficiente, pertinente y oportuna de tal manera que se homogenice de acuerdo a la naturaleza y campo funcional de los sub sectores minero energético.



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

RESUMEN DE OPERACIÓN MENSUAL

SUBSECTOR HIDROCARBUROS

- La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos a nivel nacional en el mes de diciembre del 2022 fue de 3,723.8 MBLS, lo que representó una reducción de -2.1% respecto a la producción registrada en diciembre del 2021 (3,804.0 MBLS). Esta disminución fue debido a la caída de la producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural, el cual registró una cantidad de 2,478.8 MBLS, cifra menor en -4.9% respecto a lo registrado en el mismo periodo del año anterior (2,607.3 MBLS). Sin embargo, la producción fiscalizada de petróleo presentó un crecimiento de +4.0%, registrando una producción de 1,245.0 MBLS en el mes de diciembre del 2022.
- La participación regional en la producción de petróleo en el mes de diciembre del 2022 estuvo liderada por Piura (65.41%), seguido por Loreto (32.36%), Huánuco (2.21%) y Tumbes (0.03%); mientras que la participación en la producción de líquidos de gas natural, estuvo liderada por Cusco (99.10%), seguido de Piura (0.65%) y Ucayali (0.25%).
- La producción fiscalizada de gas natural a nivel nacional en el mes de diciembre del 2022 fue de 42,804.5 MMPC, lo que representó un incremento de +1.0% respecto a la producción registrada en diciembre del 2021 (42,371.8 MMPC). Además, de la producción total nacional, el departamento de Cusco registró una participación del 94.11%, seguido de Piura y Ucayali, con una participación de 4.71% y 1.18%, respectivamente. En el mes de diciembre del 2022, los departamentos de Piura y Ucayali presentaron un crecimiento en su producción de +37.1% y +2745.9% respectivamente; mientras que Cusco presentó una caída de -1.5%, en comparación a lo registrado en el mes de diciembre del 2021.
- En el mes de diciembre del 2022, la producción de combustibles en Refinerías fue de 5,585.9 MBLS, lo que representó un incremento del +12.5% respecto a lo registrado en diciembre del 2021 (4,964.8 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por la refinería La Pampilla con un registro de 3,305.5 MBLS y una participación del 59.2% de la producción nacional. La refinería Talara se posicionó en segundo lugar con un registro de 1,357.1 MBLS y una participación del 24.3%; seguido de la refinería Conchan con una participación del 13.5% y finalmente la refinería Iquitos, con el 3.0%. Asimismo, entre los principales productos producidos por las refinerías antes mencionadas, destacan el Diesel, Gasolina y Turbo; con una participación del 42.1%, 16.0% y 7.1% respectivamente.
- La producción de combustibles en Plantas de Procesamiento, en el mes de diciembre del 2022, fue de 2,541.9 MBLS, lo que representó una caída del -1.2% respecto a lo registrado en diciembre del 2021 (2,573.3 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por Pluspetrol Perú Corporation S.A con un registro de 2,485.2 MBLS y una participación del 97.8% de la producción total, seguido por la procesadora Unna Energía S.A. que se ubicó en el segundo lugar con una producción de 35.2 MBLS y una participación del 1.4%. Asimismo, entre los principales productos producidos por las Plantas de Procesamiento mencionadas, destacan la Gasolina Natural, Propano y Butano; con una participación mensual del 35.1%, 33.2% y 14.4%, respectivamente.
- La cantidad de barriles vendidos al mercado interno en el mes de diciembre del 2022 fue de 8,763.8 MBLS, cifra superior en +0.7% en comparación a la venta registrada en diciembre del 2021 (8,700.9 MBLS).
- En el mes de diciembre del 2022, la Balanza Comercial de Hidrocarburos presentó un saldo negativo debido a que las exportaciones de productos terminados y productos en proceso sumaron US\$ 484,275 millones, mientras que las importaciones ascendieron a US\$ 933,540 millones, lo que arrojó como resultado un déficit comercial de US\$ 449,264. Sin embargo, las exportaciones acumuladas de hidrocarburos presentaron un incremento del +64.4% en comparación a lo registrado en el mismo periodo del año anterior.
- El Producto Bruto Interno (PBI) del Subsector de Hidrocarburos en el mes de diciembre del 2022 presentó una variación anualizada negativa de -1.0% respecto a similar periodo en el 2021. Sin embargo, el acumulado anual registró una variación positiva de +4.01%. Asimismo, la participación del subsector extractivo (Hidrocarburos y Minería) en el PBI en el año 2022 fue del 11.0% (62,441 millones de soles), cifra que incluye las actividades relacionadas a la extracción de minerales y servicios conexos.
- La participación del subsector de hidrocarburos en los ingresos tributarios internos en el mes de diciembre del 2022 fue del 3.4%, logrando generar 359 millones de soles, cifra inferior en -26.3% respecto a lo recaudado en diciembre del 2021 (487 millones de soles). La estructura de los ingresos tributarios nacional está conformado por los ingresos tributarios del gobierno central, contribuciones sociales e ingresos no tributarios. Los ingresos tributarios del gobierno central, conformados por los ingresos internos y aduaneros recaudados por la SUNAT menos las devoluciones, al cierre de diciembre del 2022 ascendió a 11,985 millones de soles, lo que representó una caída del -12.5% respecto a lo recaudado en el mismo periodo del año anterior.
- En el mes de diciembre del 2022, se contaron con 31 contratos vigentes, 6 en fase de exploración y 25 en explotación. Además, se reportaron 10 pozos de desarrollo perforados y no se registraron actividades sísmicas. Por otro lado, en el periodo de enero-diciembre del 2022, las inversiones en fase de exploración y explotación ascendieron a US\$ 325.77 millones; y los ingresos para el estado superaron los US\$ 154 millones por los contratos de licencia y servicios.

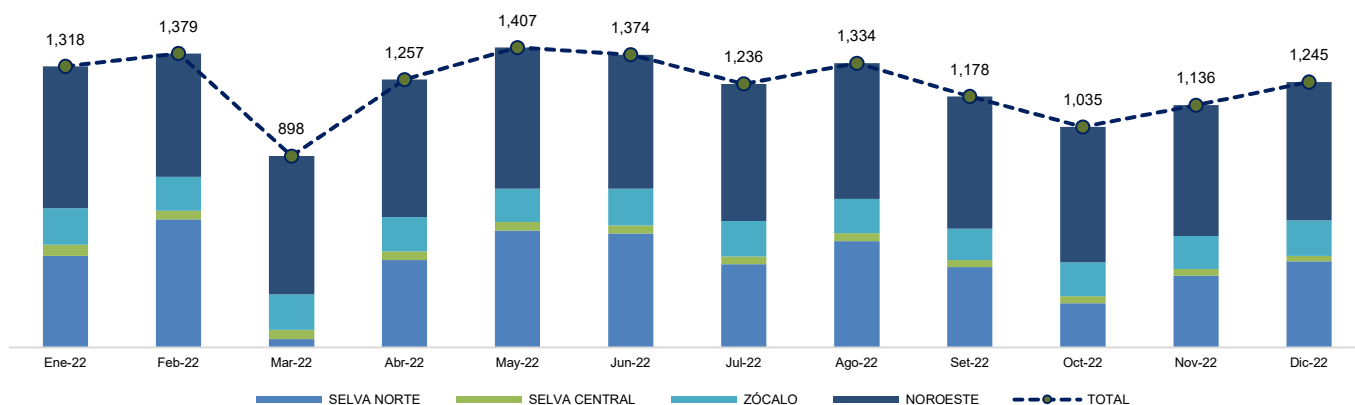
3. Producción fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

3.1. Producción de Petróleo (MBLS)*

Zona / Operador	Lote	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
		2022	2021		2022	2021	
Selva Norte		402.9	297.3	35.5%	4,774.1	3,745.8	27.5%
Pluspetrol Norte	8	0.0	0.0	-	0.0	0.0	-
Petrotal	95	386.5	297.3	30.0%	4,407.5	3,229.1	36.5%
Perenco	67	16.3	0.0	-	366.6	516.7	-29.0%
Selva Central		27.5	47.1	-41.7%	453.9	536.5	-15.4%
Cepsa	131	27.5	47.1	-41.7%	453.9	536.5	-15.4%
Noroeste		649.5	673.1	-3.5%	7,631.5	7,599.9	0.4%
Petroperú	I (T)	16.5	0.0	-	182.7	0.0	-
CNPC	X	340.1	381.9	-11.0%	4,149.8	4,407.6	-5.8%
Interoil	III (T)	0.0	0.0	-	3.1	0.0	-
Interoil	IV (T)	0.0	0.0	-	1.3	0.0	-
Olympic	XIII	48.4	51.8	-6.5%	654.6	430.7	52.0%
Petromont	II	10.3	11.6	-11.7%	153.7	140.2	9.6%
Petromont	XV	0.8	1.0	-14.3%	10.3	10.8	-5.0%
Petromont	XX	0.4	0.3	34.2%	3.8	4.3	-11.0%
Sapet	VII/VI	100.9	124.4	-18.9%	1,300.6	1,436.6	-9.5%
Unienergia ABC	IX	5.0	4.8	3.8%	55.9	56.6	-1.1%
Unna	I	0.0	13.5	-100.0%	0.8	195.9	-99.6%
Unna	III	42.2	13.0	224.7%	225.6	192.4	17.3%
Unna	IV	81.6	68.0	20.1%	850.8	690.7	23.2%
Unna	V	3.3	2.9	17.1%	38.3	34.1	12.4%
Zócalo		165.1	179.2	-7.9%	1,937.0	2,130.4	-9.1%
Savia	Z-2B	165.1	179.2	-7.9%	1,937.0	2,130.4	-9.1%
Savia	Z-6	0.0	0.0	-	0.0	0.0	-
Frontera off shore	Z-1	0.0	0.0	-	0.0	0.0	-
Total		1,245.0	1,196.7	4.0%	14,796.5	14,012.7	5.6%

Fuente: Perupetro

Evolución de la producción de petróleo por zona de operación (MBLS)



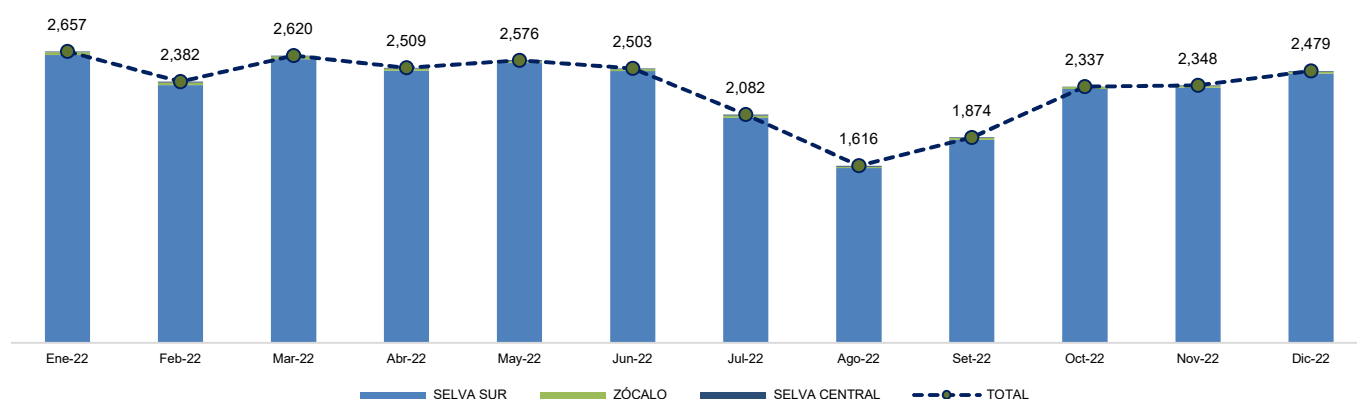
(*) MBLs: Miles de Barriles

3.2. Producción de Líquidos de Gas Natural (MBLS)

Zona / Operador	Lote	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
		2022	2021		2022	2021	
Zócalo		16.0	20.9	-23.6%	225.7	280.0	-19.4%
Savia	Z-2B	16.0	20.9	-23.6%	225.7	280.0	-19.4%
Selva Central		6.3	2.5	150.2%	83.0	83.0	0.0%
Aguaytia	31-C	6.3	2.5	150.2%	83.0	83.0	0.0%
Selva Sur		2,456.5	2,583.8	-4.9%	27,674.5	29,244.6	-5.4%
Pluspetrol	88	1,697.7	1,608.1	5.6%	18,089.9	18,092.5	0.0%
Pluspetrol	56	465.6	564.7	-17.5%	5,732.7	8,314.7	-31.1%
Repsol	57	293.2	411.1	-28.7%	3,851.8	2,837.4	35.7%
Total		2,478.8	2,607.3	-4.9%	27,983.2	29,607.7	-5.5%

Fuente: Perupetro

Evolución de la producción de líquidos de gas natural por zona de operación (MBLS)

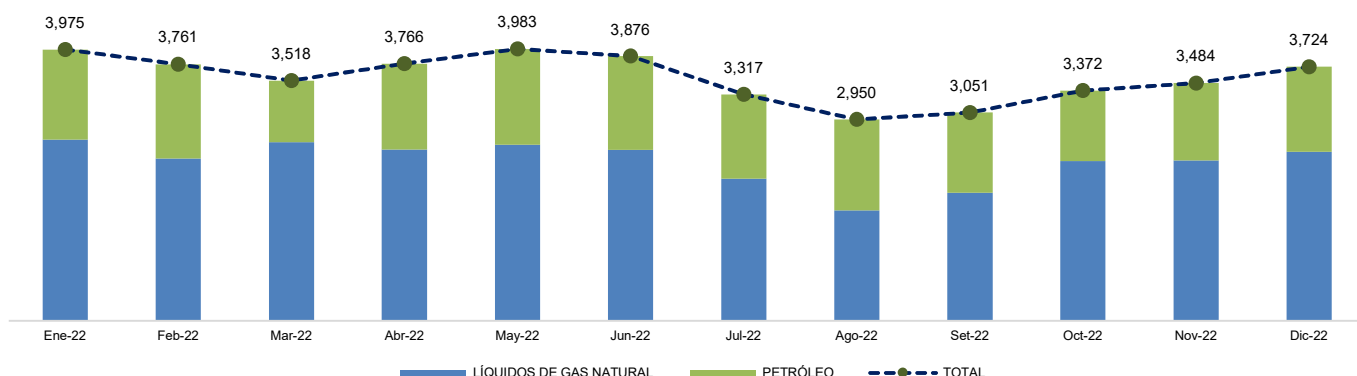


3.3. Producción de Hidrocarburos Líquidos por producto (MBLS)

Producto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Petróleo	1,245.0	1,196.7	4.0%	14,796.5	14,012.7	5.6%
Líquidos de Gas Natural	2,478.8	2,607.3	-4.9%	27,983.2	29,607.7	-5.5%
Total	3,723.8	3,804.0	-2.1%	42,779.6	43,620.4	-1.9%

Fuente: Perupetro

Evolución de la producción de Hidrocarburos Líquidos por tipo de producto (MBLS)

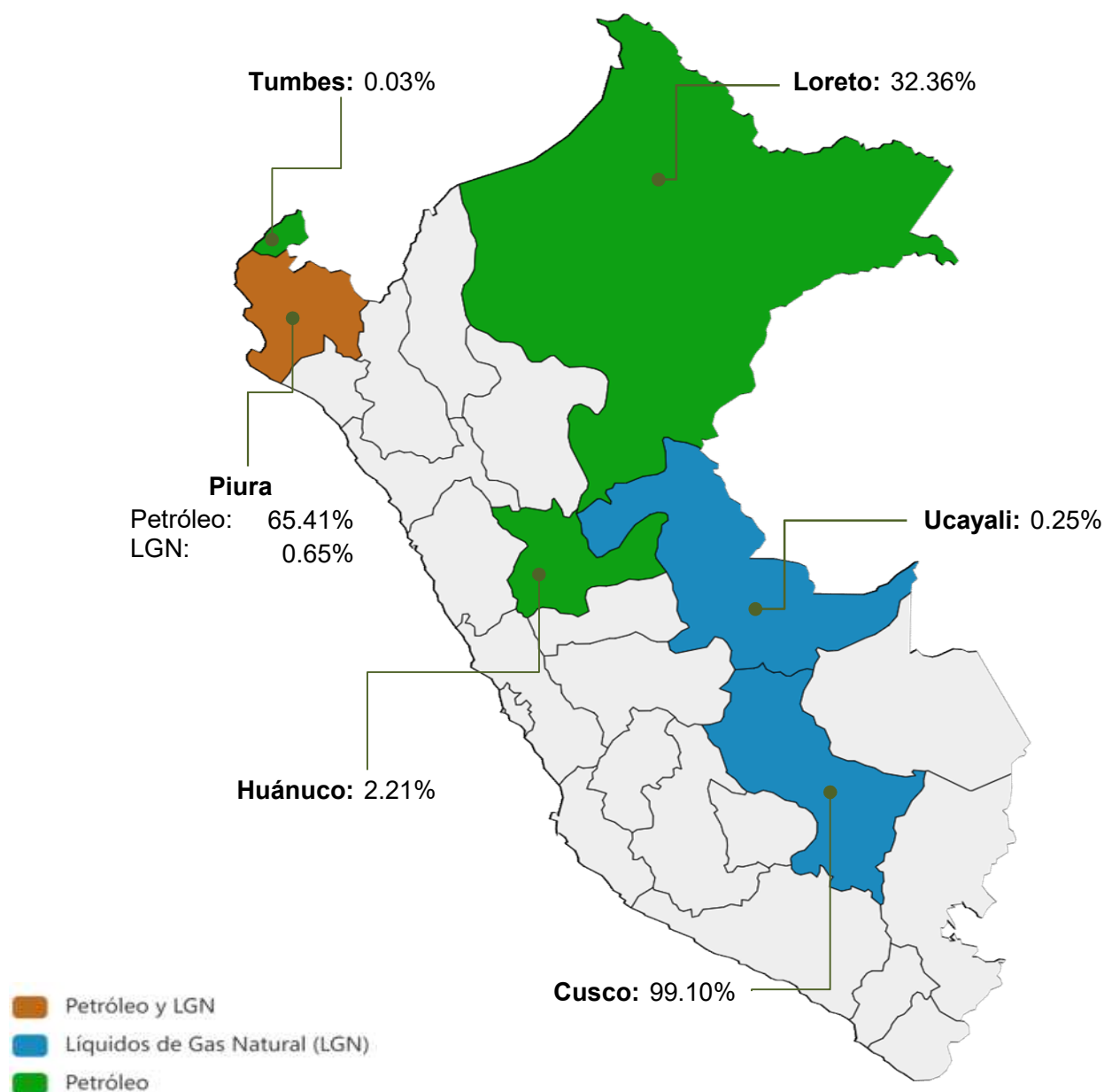


3.4. Producción de Hidrocarburos Líquidos por departamento (MBLS)

Producto / Departamento	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Petróleo	1,245.0	1,196.7	4.0%	14,796.5	14,012.7	5.6%
Huánuco	27.5	47.1	-41.7%	453.9	536.5	-15.4%
Loreto	402.9	297.3	35.5%	4,774.1	3,745.8	27.5%
Piura	814.3	852.0	-4.4%	9,564.6	9,726.0	-1.7%
Tumbes	0.4	0.3	34.2%	3.8	4.3	-11.0%
Líquidos de Gas Natural	2,478.8	2,607.3	-4.9%	27,983.2	29,607.7	-5.5%
Cusco	2,456.5	2,583.8	-4.9%	27,674.5	29,244.6	-5.4%
Piura	16.0	20.9	-23.6%	225.7	280.0	-19.4%
Ucayali	6.3	2.5	150.2%	83.0	83.0	0.0%
Total	3,723.8	3,804.0	-2.1%	42,779.6	43,620.4	-1.9%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional en la producción de Hidrocarburos Líquidos, diciembre 2022



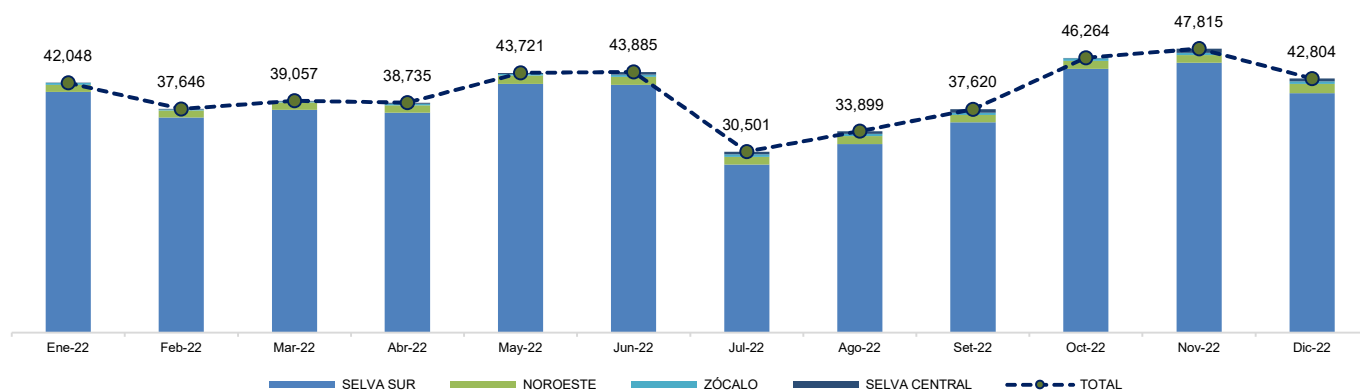
4. Producción fiscalizada de Gas Natural

4.1. Producción de Gas Natural por zona y operador (MMPC)*

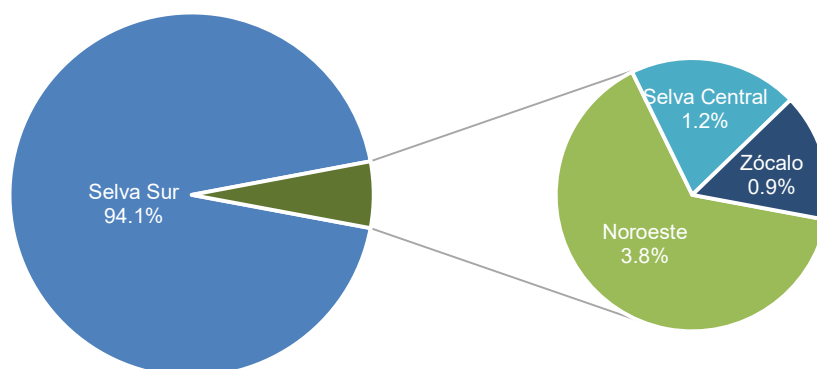
Zona / Operador	Lote	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
		2022	2021		2022	2021	
Selva Central		504.6	17.7	2745.9%	3,743.0	2,558.5	46.3%
Aguaytia	31-C	504.6	17.7	2745.9%	3,743.0	2,558.5	46.3%
Selva Sur		40,285.2	40,884.7	-1.5%	460,474.5	382,869.8	20.3%
Pluspetrol	88	27,744.5	21,811.5	27.2%	286,579.9	251,839.7	13.8%
Pluspetrol	56	8,127.6	12,965.8	-37%	116,384.3	88,336.1	31.8%
Repsol	57	4,413.1	6,107.4	-27.7%	57,510.3	42,693.9	34.7%
Noroeste		1,632.6	1,086.8	50.2%	15,765.9	12,818.9	23.0%
Petroperú	I (T)	88.2	10.4	746.8%	988.5	10.4	9395.5%
Petromont	II	60.6	14.6	315.2%	487.8	294.4	65.7%
Sapet	VII/VI	71.3	142.3	-49.9%	1,317.3	1,349.8	-2.4%
Unna	I	0.0	65.5	-100.0%	0.0	1,139.5	-100.0%
Unna	IV	82.5	23.2	256.1%	696.1	293.3	137.4%
CNPC	X	461.3	461.4	0.0%	5,370.0	5,319.2	1.0%
Olympic	XIII	868.6	369.5	135.1%	6,906.2	4,412.4	56.5%
Zócalo		382.1	382.6	-0.1%	4,014.1	3,443.4	16.6%
Savia	Z-2B	382.1	382.6	-0.1%	4,014.1	3,443.4	16.6%
Total		42,804.5	42,371.8	1.0%	483,997.4	401,690.5	20.5%

Fuente: Perupetro

Evolución de la producción de Gas Natural por zona de producción (MMPC)



Estructura de la producción de Gas Natural, diciembre 2022



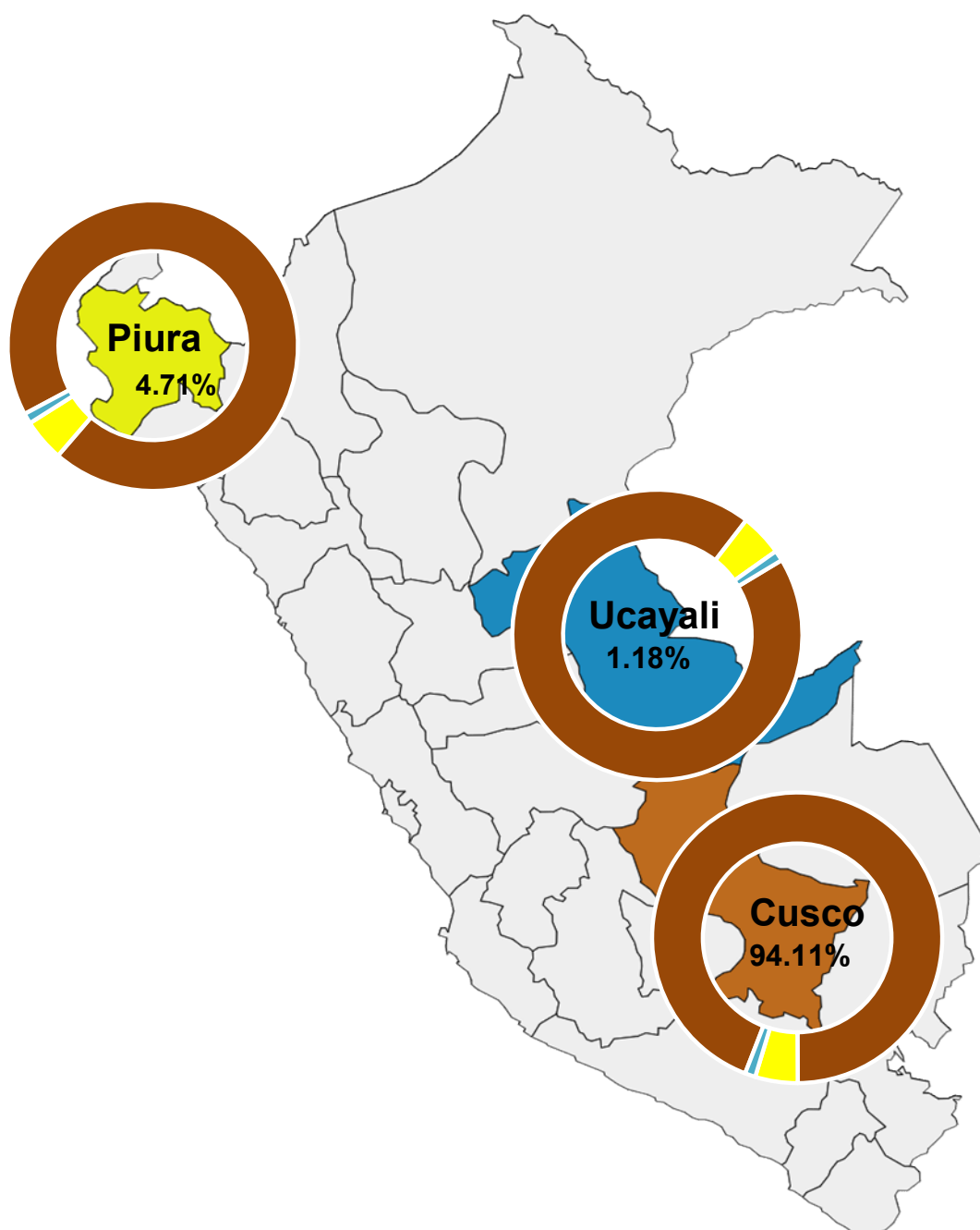
(*) MMPC: Millones de Pies Cúbicos

4.2. Producción de Gas Natural por departamento (MMPC)

Departamento	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Cusco	40,285.2	40,884.7	-1.5%	460,474.5	382,869.8	20.3%
Piura	2,014.7	1,469.4	37.1%	19,780.0	16,262.3	21.6%
Ucayali	504.6	17.7	2745.9%	3,743.0	2,558.5	46.3%
Total	42,804.5	42,371.8	1.0%	483,997.4	401,690.5	20.5%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional en la producción de Gas Natural, diciembre 2022



5. Producción de combustibles

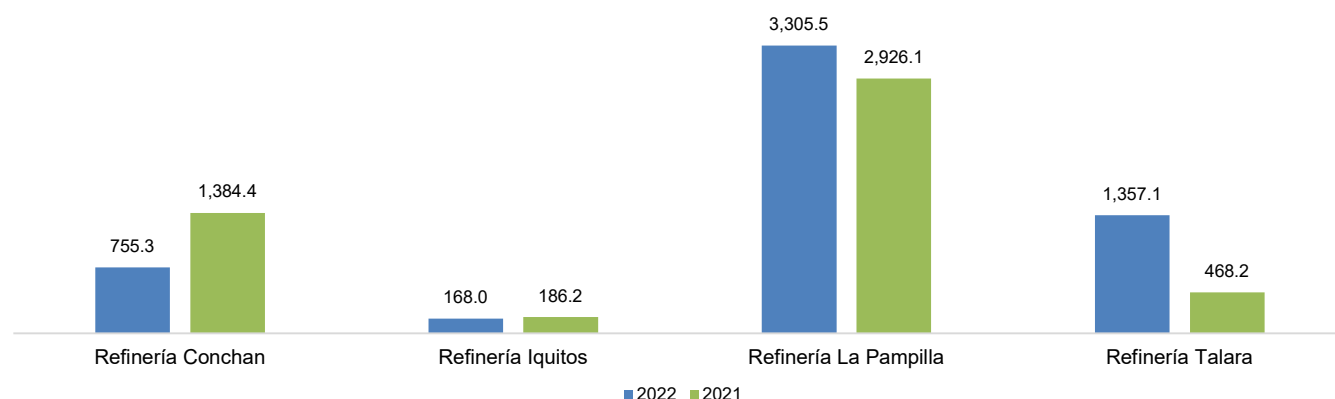
5.1. Producción de combustibles en Refinería* (MBLS)

Refinería	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Refinería Conchan	755.3	1,384.4	-45.4%	11,639.5	13,723.4	-15.2%
Refinería Iquitos	168.0	186.2	-9.8%	1,940.1	2,470.4	-21.5%
Refinería La Pampilla	3,305.5	2,926.1	13.0%	28,869.3	32,746.4	-11.8%
Refinería Talara	1,357.1	468.2	189.9%	6,322.0	5,758.5	9.8%
Total Nacional	5,585.9	4,964.8	12.5%	48,770.9	54,698.7	-10.8%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por refinería (MBLS), diciembre 2022-2021



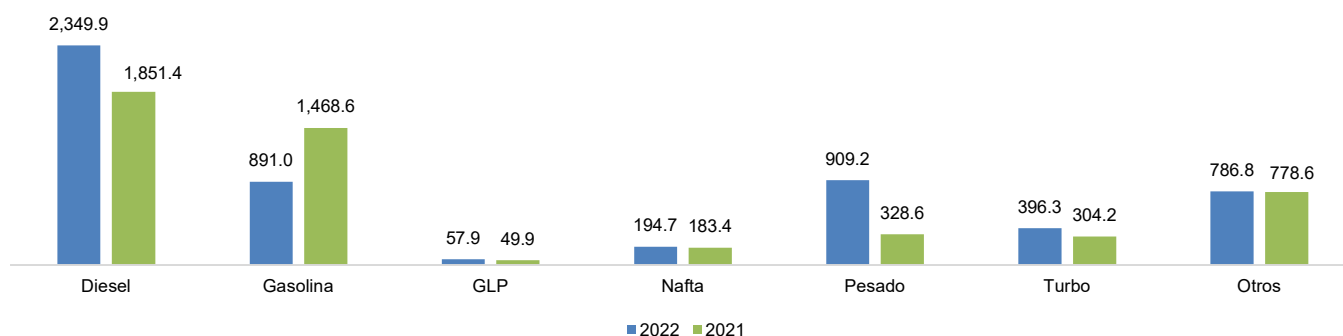
5.2. Producción de combustibles por principales productos* (MBLS)

Productos	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Diesel	2,349.9	1,851.4	26.9%	18,788.9	22,363.9	-16.0%
Gasolina	891.0	1,468.6	-39.3%	11,926.6	16,084.2	-25.8%
GLP	57.9	49.9	16.0%	580.0	853.6	-32.1%
Nafta	194.7	183.4	6.2%	1,279.0	926.6	38.0%
Pesado	909.2	328.6	176.7%	3,815.9	1,969.3	93.8%
Turbo	396.3	304.2	30.3%	3,350.5	3,038.1	10.3%
Otros	786.8	778.6	1.1%	9,030.1	9,463.1	-4.6%
Total Nacional	5,585.9	4,964.8	12.5%	48,770.9	54,698.7	-10.8%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por principales productos (MBLS), diciembre 2022-2021



5.3. Producción de combustibles en refinería por total de productos (MBLS)

Productos / Refinería	Dic-22				
	Conchan	Iquitos	La Pampilla	Talara	Total
Productos terminados	570.20	165.66	2,639.92	1,029.58	4,405.36
Asfalto Líquido	0.00	0.00	-0.22	0.00	-0.22
Asfalto Líquido MC-30	5.97	0.00	0.00	0.00	5.97
Asfalto Líquido RC-250	9.05	0.00	0.00	0.00	9.05
Asfalto Sólido	0.00	0.00	51.64	0.00	51.64
Asfalto Sólido 120/150 PEN	3.01	0.00	0.00	0.00	3.01
Asfalto Sólido 60/70 PEN	29.30	0.00	0.00	0.00	29.30
Asfalto Sólido 85/100 PEN	5.10	0.00	0.00	0.00	5.10
Diesel B5	0.00	50.41	0.00	16.25	66.66
Diesel B5 - S50	349.34	0.00	1,533.25	87.26	1,969.85
Diesel Marino 2	0.00	0.00	0.00	0.94	0.94
Gas Licuado de Petróleo	0.00	0.00	56.62	1.32	57.94
Gasohol 84	0.00	0.00	52.99	0.00	52.99
Gasohol 90	0.00	0.00	390.07	0.00	390.07
Gasohol 95	0.00	0.00	211.70	0.00	211.70
Gasohol 97	0.00	0.00	26.15	0.00	26.15
Gasohol 98	0.00	0.00	14.85	0.00	14.85
Gasolina 84	14.52	51.26	0.00	11.32	77.11
Gasolina 90	21.21	15.66	0.00	0.00	36.87
Gasolina 95	71.05	0.00	0.00	0.05	71.10
Gasolina 97	10.16	0.00	0.00	0.00	10.16
Petroleo Industrial 500	16.84	0.00	18.55	0.00	35.39
Petroleo Industrial 6	10.81	43.21	7.54	789.03	850.58
Solvente 1	5.37	0.00	0.00	0.00	5.37
Solvente 3	4.27	0.00	0.00	0.00	4.27
Turbo A-1	0.00	5.12	267.75	123.41	396.28
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	14.19	0.00	9.03	0.00	23.22
Productos en proceso	185.11	2.31	665.55	327.54	1,180.51
Azufre	0.00	0.00	0.94	0.00	0.94
Combustibles Uso Propio	0.00	0.00	19.14	0.00	19.14
Destilados medios para mezcla	1.08	0.00	0.00	0.00	1.08
Diesel 2	65.13	0.00	0.00	141.23	206.36
Diesel 2 - S50	106.13	0.00	0.00	0.00	106.13
Fuel Oil Bajo Azufre	0.00	0.00	576.89	0.00	576.89
Gas Combustible	0.00	0.00	60.14	0.00	60.14
Gas Unidad de Destilación Primaria	0.05	0.27	0.00	0.00	0.33
Nafta Pesada	0.00	0.00	8.44	0.00	8.44
Residual de Primaria	0.07	2.04	0.00	0.00	2.11
Slop	12.65	0.00	0.00	0.00	12.65
Nafta virgen	0.00	0.00	0.00	186.25	186.25
Gas Unidad de Destilación al Vacío	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06
Otros	-1.94	-0.70	35.24	69.90	102.51
Perdidas y Ganancias	-0.80	-0.49	12.53	128.64	139.88
Variaciones	-1.14	-0.55	0.00	-118.32	-120.01
Recuperación de Productos	0.00	0.34	22.71	59.59	82.64
Total de productos en refinería	753.37	167.27	3,340.71	1,427.02	5,688.37

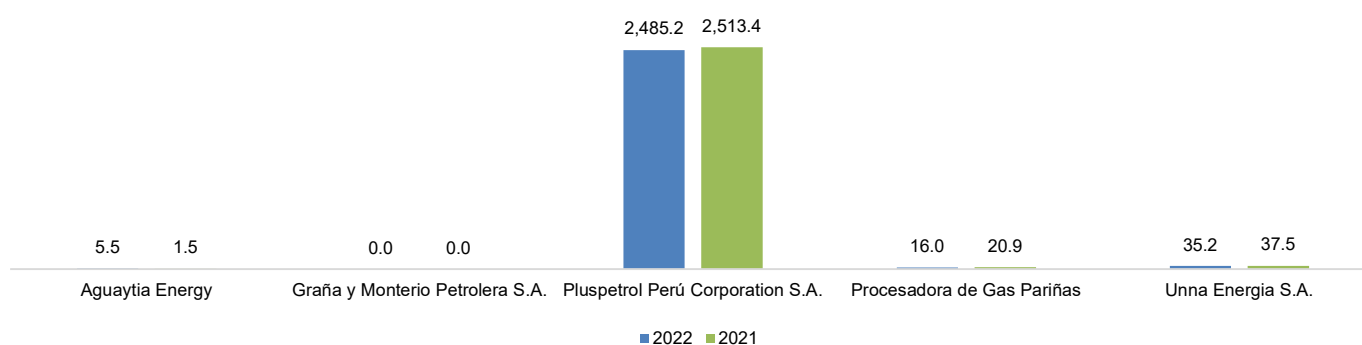
Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

5.4. Producción de combustibles en Plantas de Procesamiento (MBLS)

Planta Procesadora	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Aguaytia Energy	5.5	1.5	277.2%	85.9	98.6	-12.9%
Graña y Montero Petrolera S.A.	0.0	0.0	-	0.0	126.1	-100.0%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	2,485.2	2,513.4	-1.1%	27,887.1	29,167.6	-4.4%
Procesadora de Gas Pariñas	16.0	20.9	-23.6%	225.7	280.0	-19.4%
Unna Energia S.A.	35.2	37.5	-6.1%	408.1	277.2	47.2%
Total Nacional	2,541.9	2,573.3	-1.2%	28,606.7	29,949.5	-4.5%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles en plantas de procesamiento (MBLS), diciembre 2022-2021

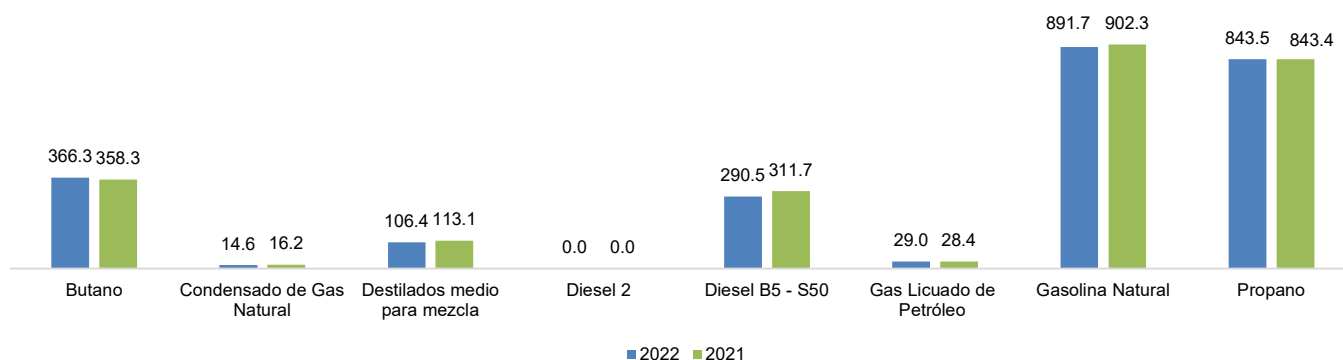


5.5. Producción de combustibles por productos (MBLS)

Productos	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Butano	366.3	358.3	2.2%	4,066.7	4,672.1	-13.0%
Condensado de Gas Natural	14.6	16.2	-10.1%	176.4	191.0	-7.6%
Destilados medio para mezcla	106.4	113.1	-5.9%	1,094.9	1,446.5	-24.3%
Diesel 2	0.0	0.0	-	365.7	0.0	-
Diesel B5 - S50	290.5	311.7	-6.8%	3,407.6	2,298.2	48.3%
Gas Licuado de Petróleo	29.0	28.4	2.3%	336.7	332.8	1.1%
Gasolina Natural	891.7	902.3	-1.2%	9,819.0	10,815.5	-9.2%
Propano	843.5	843.4	0.0%	9,339.8	10,193.4	-8.4%
Total Nacional	2,541.9	2,573.3	-1.2%	28,606.7	29,949.5	-4.5%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles por productos (MBLS), diciembre 2022-2021



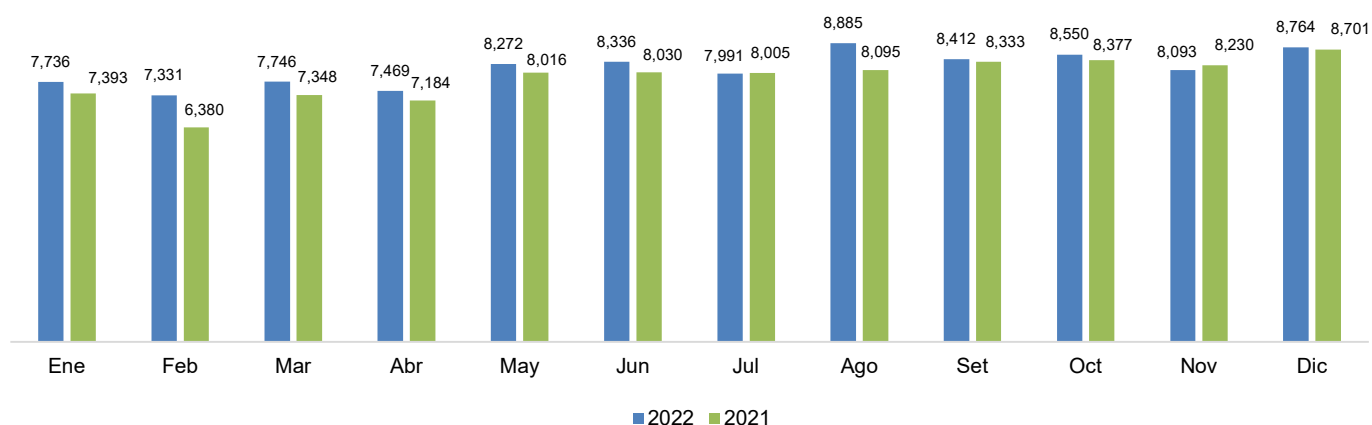
6. Venta de combustibles

6.1. Venta de combustibles al mercado interno (MBLS)

Refinería Iquitos	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Gas Licuado de Petróleo	2,004.5	1,970.5	1.7%	23,354.0	22,846.3	2.2%
Gasohol 84	96.3	63.0	52.9%	960.9	818.5	17.4%
Gasohol 90	819.2	901.6	-9.1%	9,522.3	9,442.7	0.8%
Gasohol 95	443.8	507.8	-12.6%	4,965.7	4,581.8	8.4%
Gasohol 97	60.2	79.8	-24.6%	726.6	758.5	-4.2%
Gasohol 98	19.7	25.8	-23.4%	235.7	244.6	-3.7%
Gasolina 84	108.6	105.8	2.7%	1,175.1	1,261.9	-6.9%
Gasolina 90	133.3	207.5	-35.7%	1,755.9	1,845.4	-4.8%
Gasolina 95	3.2	46.7	-93.1%	41.2	149.5	-72.4%
Gasolina 97	0.1	0.3	-48.2%	37.1	21.4	73.7%
Diesel B5	110.5	135.5	-18.5%	1,116.9	1,570.4	-28.9%
Diesel B5 - UV	0.0	0.0	-20.4%	0.4	0.3	52.9%
Diesel B5 - S50	2,151.7	2,226.7	-3.4%	19,238.8	32,668.3	-41.1%
Diesel B5 - S50 UV	1,961.8	1,676.8	17.0%	22,095.0	11,047.8	100.0%
Diesel 2	0.0	0.0	-	671.7	0.0	-
Diesel 2 UV	0.0	0.0	-	369.0	0.0	-
Diesel 2 S50	0.0	0.0	-	2,936.3	0.0	-
Turbo A-1	500.9	450.6	11.2%	5,528.2	4,021.2	37.5%
Gasolina de aviación	0.7	1.1	-37.7%	13.1	11.2	17.2%
Petroleo Industrial 500	56.7	60.2	-5.7%	339.7	369.3	-8.0%
Petroleo Industrial 6	159.9	128.3	24.6%	944.1	1,100.7	-14.2%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0.0	0.0	-	0.0	10.8	-100.0%
Diesel Marino 2	21.8	1.5	1356.4%	129.4	46.2	180.2%
Solvente 1	4.5	6.1	-25.3%	53.7	47.2	13.8%
Solvente 3	4.1	5.2	-22.6%	57.0	68.7	-17.0%
Asfalto Líquido	12.0	12.5	-3.9%	131.7	126.5	4.1%
Asfalto Sólido	90.1	87.7	2.8%	1,186.4	1,030.5	15.1%
Total Nacional	8,763.8	8,700.9	0.7%	97,585.8	94,089.4	3.7%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Venta interna de combustibles en el mercado interno (MBLS)



7. Balanza comercial de Hidrocarburos

7.1. Exportaciones (Millones de dólares)*

Producto	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Producto terminado	369,407	484,490	-23.8%	3,856,956	2,182,100	76.8%
Gas Natural Licuado	250,765	408,122	-38.6%	2,497,745	1,363,761	83.2%
Petroleo Industrial 6	66,805	13,614	390.7%	278,211	312,405	-10.9%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0	29,307	-100.0%	368,523	199,655	84.6%
Aceites Lubricantes	2,233	2,576	-13.3%	35,189	28,086	25.3%
Diesel Marino 2	0	0	-	0	1,305	-100.0%
Grasas Lubricantes	140	310	-54.8%	1,872	1,697	10.3%
Gasolina 84	0	0	-	14,365	0	-
Maine Gas Oil	0	0	-	1,607	0	-
Solventes	0	0	61.9%	71	145	-51.1%
Turbo A-1	49,464	30,561	-	591,153	224,877	162.9%
Gasolina	0	0	-	68,220	50,169	36.0%
Producto en proceso	114,868	159,490	-28.0%	1,560,376	1,113,203	40.2%
Base Lubricante	0	18	-100.0%	1,020	204	399.0%
Crudo	33,887	57,951	-41.5%	505,031	284,038	77.8%
Gasolina Natural	80,941	79,200	2.2%	874,767	709,167	23.4%
Diesel 2	40	22,320	-99.8%	163,734	103,360	58.4%
Nafta	0	0	-	397	0	-
Nafta Pesada	0	0	-	0	16,434	-100.0%
Nafta Craqueada	0	0	-	15,427	0	-
Exportación total	484,275	643,980	-24.8%	5,417,332	3,295,303	64.4%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Valor FOB

7.2. Importaciones (Millones de dólares)**

Producto	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Producto terminado	497,487	224,757	121.3%	4,704,602	2,036,732	131.0%
Aceites Lubricantes	29,037	18,215	59.4%	282,221	201,503	40.1%
Butano	7,372	11,416	-35.4%	113,075	96,369	17.3%
Diesel B20 Bajo Azufre	0	0	-	25,368	0	-
Diesel B5 Bajo Azufre	254,432	121,897	108.7%	2,638,836	1,160,723	127.3%
Gas Licuado de Petróleo	0	0	-	0	1,059	-100.0%
Gasolina 84	12,065	0	-	87,509	0	-
Gasolina 90	98,588	16,574	494.8%	615,628	151,410	306.6%
Gasolina 95	14,765	2,174	579.0%	147,253	34,259	329.8%
Gasolina 97	3,295	1,061	210.5%	31,527	39,621	-20.4%
Gasolina 98	0	0	-	25,430	0	-
Grasas Lubricantes	2,015	1,613	24.9%	17,173	17,810	-3.6%
Petroleo Industrial 500	0	0	-	8,758	8,725	0.4%
Petroleo Industrial 6	0	0	-	3,151	3,905	-19.3%
Propano	29,140	27,901	4.4%	275,446	230,586	19.5%
Solventes	25,323	409	6094.4%	64,048	9,638	564.6%
Turbo A-1	21,456	23,496	-8.7%	369,180	81,123	355.1%
Producto en proceso	436,053	423,389	3.0%	5,166,817	3,788,987	36.4%
Bases Lubricantes	9,550	1,375	594.7%	140,960	105,733	33.3%
Crudo	171,138	200,836	-14.8%	2,309,096	1,686,717	36.9%
Diesel 2 Bajo Azufre	0	4,711	-100.0%	15,762	12,805	23.1%
Diesel Ultra Bajo en Azufre (ULSD)	212,379	141,180	50.4%	2,244,173	1,254,089	78.9%
Etileno	0	0	-	45	40	10.6%
Fuel Oil	0	0	-	0	6,983	-100.0%
Gasolina Natural	0	0	-	4,706	0	-
Gasolina obtenido por blending (HOGBS)	14,646	17,229	-15.0%	108,372	110,842	-2.2%
Nafta Craqueada	28,339	58,059	-51.2%	343,703	611,778	-43.8%
Importación total	933,540	648,146	44.0%	9,871,419	5,825,720	69.4%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(**) Valor CIF (MUSD)

7.3. Saldo comercial (Millones de dólares)

Producto	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Exportación	484,275	643,980	-24.8%	5,417,332	3,295,303	64.4%
Importación	933,540	648,146	44.0%	9,871,419	5,825,720	69.4%
Importación total	-449,264	-4,166	10684.2%	-4,454,087	-2,530,417	76.0%

8. Producto Bruto Interno - PBI

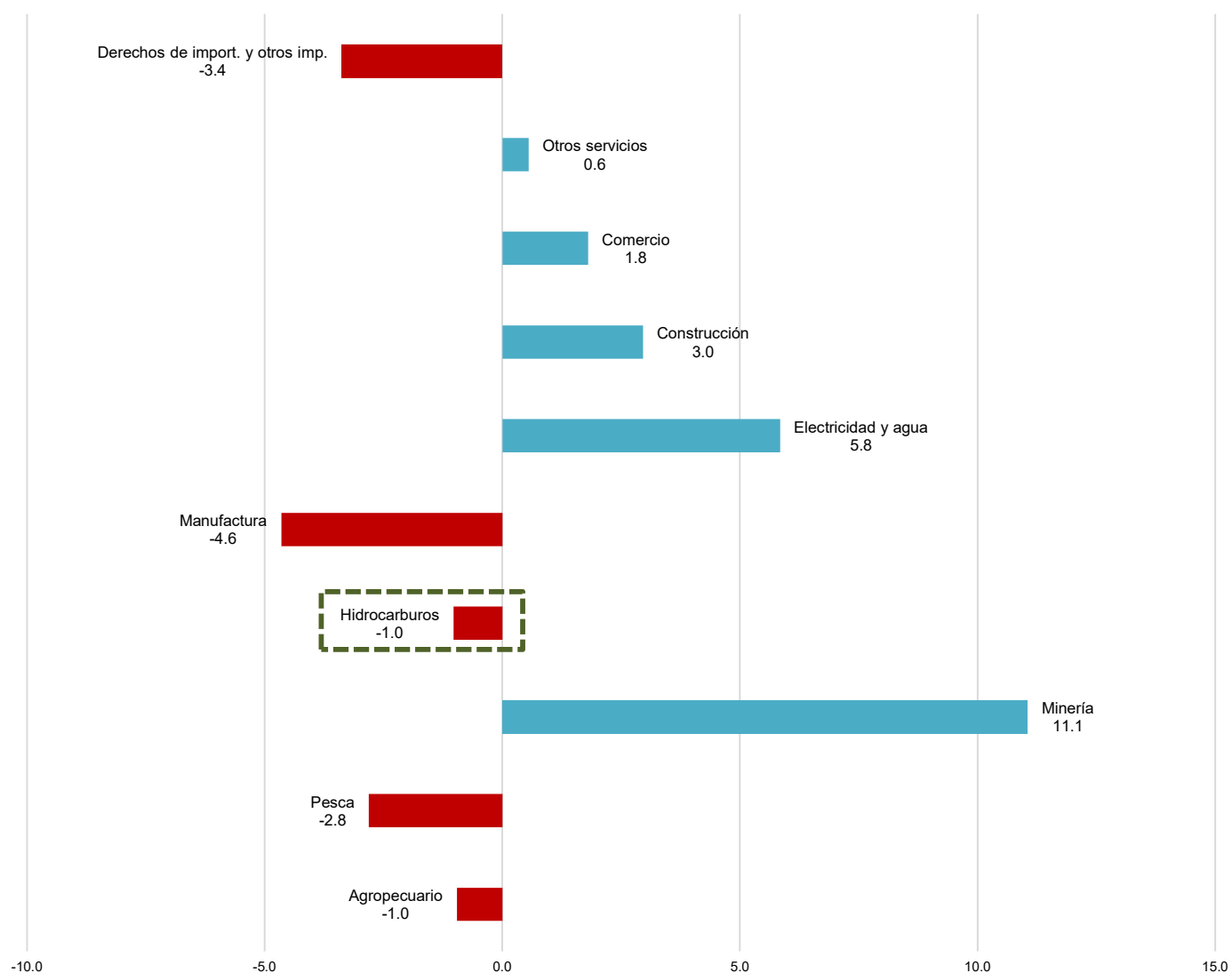
8.1 Variación interanual del Producto Bruto Interno del subsector hidrocarburos*

Actividad económica	2022					
	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Ene-Dic
Agropecuario	6.0	3.4	6.4	2.1	-1.0	4.31
Pesca	-4.9	0.7	11.6	-45.6	-2.8	-13.74
Minería	-4.0	0.1	3.6	6.1	11.1	-0.24
Hidrocarburos	-10.4	-15.0	-9.2	0.2	-1.0	4.01
Manufactura	0.5	0.4	0.2	-2.1	-4.6	0.96
Electricidad y agua	3.4	4.6	4.2	5.7	5.8	3.91
Construcción	4.7	3.4	4.4	7.4	3.0	2.98
Comercio	2.3	2.1	2.8	3.0	1.8	3.26
Otros servicios	2.1	2.3	2.4	1.4	0.6	3.34
Derechos de import. y otros imp.	7.7	6.7	0.3	3.2	-3.4	3.80
PBI						

Fuente: Banco Central de Reserva del Perú

(*) Variación porcentual anualizada con respecto a similar periodo en el año anterior - cifras preliminares

Estructura de la variación acumulada interanual del PBI por actividad económica, diciembre 2022



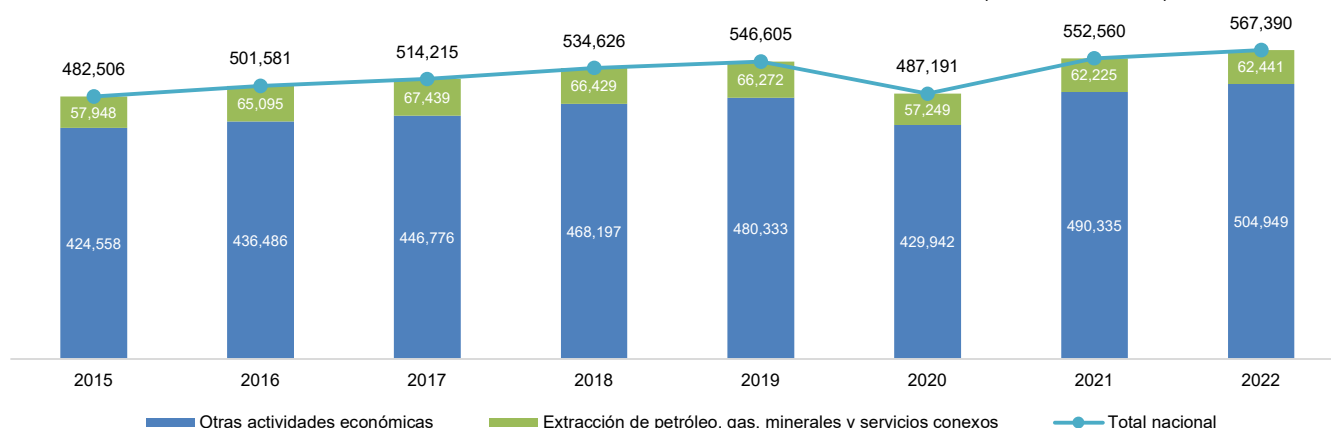
8.2 Participación del subsector extractivo en el PBI (Millones de soles de 2007)

Año	PBI	Electricidad, agua y gas	Extracción de petróleo, gas, minerales y servicios conexos	Agricultura, ganadería, caza y silvicultura	Manufactura	Construcción	Otros*
2015	482,506	8,666	57,948	25,294	66,824	30,083	293,691
2016	501,581	9,344	65,095	25,963	66,783	29,290	305,106
2017	514,215	9,432	67,439	26,624	67,154	30,002	313,564
2018	534,626	9,862	66,429	28,643	71,047	31,626	327,019
2019	546,605	10,292	66,272	29,474	70,208	32,089	338,270
2020	487,191	9,627	57,249	29,705	61,454	27,292	301,864
2021	552,560	10,459	62,225	31,181	72,788	36,813	339,094
2022	567,390	10,865	62,441	32,526	73,510	37,899	350,149
I Trimestre	136,538	2,687	15,192	6,972	17,433	8,580	85,674
II Trimestre	143,654	2,656	14,667	10,511	19,389	9,386	87,045
III Trimestre	141,226	2,709	15,342	7,538	17,789	9,442	88,406
IV Trimestre	145,972	2,813	17,240	7,505	18,899	10,491	89,024
Participación	100%	2%	11%	6%	13%	7%	62%

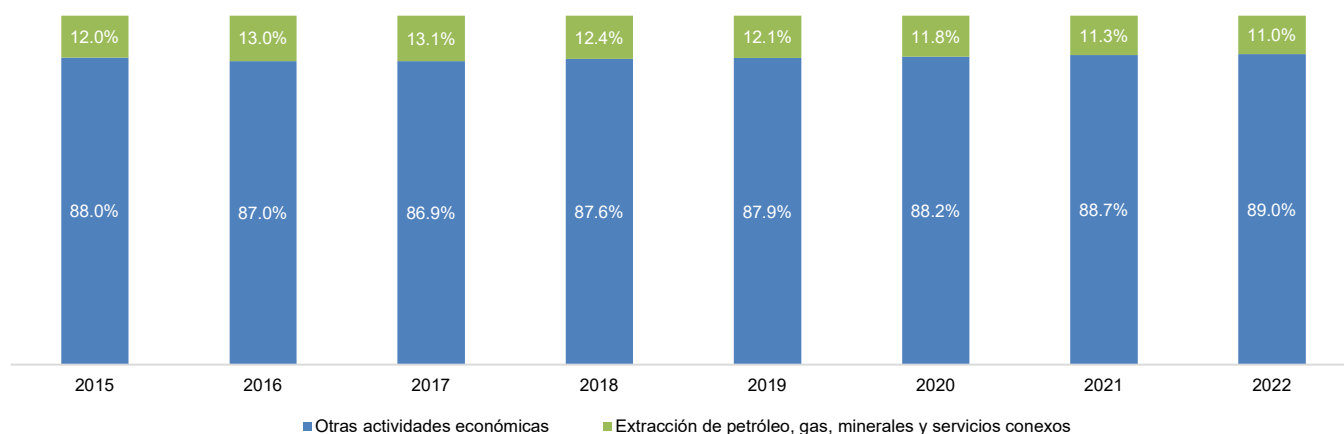
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI

(*) Pesca y acuicultura; comercio, mantenimiento y reparación de vehículos automotores y motocicletas; transporte, almacenamiento, correo y mensajería; alojamiento y restaurantes; telecomunicaciones y otros servicios de información; servicios financieros, seguros y pensiones; servicios prestados a empresas; administración pública y defensa; derechos de importación y otros impuestos; y otros servicios.

Evolución del PBI de la actividad económica extractiva minería e hidrocarburos (Millones de soles)



Evolución de la participación del subsector extractivo (minería e hidrocarburos) en el PBI



9. Ingresos tributarios*

9.1 Estructura de los ingresos tributarios nacional

Concepto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Ingresos tributarios del gobierno central	11,985	13,704	-12.5%	157,753	139,947	12.7%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Internos	10,651	11,538	-7.7%	136,817	118,775	15.2%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Aduaneros	3,539	4,184	-15.4%	46,561	40,996	13.6%
Devoluciones	-2,205	-2,018	9.2%	-25,625	-19,824	29.3%
Contribuciones Sociales	1,571	1,508	4.2%	17,919	16,449	8.9%
Ingresos No Tributarios	144	244	-40.8%	2,385	3,783	-37.0%
Total	13,701	15,456	-11.4%	178,057	160,179	11.2%

Fuente: Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria - SUNAT

9.2 Participación de hidrocarburos en los ingresos tributarios recaudados por la SUNAT - Internos**

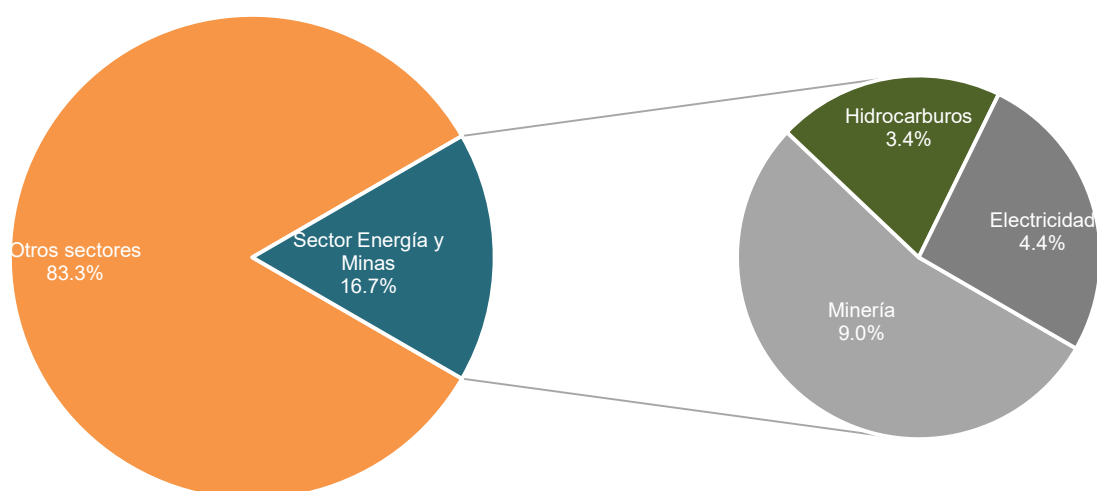
Concepto	Diciembre		Var %	Enero-Diciembre		Var %
	2022	2021		2022	2021	
Agropecuario	139	176	-21.0%	1,718	1,565	9.8%
Comercio	1,730	1,720	0.6%	21,090	19,080	10.5%
Construcción	614	669	-8.1%	7,286	6,977	4.4%
Generación de energía eléctrica y agua	464	397	16.9%	5,263	4,660	12.9%
Hidrocarburos	359	487	-26.3%	8,061	3,540	127.7%
Manufactura	1,761	1,740	1.2%	20,649	18,283	12.9%
Minería	956	2,147	-55.5%	19,767	19,510	1.3%
Pesca	39	53	-26.0%	555	497	11.8%
Otros servicios	4,588	4,148	10.6%	52,426	44,663	17.4%
Total tributos internos recaudados	10,651	11,538	-7.7%	136,817	118,775	15.2%

Participación subsector hidrocarburos	3.4%	4.2%	-20.2%	5.9%	3.0%	97.7%
--	-------------	-------------	---------------	-------------	-------------	--------------

Fuente: Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria - SUNAT

(**) Incluye impuesto a la renta; a la producción y consumo; y a otros ingresos (Impuesto a las transacciones financieras, impuesto especial a la minería, impuesto a las acciones del estado, etc.)

Participación del subsector hidrocarburo en los ingresos tributarios internos recaudados por la SUNAT, diciembre 2022



(*) Millones de soles

10. Datos adicionales

10.1. Contratos vigentes

Contratos	2022												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Exploración	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	-
Explotación	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	-
Total	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	-

Fuente: Perupetro

10.2. Actividad geofísica

Actividad Geofísica	2022												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Sísmica 2D (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	47.1	0.0	0.0	70.0
Sísmica 3D (km2)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aerogravimetría	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aeromagnetometría	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Fuente: Perupetro

10.3. Pozos perforados

Pozos perforados	2022												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Desarrollo	1	1	7	5	1	10	12	17	9	8	10	10	91
Confirmatorio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Exploratorio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	1	7	5	1	10	12	17	9	8	10	10	91

Fuente: Perupetro

10.4. Ingreso para el Estado (Millones US\$)

Ingresos estatales	2022												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Contratos de licencia	182.5	173.9	244.8	176.4	151.7	173.5	114.2	120.3	126.5	101.7	126.1	151.5	1,843.1
Contratos de servicio	2.9	2.8	3.5	3.5	3.3	3.8	3.4	3.1	2.6	2.9	2.7	2.6	37.2
Total	185.4	176.8	248.4	179.9	155.0	177.3	117.6	123.4	129.1	104.6	128.8	154.2	1,880.3

Fuente: Perupetro

10.5. Distribución del canon y sobrecanon (Millones de soles)

Región beneficiaria	2022												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Loreto	16.7	25.4	1.7	20.6	27.0	29.5	18.5	23.1	15.7	8.6	14.0	14.2	215.0
Ucayali	4.4	6.8	1.0	5.7	7.3	8.5	6.0	6.8	5.3	2.5	5.0	4.7	64.1
Piura	43.9	42.1	52.1	47.9	50.9	56.1	52.3	50.3	45.6	46.9	43.8	41.9	573.6
Tumbes	11.0	10.5	13.0	12.0	12.7	14.0	13.1	12.6	11.4	11.7	11.0	10.5	143.6
Huánuco	2.2	1.9	2.7	2.2	2.4	2.5	2.1	1.8	1.6	1.5	1.4	1.1	23.3
Cusco	299.3	276.8	395.7	304.5	175.7	226.3	253.7	167.5	205.9	169.2	170.7	248.9	2,894.3
Total	377.5	363.5	466.2	392.8	276.0	337.0	345.7	262.0	285.5	240.5	245.8	321.2	3,913.8

Fuente: Perupetro

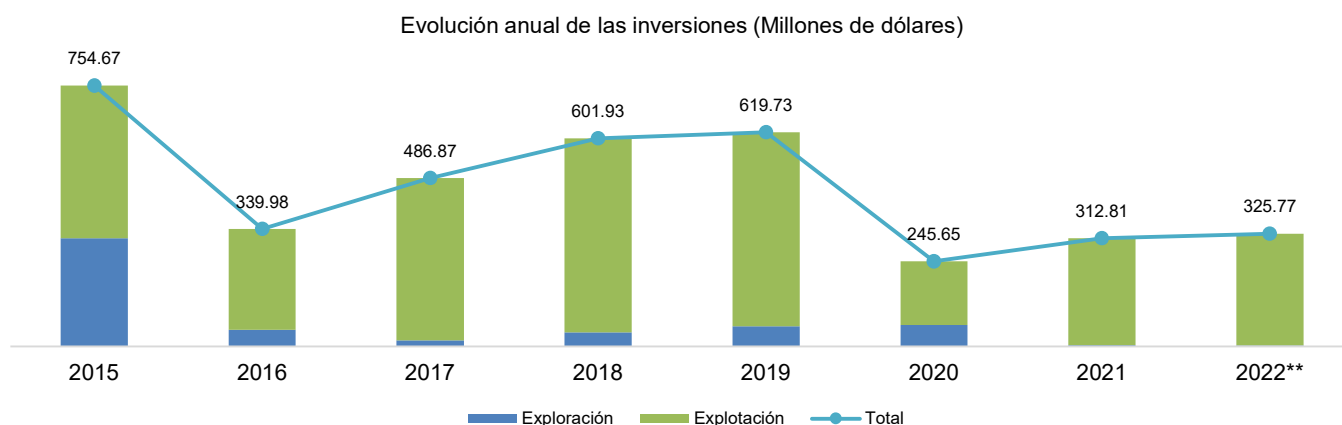
11. Inversiones en Hidrocarburos*

11.1. Evolución anual de las inversiones (MM US\$)

Fase	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022**
Exploración	312.96	47.34	17.08	40.76	57.73	61.10	3.20	2.29
Explotación	441.71	292.64	469.79	561.17	562.00	184.55	309.61	323.49
Total	754.67	339.98	486.87	601.93	619.73	245.65	312.81	325.77

Fuente: Perupetro

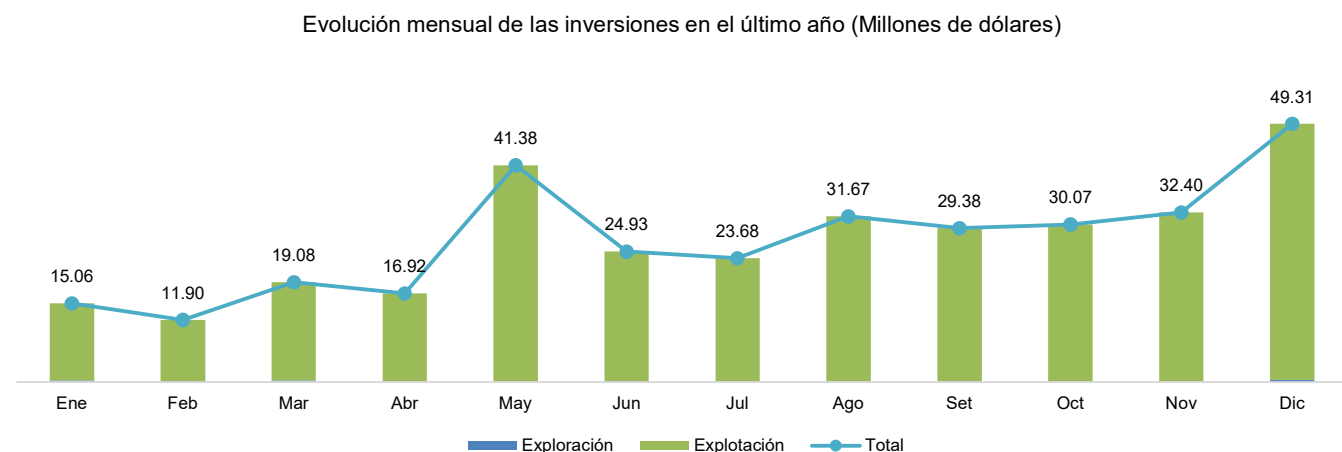
(**) Información preliminar al corte de diciembre 2022



11.2. Evolución mensual de las inversiones en el último año (US\$)

Año	Fase		Total
2022	Exploración	Explotación	
Enero	322,899	14,741,196	15,064,095
Febrero	161,042	11,734,046	11,895,088
Marzo	332,458	18,745,185	19,077,643
Abril	77,945	16,839,003	16,916,948
Mayo	84,721	41,298,012	41,382,733
Junio	226,637	24,699,646	24,926,283
Julio	130,408	23,552,756	23,683,164
Agosto	96,929	31,569,624	31,666,553
Setiembre	179,276	29,198,382	29,377,658
Octubre	96,679	29,970,894	30,067,573
Noviembre	107,236	32,293,874	32,401,109
Diciembre	471,097	48,843,824	49,314,920
Total	2,287,328	323,486,440	325,773,768

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos



11.3. Inversiones por lote y operador (US\$)

Lote	Operador	2022				
		Ene-Set	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.R.L.	1,051,417	76,027	86,584	109,488	1,323,516
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	2,430,939	2,232,303	536,402	854,298	6,053,942
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	17,442,800	1,943,060	2,860,566	3,813,526	26,059,952
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	24,017,564	521,271	501,991	764,314	25,805,141
58	CNPC PERU S.A.	6,247,427	761,693	1,585,476	2,011,647	10,606,243
64	PETROPERU S.A.	472,254	34,397	89,547	55,897	652,096
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	33,066,211	5,129,983	5,030,077	12,211,485	55,437,757
95	PETROTAL PERU S.R.L.	61,748,805	11,409,817	10,337,116	9,581,447	93,077,186
III.	UNNA ENERGIA S.A.	9,509,114	1,689,078	2,287,128	6,072,593	19,557,914
IV.	UNNA ENERGIA S.A.	19,431,091	1,868,527	2,987,104	3,708,097	27,994,819
IX.	EMPRESA DE RECURSOS ENERGETICOS UNIENERGIA ABC S.A.C.	25,554	6,015	43,018	5,735	80,323
V	UNNA ENERGIA S.A.	121,469	-252	12,795	81,405	215,416
X	CNPC PERU S.A.	19,337,717	1,796,172	2,039,501	2,127,929	25,301,320
XIII	OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	10,031,256	1,088,087	1,995,871	3,410,948	16,526,162
XXI	GOLD OIL PERU S.A.C.	72,388	0	0	0	72,388
XXIII	UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	31,500	3,500	3,500	3,500	42,000
Z-1	FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L	65,136	30,557	13,404	29,398	138,495
Z-2B	SAVIA PERU S.A.	8,430,512	1,460,186	1,973,875	3,815,105	15,679,677
Z-61	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	152,357	5,718	5,718	119,393	283,186
Z-62	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	152,327	5,717	5,717	119,358	283,119
Z-63	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	152,327	5,717	5,717	119,358	283,119
TOTAL		213,990,165	30,067,573	32,401,109	49,014,920	325,473,768

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Ministro de Energía y Minas

Oscar Electo Vera Gargurevich

Viceministro de Minas

Jaime César Chávez Riva Gálvez

Viceministro de Electricidad

Jaime Eulogio Luyo Kuong

Viceministro de Hidrocarburos

Antar Enrique Bisetti Solari

Secretaria General

Karina Nilda Flores Gómez

Jefe de la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Denis Joel Tapia Rodriguez

**Jefa de la Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones
y Cooperación Internacional**

Rose-Marie Michilot Ramos

Elaborado por:

Gonzales López Luis A.

Descarga el documento en el siguiente link:

<https://www.gob.pe/institucion/minem/colecciones/1486-revista-en-cifras>



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

