

REVISTA ESTADÍSTICA "EN CIFRAS"

HIDROCARBUROS

Marzo 2023
(Cifras preliminares)

Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Oficina de Planeamiento, Programación de Inversiones y Cooperación
Internacional

REPORTE MENSUAL



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
DEL PERÚ
2021 - 2024

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.

RESUMEN DE OPERACIÓN MENSUAL

SUBSECTOR HIDROCARBUROS

- La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos a nivel nacional en el mes de marzo de 2023 fue de 3,877 MBLS, lo que representó un incremento de +10.2% respecto a la producción registrada en marzo de 2022 (3,518 MBLS). Este incremento fue debido al crecimiento de la producción fiscalizada de Petróleo, el cual registró una producción de 1,351 MBLS, cifra mayor en +50.4% respecto a lo registrado en el mismo periodo del año anterior (898 MBLS). Sin embargo, la producción de Líquidos de Gas Natural presentó una caída del -3.6% respecto a lo registrado en marzo de 2022.
- La participación regional de la producción de petróleo en el mes de marzo de 2023 estuvo liderada por Piura (51.80%), seguido por Loreto (47.03%), Huánuco (1.16%) y Tumbes (0.01%); mientras que la participación de la producción de líquidos de gas natural, estuvo liderada por Cusco (99.13%), seguido de Piura (0.65%) y Ucayali (0.23%).
- La producción fiscalizada de gas natural a nivel nacional en el mes de marzo de 2023 fue de 45,011 MMPC, lo que representó un incremento de +15.2% respecto a la producción registrada en marzo de 2022 (39,057 MMPC). Asimismo, de la producción total nacional, el departamento de Cusco registró una participación del 95.06%, seguido de Piura y Ucayali, con una participación de 4.31% y 0.63%, respectivamente. Además, en el mes de marzo de 2023, los departamentos de Ucayali, Piura y Cusco presentaron un crecimiento de su producción en +113.2%, +35.9% y +14.1% respectivamente.
- En el mes de marzo de 2023, la producción de combustibles en las Refinerías fue de 6,513 MBLS, lo que representó un incremento del +164.7% respecto a lo registrado en marzo de 2022 (2,461 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por la refinería La Pampilla con un registro de 3,211 MBLS y una participación del 49.30% de la producción nacional. La refinería Talara se posicionó en segundo lugar con un registro de 2,273 MBLS y una participación del 34.90%; seguido de la refinería Conchan con una participación del 13.23% y finalmente la refinería Iquitos, con el 2.57% de participación. Asimismo, entre los principales productos producidos por las refinerías antes mencionadas, destacan el Diesel y la Gasolina con una participación del 36.3% y 20.2%, respectivamente.
- La producción de combustibles en las Plantas de Procesamiento, en el mes de marzo de 2023, fue de 2,472 MBLS, lo que representó una caída del -6.2% respecto a lo registrado en marzo de 2022 (2,635 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por Pluspetrol Perú Corporation S.A con un registro de 2,418 MBLS y una participación del 97.8% de la producción nacional, seguido por la procesadora Unna Energía S.A. que se ubicó en el segundo lugar con una producción de 30 MBLS y una participación del 1.2%. Asimismo, entre los principales productos producidos por las Plantas de Procesamiento mencionadas, destacan la Gasolina Natural, Propano y Butano; con una participación mensual del 34.8%, 33.1% y 14.9%, respectivamente.
- La cantidad de barriles vendidos al mercado interno en el mes de marzo de 2023 fue de 8,571 MBLS, cifra superior en +9.8% en comparación a la venta registrada en marzo de 2022 (7,804 MBLS).
- En el mes de marzo del 2023, la Balanza Comercial de Hidrocarburos presentó un saldo negativo debido a que las exportaciones de productos terminados y productos en proceso sumaron US\$ 456,359 millones, mientras que las importaciones ascendieron a US\$ 651,149 millones, lo que arrojó como resultado un déficit comercial de US\$ 194,791 millones. Asimismo, las exportaciones acumuladas de hidrocarburos al mes de marzo 2022 presentaron una caída del -33.0% 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 marzo de 2023 presentó una variación anualizada positiva de +12.7% respecto a similar periodo en el 2022. Además, la participación del subsector extractivo (Hidrocarburos y Minería) en el PBI correspondiente al primer trimestre del 2023 fue del 11.5% (15,579 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 marzo de 2023 fue del 6.5%, logrando generar 892 millones de soles, cifra inferior en -19.4% respecto a lo recaudado en marzo de 2022 (1,107 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 marzo de 2023, ascendió a 15,257 millones de soles, cifra inferior en -7.5% respecto a lo recaudado en el mismo periodo del año anterior.
- En el mes de marzo de 2023, se contaron con 31 contratos vigentes, 6 en fase de exploración y 25 en explotación. Además, se reportaron 2 pozos de desarrollo perforados y no se registraron actividades sísmicas. Por otro lado, en este mismo periodo, las inversiones en fase de exploración y explotación (Upstream) ascendieron a US\$ 23,909,851; y los ingresos para el estado superaron los US\$ 115 millones por los contratos de licencia y servicios.

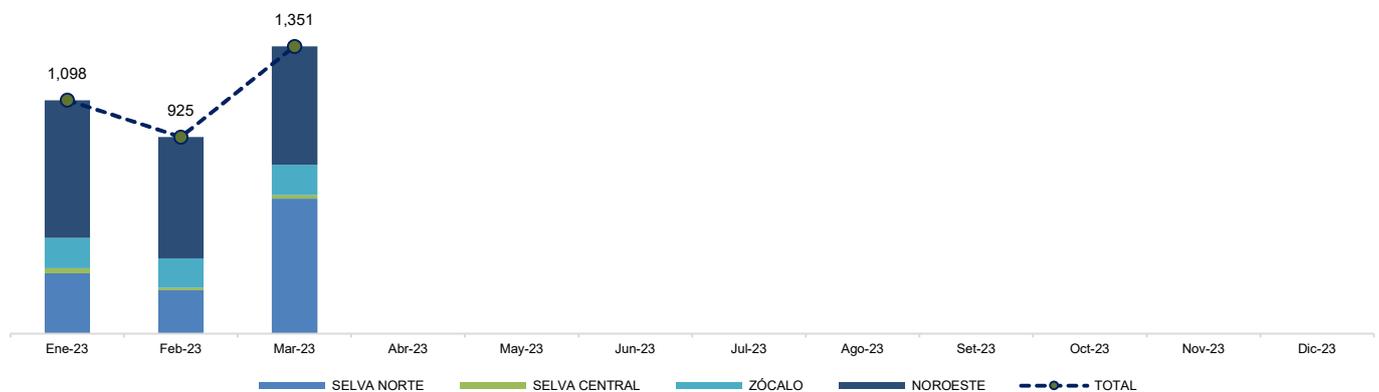
3. Producción fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

3.1. Producción de Petróleo (MBLS)*

Zona / Operador	Lote	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Norte		635	38	1562.4%	1,123	1,069	5.1%
Pluspetrol Norte	8	0	0	-	0	0	-
Petrotal	95	635	0	-	1,103	1,022	8.0%
Perenco	67	0	38	-100.0%	20	47	-57.6%
Selva Central		16	44	-64.2%	54	135	-60.0%
Cepsa	131	16	44	-64.2%	54	135	-60.0%
Noroeste		557	650	-14.2%	1,776	1,892	-6.1%
Petroperú	I (T)	13	16	-19.7%	42	45	-5.6%
CNPC	X	301	365	-17.7%	941	1,068	-12.0%
Interoil	III	0	0	-	0	0	-
Interoil	IV	0	1	-100.0%	0	1	-100.0%
Olympic	XIII	46	58	-20.4%	132	146	-9.5%
Petromont	II	9	14	-33.3%	29	51	-42.5%
Petromont	XV	0.67	0.89	-24.6%	2.19	2.59	-15.3%
Petromont	XX	0.20	0.33	-39.1%	0.78	0.93	-15.9%
Sapet	VII/VI	80	113	-29.5%	265	334	-20.7%
Unienergia ABC	IX	4	5	-26.6%	13	14	-7.7%
Unna	I	0	0	-	0	1	-100.0%
Unna	III	38	14	174.3%	124	41	204.3%
Unna	IV	64	60	6.3%	217	180	20.7%
Unna	V	3	3	-1.5%	9	7	25.4%
Zócalo		143	167	-14.3%	421	499	-15.6%
Savia	Z-2B	143	167	-14.3%	421	499	-15.6%
Savia	Z-6	0	0	-	0	0	-
Frontera off shore	Z-1	0	0	-	0	0	-
Total		1,351	898	50.4%	3,374	3,595	-6.2%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de petróleo por zona de operación (MBLS), 2023



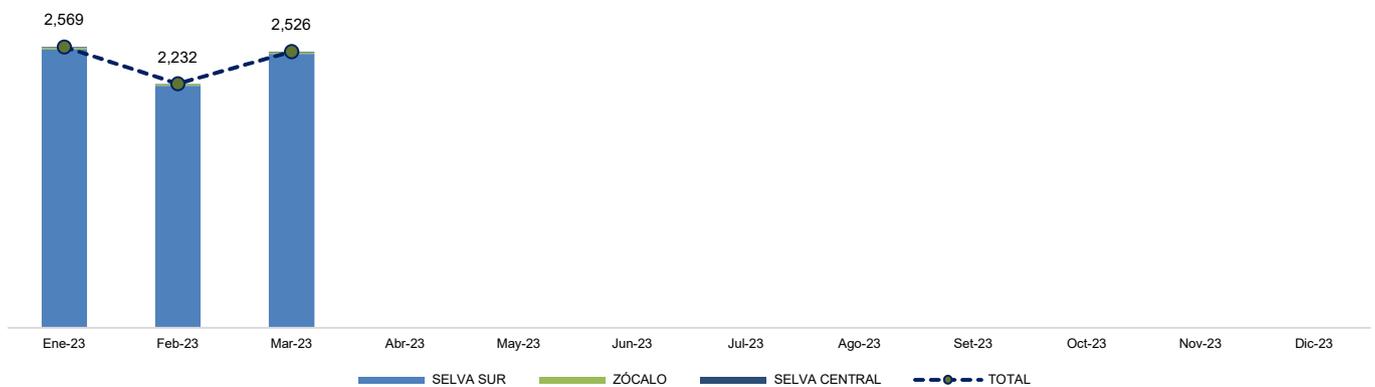
(* MBLs: Miles de Barriles)

3.2. Producción de Líquidos de Gas Natural (MBLS)

Zona / Operador	Lote	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Zócalo		16	27	-40.1%	46	76	-39.6%
Savia	Z-2B	16	27	-40.1%	46	76	-39.6%
Selva Central		6	8	-24.8%	15	22	-29.5%
Aguaytia	31-C	5.7	7.6	-24.8%	15.4	21.8	-29.5%
Selva Sur		2,504	2,585	-3.1%	7,266	7,561	-3.9%
Pluspetrol	88	1,596	1,648	-3.2%	4,683	4,704	-0.4%
Pluspetrol	56	492	538	-8.5%	1,372	1,639	-16.2%
Repsol	57	416	399	4.2%	1,210	1,219	-0.7%
Total		2,526	2,620	-3.6%	7,327	7,659	-4.3%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de líquidos de gas natural por zona de operación (MBLS), 2023

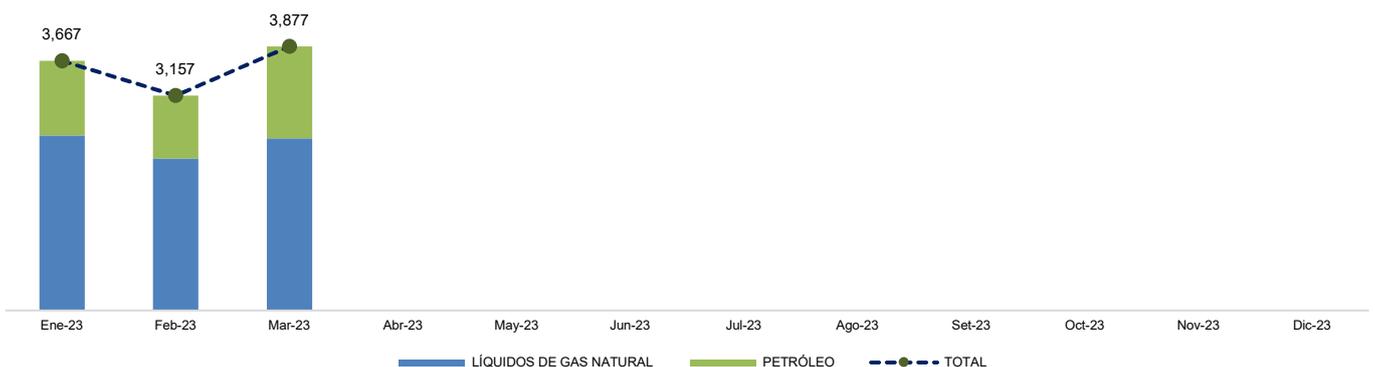


3.3. Producción de Hidrocarburos Líquidos por producto (MBLS)

Producto	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1,351	898	50.4%	3,374	3,595	-6.2%
Líquidos de Gas Natural	2,526	2,620	-3.6%	7,327	7,659	-4.3%
Total	3,877	3,518	10.2%	10,701	11,255	-4.9%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de Hidrocarburos Líquidos por tipo de producto (MBLS), 2023

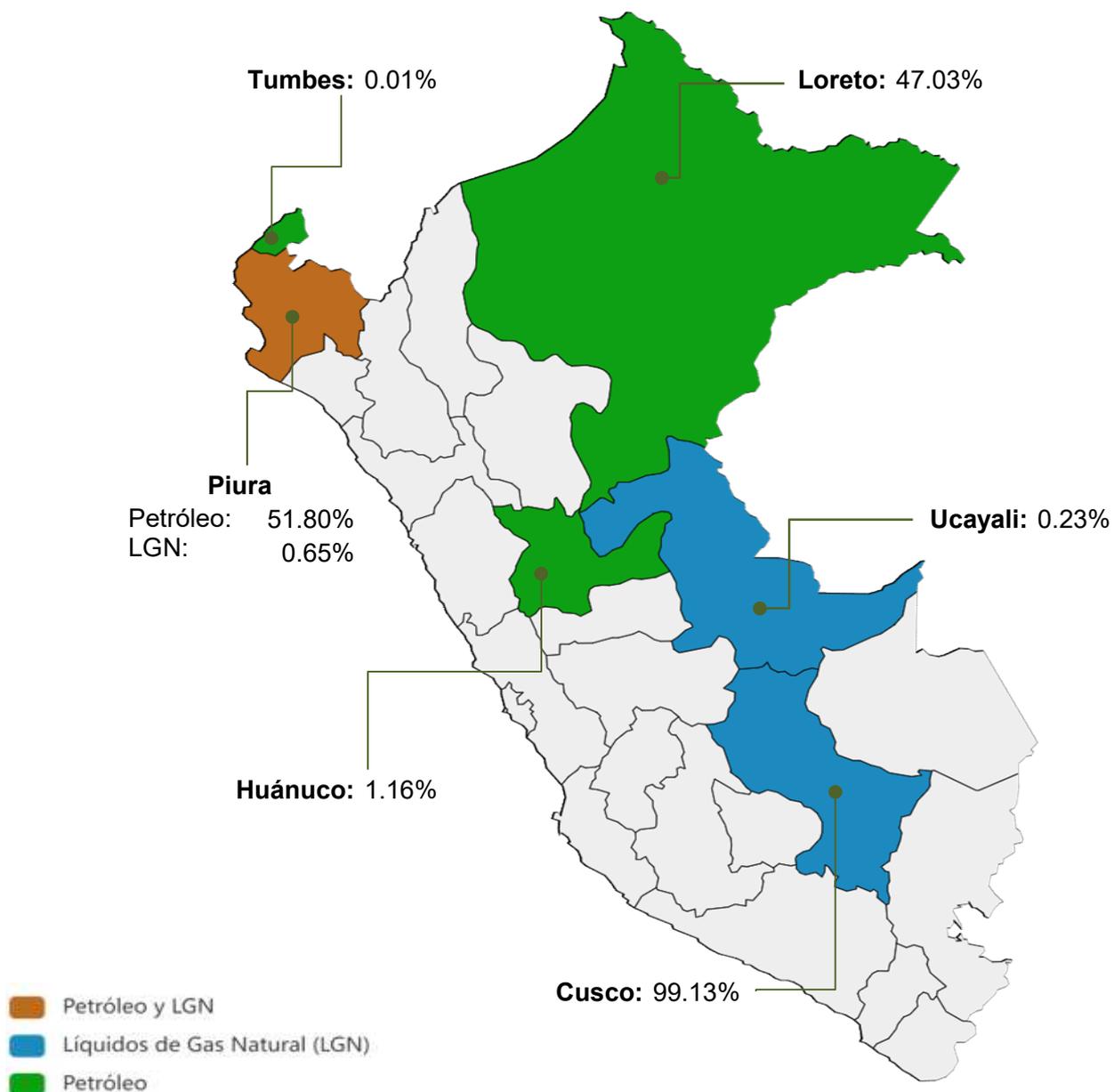


3.4. Producción de Hidrocarburos Líquidos por departamento (MBS)

Producto / Departamento	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1,351	898	50.4%	3,374	3,595	-6.2%
Huánuco	16	44	-64.2%	54	135	-60.0%
Loreto	635	38	1562.4%	1,123	1,069	5.1%
Piura	700	816	-14.2%	2,196	2,390	-8.1%
Tumbes	0.20	0.33	-39.1%	0.78	0.93	-15.9%
Líquidos de Gas Natural	2,526	2,620	-3.6%	7,327	7,659	-4.3%
Cusco	2,504	2,585	-3.1%	7,266	7,561	-3.9%
Piura	16	27	-40.1%	46	76	-39.6%
Ucayali	5.7	7.6	-24.8%	15.4	21.8	-29.5%
Total	3,877	3,518	10.2%	10,701	11,255	-4.9%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional en la producción de Hidrocarburos Líquidos, marzo 2023



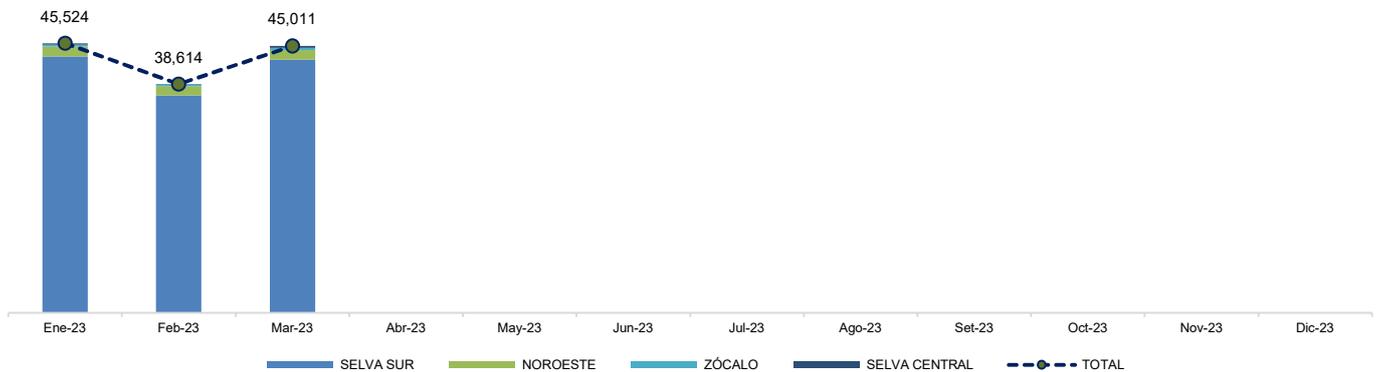
4. Producción fiscalizada de Gas Natural

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

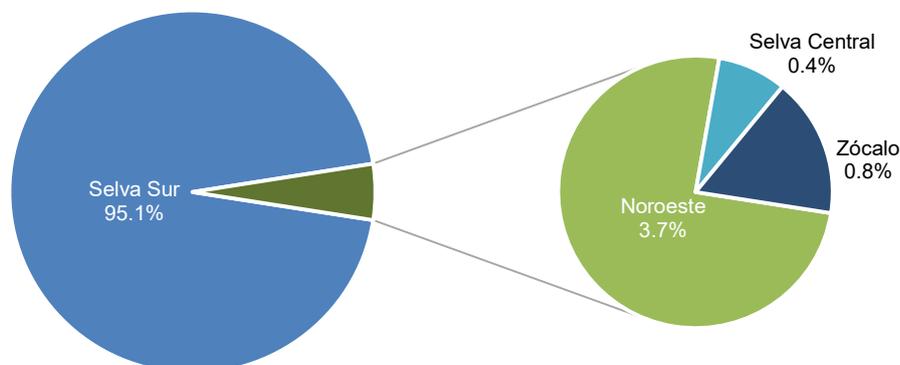
Zona / Operador	Lote	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Central		282	132	113.2%	521	228	128.5%
Aguaytia	31-C	282	132	113.2%	521	228	128.5%
Selva Sur		42,788	37,497	14.1%	122,758	114,250	7.4%
Pluspetrol	88	24,486	19,329	26.7%	69,989	57,719	21.3%
Pluspetrol	56	12,028	12,277	-2%	34,574	38,573	-10.4%
Repsol	57	6,274	5,891	6.5%	18,195	17,959	1.3%
Noroeste		1,575	1,265	24.5%	4,814	3,628	32.7%
Petroperú	I (T)	78	86	-9.3%	248	236	5.2%
Petromont	II	54	34	61.2%	191	90	111.7%
Sapet	VII/VI	94	132	-28.4%	229	375	-39.1%
Unna	IV	85	6	1250.1%	264	21	1173.0%
CNPC	X	420	444	-5.5%	1,291	1,309	-1.4%
Olympic	XIII	844	564	49.7%	2,592	1,597	62.3%
Zócalo		367	163	124.9%	1,057	645	63.8%
Savia	Z-2B	367	163	124.9%	1,057	645	63.8%
Total		45,011	39,057	15.2%	129,150	118,752	8.8%

Fuente: Perupetro

Evolución mensual de la producción de Gas Natural por zona de producción (MMPC), 2023



Estructura de la participación de la producción acumulada de Gas Natural, enero-marzo 2023



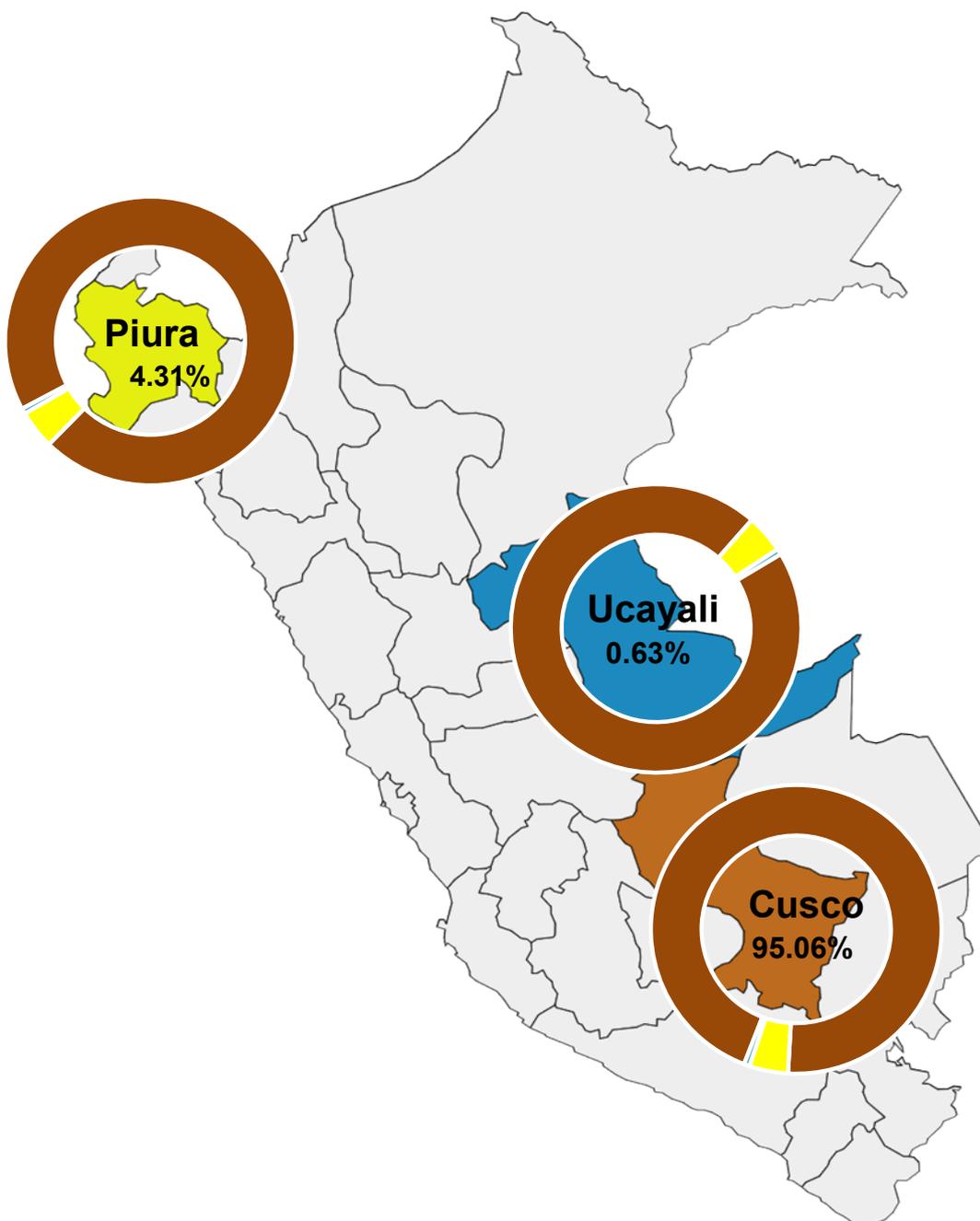
(*) MMPC: Millones de Pies Cúbicos

4.2. Producción de Gas Natural por departamento (MMPC)

Departamento	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Cusco	42,788	37,497	14.1%	122,758	114,250	7.4%
Piura	1,942	1,428	35.9%	5,871	4,274	37.4%
Ucayali	282	132	113.2%	521	228	128.5%
Total	45,011	39,057	15.2%	129,150	118,752	8.8%

Fuente: Perupetro

Estructura de la participación regional de la producción de Gas Natural, marzo 2023



5. Producción de combustibles

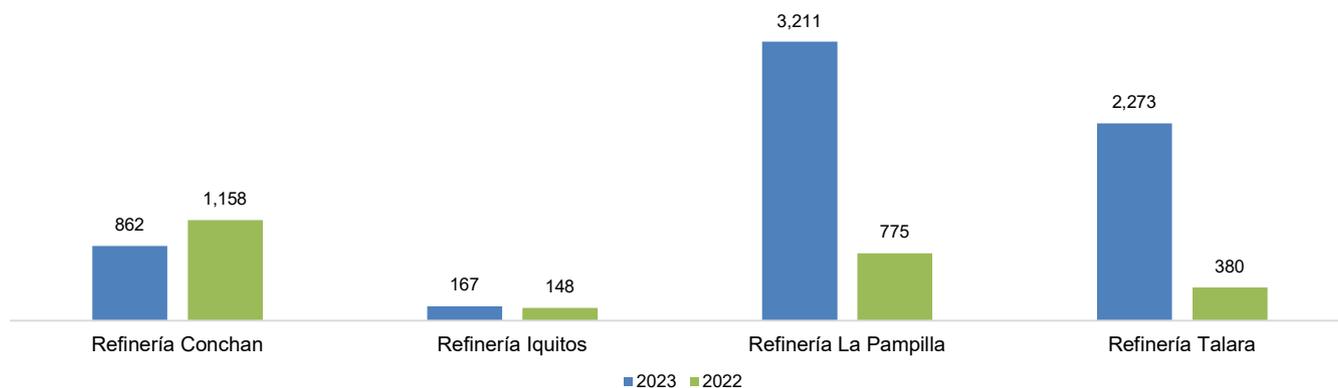
5.1. Producción de combustibles en Refinería* (MBLS)

Refinería	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Refinería Conchan	862	1,158	-25.6%	2,939	3,770	-22.0%
Refinería Iquitos	167	148	12.7%	427	618	-30.9%
Refinería La Pampilla	3,211	775	314.3%	8,604	5,488	56.8%
Refinería Talara	2,273	380	498.4%	5,005	1,179	324.7%
Total Nacional	6,513	2,461	164.7%	16,976	11,054	53.6%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por refinería (MBLS), marzo 2023-2022



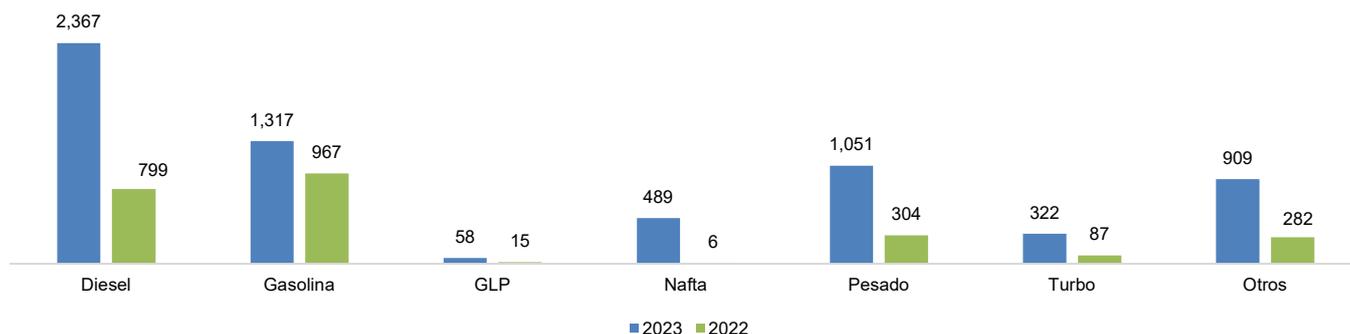
5.2. Producción de combustibles por principales productos* (MBLS)

Productos	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Diesel	2,367	799	196.1%	6,552	4,569	43.4%
Gasolina	1,317	967	36.1%	3,608	3,322	8.6%
GLP	58	15	282.8%	161	94	71.5%
Nafta	489	6	8558.8%	1,045	285	266.9%
Pesado	1,051	304	245.5%	2,281	591	285.8%
Turbo	322	87	269.2%	964	567	69.9%
Otros	909	282	222.3%	2,365	1,626	45.4%
Total Nacional	6,513	2,461	164.7%	16,976	11,054	53.6%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

Producción de combustibles por principales productos (MBLS), marzo 2023-2022



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

Productos / Refinería	Mar-23				
	Conchan	Iquitos	La Pampilla	Talara	Total
Productos terminados	783	167	2,259	1,748	4,957
Asfalto Líquido	0	0	0	0	0
Asfalto Líquido MC-30	4	0	0	0	4
Asfalto Líquido RC-250	8	0	0	0	8
Asfalto Sólido	0	0	34	0	34
Asfalto Sólido 120/150 PEN	1	0	0	0	1
Asfalto Sólido 60/70 PEN	24	0	0	0	24
Asfalto Sólido 85/100 PEN	10	0	0	0	10
Butano	0	0	0	0	0
Diesel B5	0	45	0	25	71
Diesel B5 - S50	114	0	1,288	650	2,052
Diesel Marino 2	0	0	0	1	1
Gas Licuado de Petróleo	0	0	53	2	55
Gasohol 84	0	0	21	0	21
Gasolina 84	42	55	0	53	150
Petroleo Industrial 500	4	0	0	0	4
Petroleo Industrial 6	9	48	36	947	1,039
Propano	0	0	0	0	0
Solvente 1	3	0	0	0	3
Solvente 3	4	0	0	0	4
Turbo A-1	0	7	312	4	322
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	5	0	3	0	8
Gasolina Regular	338	12	267	38	655
Gasolina Premium	217	0	246	27	491
Productos en proceso	79	0	952	525	1,556
Azufre	0	0	0	0	0
Combustibles Uso Propio	0	0	20	0	20
Condensado de Gas Natural	0	0	0	0	0
Destilados medio para mezcla	0	0	0	2	2
Diesel 2	69	0	0	124	193
Fuel Oil Bajo Azufre	0	0	675	0	675
Gas Combustible	0	0	62	0	62
Gas Unidad de Destilación Primaria	0	0	0	2	2
Gasolina Natural	0	0	0	0	0
Nafta Liviana	0	0	0	50	50
Nafta Pesada	0	0	194	114	309
Nafta Primaria	0	0	0	125	125
Slop	5	0	0	14	19
Diesel Hidrotratado	0	0	0	51	51
Gasoleo Pesado	5	0	0	0	5
Fuel Gas	0	0	0	11	11
Hidrogeno de Baja Pureza	0	0	0	3	3
Hidrogeno de Alta Pureza	0	0	0	2	2
Butano de RG2	0	0	0	3	3
Nafta Estabilizada de RG2	0	0	0	5	5
PSA OFFGAS	0	0	0	18	18
Otros	0	0	-1	-1	-2
Perdidas y Ganancias	0	0	0	-1	-1
Variaciones	0	0	0	0	0
Recuperación de Productos	0	0	-1	1	-1
Total de productos en refinería	861	167	3,210	2,272	6,510

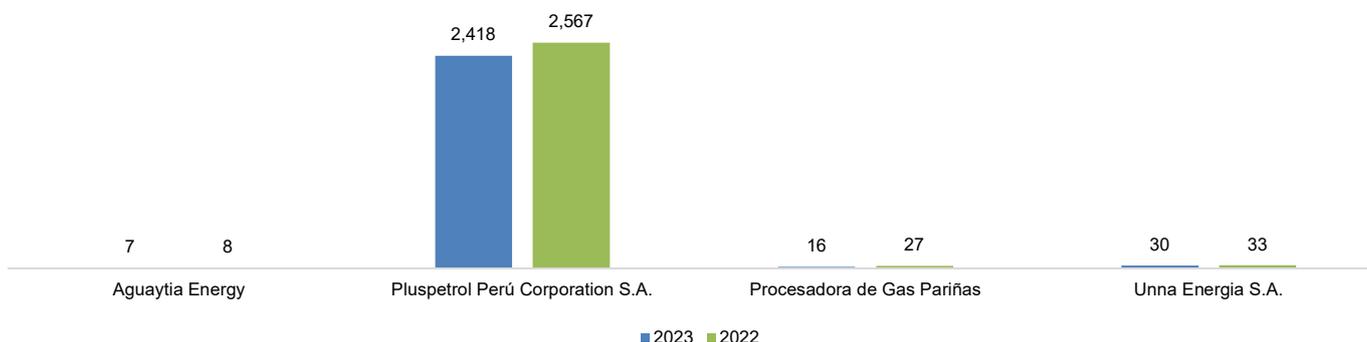
Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

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

Planta Procesadora	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Aguaytia Energy	7	8	-10.2%	18	19	-4.3%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	2,418	2,567	-5.8%	6,725	7,387	-9.0%
Procesadora de Gas Pariñas	16	27	-40.1%	46	76	-39.6%
Unna Energia S.A.	30	33	-8.9%	94	97	-2.6%
Total Nacional	2,472	2,635	-6.2%	6,883	7,579	-9.2%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles en plantas de procesamiento (MBLS), marzo 2023-2022

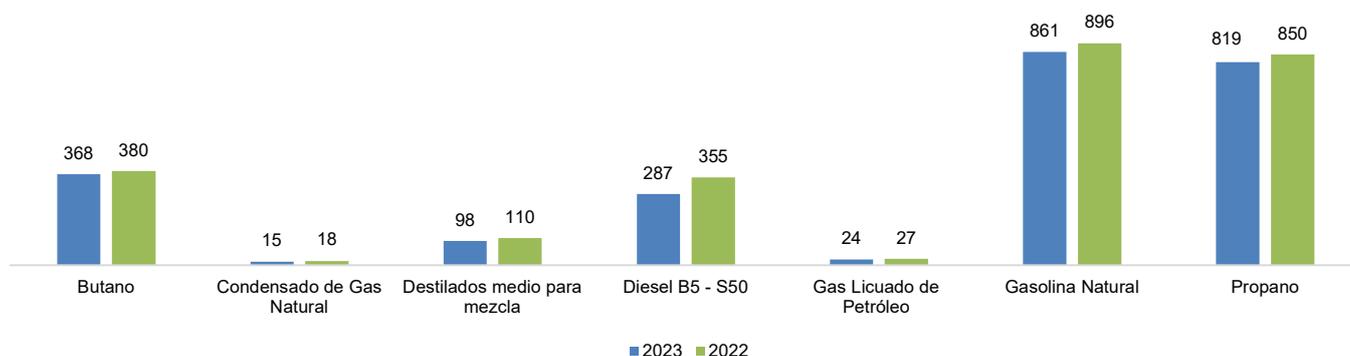


5.5. Producción de combustibles por productos (MBLS)

Productos	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Butano	368	380	-3.2%	1,041	1,077	-3.4%
Condensado de Gas Natural	15	18	-19.6%	43	52	-16.3%
Destilados medio para mezcla	98	110	-11.2%	280	317	-11.8%
Diesel B5 - S50	287	355	-19.0%	603	983	-38.7%
Gas Licuado de Petróleo	24	27	-10.1%	76	78	-2.0%
Gasolina Natural	861	896	-3.8%	2,490	2,606	-4.5%
Propano	819	850	-3.6%	2,350	2,466	-4.7%
Total Nacional	2,472	2,635	-6.2%	6,883	7,579	-9.2%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Producción de combustibles por productos (MBLS), marzo 2023-2022



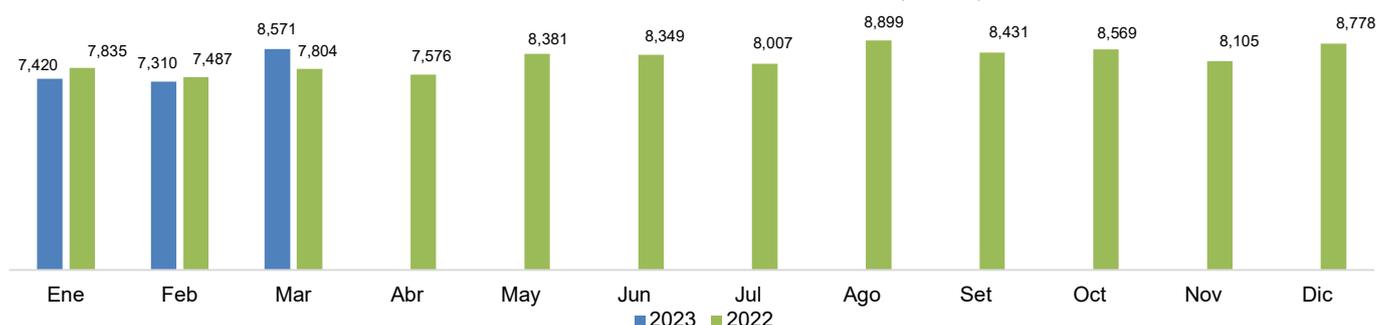
6. Venta de combustibles

6.1. Venta de combustibles al mercado interno (MBLS)

Refinería Iquitos	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Gas Licuado de Petróleo	1,984.15	1,861.10	6.6%	5,647.27	5,481.31	3.0%
Gasohol 84	58.94	56.25	4.8%	187.25	164.25	14.0%
Gasohol 90	1.28	815.01	-99.8%	1,448.01	2,358.66	-38.6%
Gasohol 95	0.58	480.50	-99.9%	840.38	1,376.99	-39.0%
Gasohol 97	0.00	74.65	-100.0%	93.10	217.59	-57.2%
Gasohol 98	0.00	22.90	-100.0%	18.91	62.70	-69.8%
Gasolina 84	104.27	97.40	7.1%	268.74	297.94	-9.8%
Gasolina 90	0.00	134.08	-100.0%	235.04	407.49	-42.3%
Gasolina 95	0.00	4.52	-100.0%	5.30	15.51	-65.8%
Gasolina 97	0.00	7.57	-100.0%	0.08	8.33	-99.1%
Diesel B5	125.48	136.34	-8.0%	329.72	393.46	-16.2%
Diesel B5 - UV	0.00	0.04	-100.0%	0.06	0.12	-47.9%
Diesel B5 - S50	1,683.75	1,821.10	-7.5%	4,754.41	5,689.97	-16.4%
Diesel B5 - S50 UV	2,463.16	1,685.20	46.2%	5,951.56	4,661.40	27.7%
Diesel 2 UV	0.00	1.96	-100.0%	0.00	1.96	-100.0%
Turbo A-1	540.69	377.29	43.3%	1,535.37	1,189.33	29.1%
Gasolina de aviación	0.92	1.58	-41.5%	2.80	3.25	-13.9%
Petroleo Industrial 500	0.02	6.95	-99.7%	22.15	34.13	-35.1%
Petroleo Industrial 6	37.01	55.26	-33.0%	194.31	154.63	25.7%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0.00	0.00	-	0.00	0.00	-
Diesel Marino 2	14.18	11.45	23.9%	24.21	16.55	46.3%
Solvente 1	3.46	5.11	-32.2%	11.01	14.52	-24.2%
Solvente 3	5.60	5.90	-5.2%	14.48	16.68	-13.2%
Asfalto Líquido	12.22	7.89	55.0%	30.42	21.78	39.7%
Asfalto Sólido	50.71	75.81	-33.1%	141.71	223.74	-36.7%
Nafta Primaria	0.00	0.00	-	9.00	18.36	-
Fuel Oil Bajo Azufre	0.00	40.72	-100.0%	0.00	246.02	-100.0%
Condensados de GN	0.00	17.84	-100.0%	26.40	49.63	-46.8%
Gasohol Regular	798.36	0.00	-	813.03	0.00	-
Gasohol Premium	548.72	0.00	-	552.72	0.00	-
Gasolina Regular	125.21	0.00	-	130.53	0.00	-
Gasolina Premium	12.53	0.00	-	12.98	0.00	-
Diesel B5 UV	0.03	0.00	-	0.03	0.00	-
Total Nacional	8,571	7,804	9.8%	23,301	23,126	0.8%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

Venta interna de combustibles en el mercado interno (MBLS), 2023-2022



7. Balanza comercial de Hidrocarburos (US\$)
7.1. Exportaciones (Valor FOB)

Producto	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Producto terminado	353,328	600,301	-41.1%	1,063,485	1,618,047	-34.3%
Gas Natural Licuado	160,111	476,952	-66.4%	661,063	1,268,492	-47.9%
Petroleo Industrial 6	35,356	22,708	55.7%	72,239	47,153	53.2%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	94,308	31,858	196.0%	157,829	100,570	56.9%
Aceites Lubricantes	4,961	2,909	70.6%	16,390	8,302	97.4%
Grasas Lubricantes	231	113	104.1%	1,059	266	298.4%
Gasolina 84	0	0	-	0	14,365	-100.0%
Maine Gas Oil	110	297	-63.1%	110	297	-63.1%
Turbo A-1	58,253	65,124	-10.6%	154,795	169,069	-8.4%
Gasolina	0	341	-	0	9,533	-100.0%
Producto en proceso	103,030	116,316	-11.4%	291,281	403,586	-27.8%
Base Lubricante	0	839	-100.0%	67	900	-92.6%
Crudo	33,160	0	-	54,716	63,563	-13.9%
Gasolina Natural	69,870	105,780	-33.8%	236,457	271,002	-12.7%
Diesel 2	0	9,697	-100.0%	41	67,724	-99.9%
Nafta	0	0	-	0	397	-100.0%
Exportación total	456,359	716,617	-36.3%	1,354,766	2,021,632	-33.0%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

7.2. Importaciones (Valor CIF)

Producto	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Producto terminado	176,915	340,547	-48.0%	751,139	857,782	-12.4%
Aceites Lubricantes	25,938	25,548	1.5%	54,220	61,776	-12.2%
Butano	4,290	7,399	-42.0%	14,165	20,066	-29.4%
Diesel B5 Bajo Azufre	70,735	176,288	-59.9%	430,251	431,299	-0.2%
Gasolina 84	0	13,430	-100.0%	5,364	13,430	-60.1%
Gasolina 90	20,074	41,857	-52.0%	71,570	113,306	-36.8%
Gasolina 95	14,589	10,413	40.1%	53,614	32,611	64.4%
Gasolina 97	0	5,570	-100.0%	1,921	7,312	-73.7%
Gasolina 98	0	9,855	-100.0%	0	9,855	-100.0%
Grasas Lubricantes	2,249	2,132	5.5%	5,549	4,650	19.3%
Petroleo Industrial 500	0	0	-	0	8,758	-100.0%
Petroleo Industrial 6	284	287	-1.0%	284	593	-52.0%
Propano	8,041	11,739	-31.5%	30,973	41,432	-25.2%
Solventes	1,815	9,761	-81.4%	4,650	30,518	-84.8%
Turbo A-1	17,117	26,268	-34.8%	63,229	82,177	-23.1%
GLP (Mezcla)	11,782	0	-	15,350	0	-
Producto en proceso	474,234	297,980	59.1%	1,359,764	1,127,072	20.6%
Bases Lubricantes	10,696	15,542	-31.2%	31,603	35,407	-10.7%
Crudo	345,437	0	-	849,680	312,997	171.5%
Diesel 2 Bajo Azufre	87	0	-	1,447	15,762	-90.8%
Diesel Ultra Bajo en Azufre (ULSD)	77,355	194,243	-60.2%	362,169	527,969	-31.4%
Etileno	0	0	-	2	17	-87.3%
Fuel Oil	0	0	-	6,889	0	-
Gasolina obtenido por blending (HOGBS)	8,309	16,639	-50.1%	20,769	45,593	-54.4%
Nafta Craqueada	32,350	71,555	-54.8%	87,205	189,327	-53.9%
Importación total	651,149	638,527	2.0%	2,110,904	1,984,854	6.4%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

7.3. Saldo comercial (US\$)

Producto	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Exportación	456,359	716,617	-36.3%	1,354,766	2,021,632	-33.0%
Importación	651,149	638,527	2.0%	2,110,904	1,984,854	6.4%
Importación total	-194,791	78,090	-349.4%	-756,137	36,778	-2155.9%

8. Producto Bruto Interno - PBI

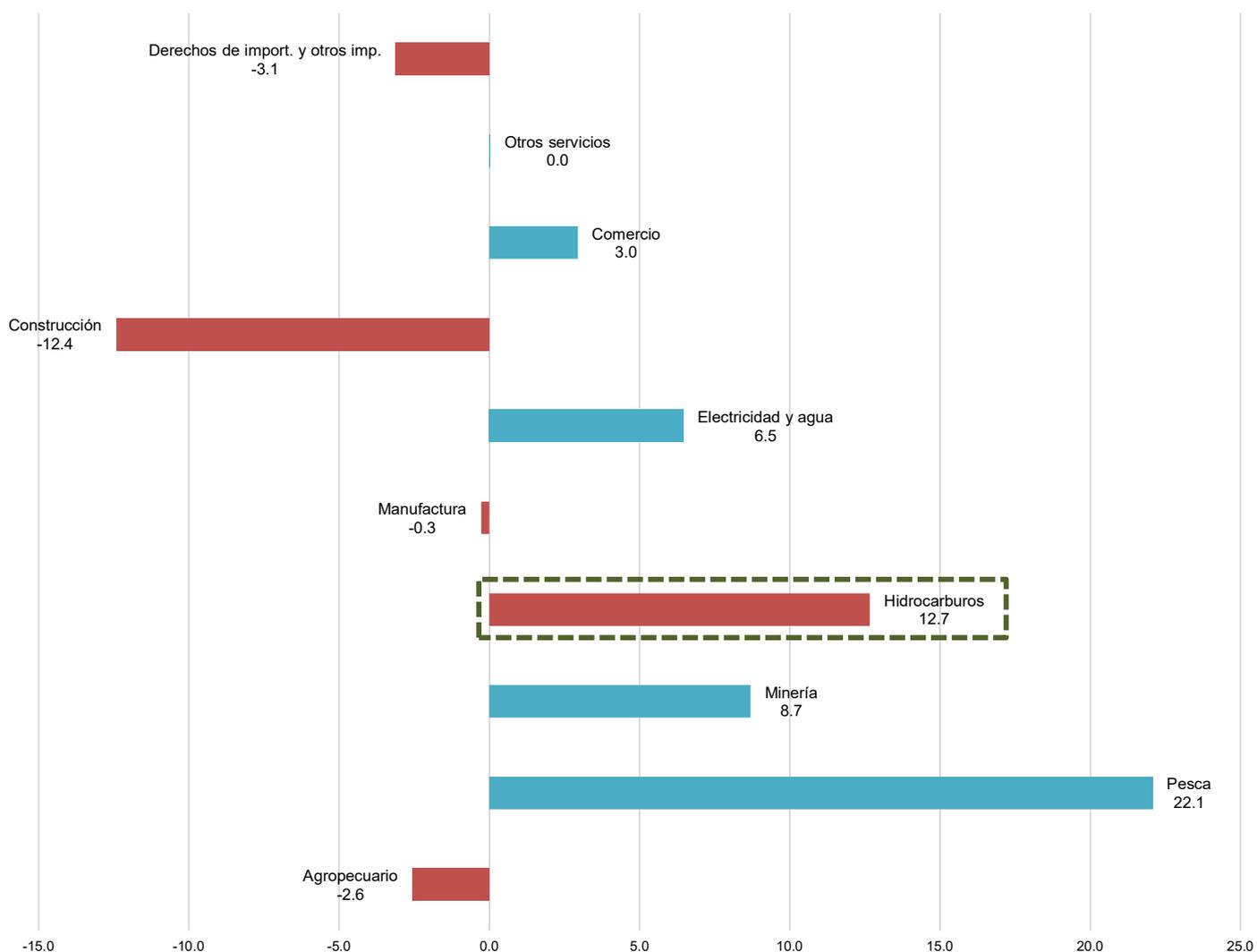
8.1 Variación interanual del Producto Bruto Interno del subsector hidrocarburos*

Actividad económica	2023					
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
Agropecuario	2.2	0.1	-2.6			
Pesca	33.0	9.0	22.1			
Minería	-1.7	2.6	8.7			
Hidrocarburos	-3.5	-11.5	12.7			
Manufactura	0.5	-1.2	-0.3			
Electricidad y agua	3.3	4.1	6.5			
Construcción	-11.7	-10.2	-12.4			
Comercio	1.2	2.4	3.0			
Otros servicios	-0.4	0.1	0.0			
Derechos de import. y otros imp.	-5.3	-2.2	-3.1			
PBI	-1.0	-0.5	0.2			

Fuente: Banco Central de Reserva del Perú

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

Estructura de las variaciones porcentuales anualizadas con respecto a similar periodo en el año anterior del PBI por actividad económica, marzo 2023



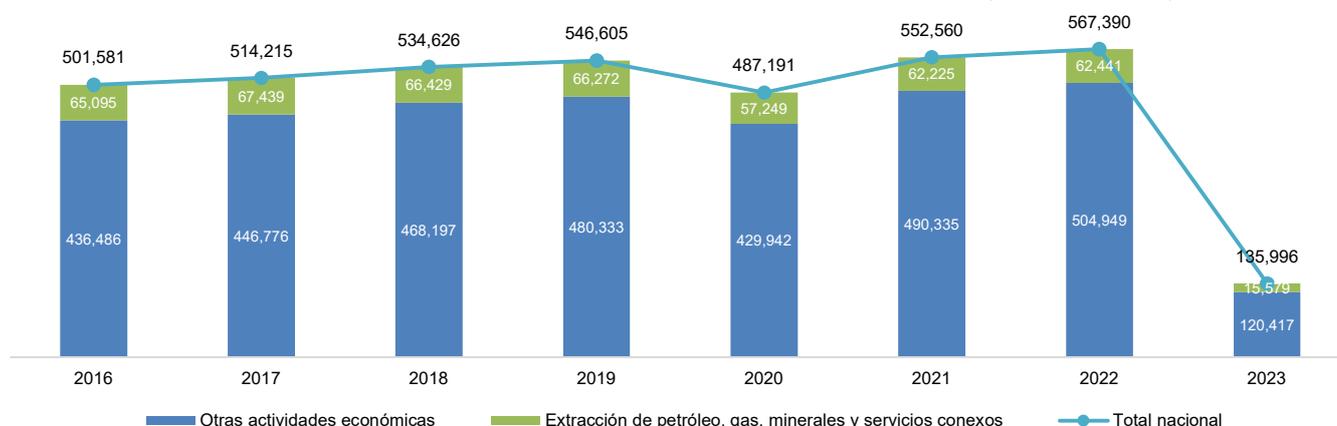
8.2 Participación del subsector extractivo en el PBI (Millones de soles de 2007)

Año	PBI	Electricidad, agua y gas	Extracción de petróleo, gas, minerales y servicios conexos	Agricultura, ganadería, caza y silvicultura	Manufactura	Construcción	Otros*
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
2023	135,996	2,811	15,579	6,960	17,389	7,597	85,660
<i>I Trimestre</i>	135,996	2,811	15,579	6,960	17,389	7,597	85,660
<i>II Trimestre</i>							0
<i>III Trimestre</i>							0
<i>IV Trimestre</i>							0
Participación	100.0%	2.1%	11.5%	5.1%	12.8%	5.6%	63.0%

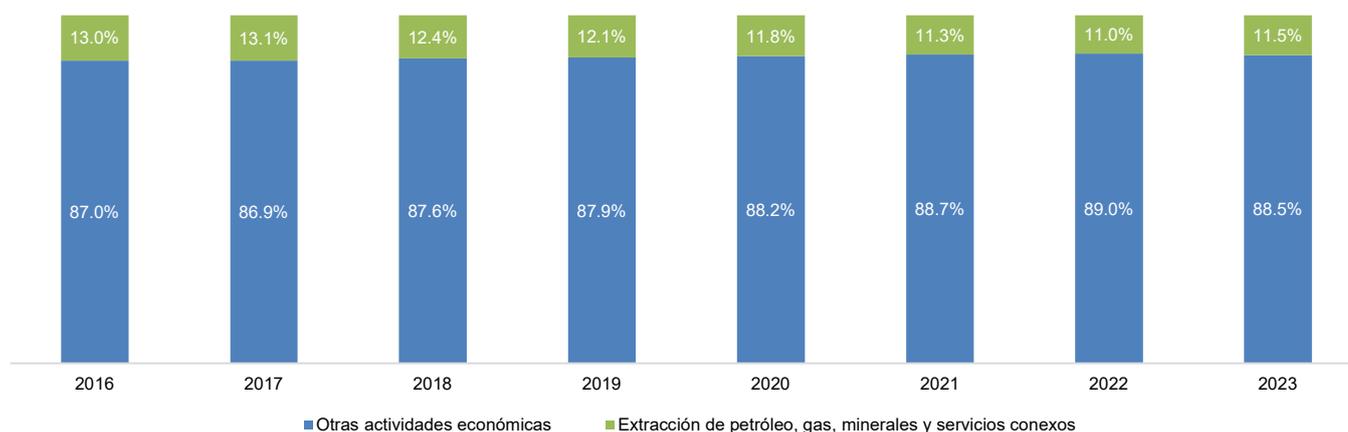
Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática - INEI

(*) 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	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Ingresos tributarios del gobierno central	15,257	16,487	-7.5%	40,498	39,934	1.4%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Internos	13,771	15,577	-11.6%	35,778	35,932	-0.4%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Aduaneros	3,569	3,811	-6.4%	10,169	10,853	-6.3%
Devoluciones	-2,082	-2,901	-28.2%	-5,449	-6,851	-20.5%
Contribuciones Sociales	1,591	1,534	3.7%	4,592	4,318	6.4%
Ingresos No Tributarios	125	475	-73.8%	407	843	-51.7%
Total	16,973	18,496	-8.2%	45,497	45,095	0.9%

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

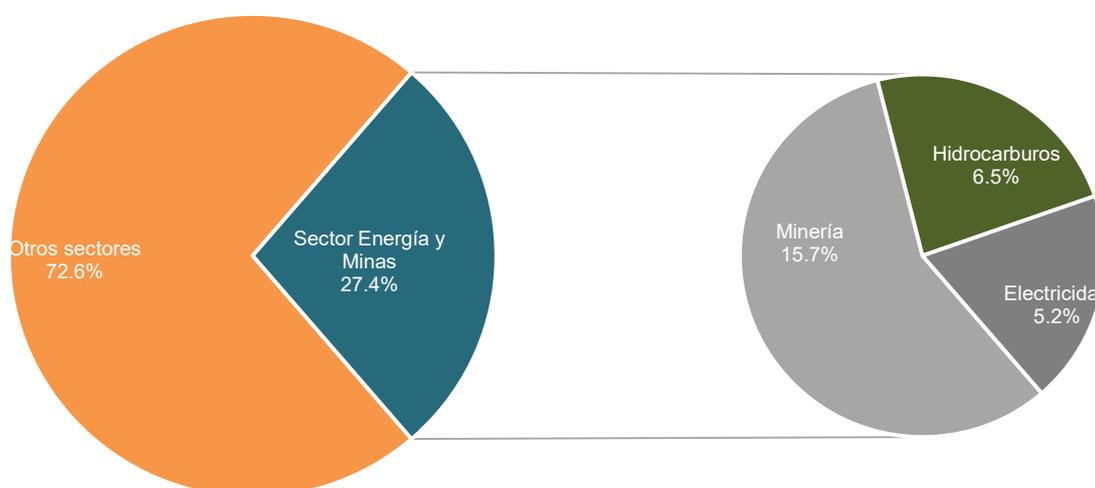
9.2 Participación de hidrocarburos en los ingresos tributarios recaudados por la SUNAT - Internos**

Concepto	Marzo		Var %	Enero-Marzo		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Agropecuario	153	201	-23.6%	417	519	-19.7%
Comercio	1,927	2,054	-6.1%	5,770	5,584	3.3%
Construcción	847	770	10.1%	2,080	1,918	8.4%
Generación de energía eléctrica y agua	718	513	39.9%	1,611	1,279	26.0%
Hidrocarburos	892	1,107	-19.4%	2,033	2,218	-8.3%
Manufactura	2,059	1,992	3.4%	5,372	5,146	4.4%
Minería	2,162	4,238	-49.0%	4,228	6,426	-34.2%
Pesca	39	65	-39.4%	153	170	-10.0%
Otros servicios	4,974	4,639	7.2%	14,113	12,672	11.4%
Total tributos internos recaudados	13,771	15,577	-11.6%	35,778	35,932	-0.4%
Participación subsector hidrocarburos	6.5%	7.1%	-8.9%	5.7%	6.2%	-7.9%

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, marzo 2023



(*) Millones de soles

10. Datos adicionales

10.1. Contratos vigentes

Contratos	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Exploración	6	6	6										-
Explotación	25	26	25										-
Total	31	32	31	0	-								

Fuente: Perupetro

10.2. Actividad geofísica

Actividad Geofísica	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Sismica 2D (km)	0.0	0.0	0.0										0.0
Sismica 3D (km2)	0.0	0.0	0.0										0.0
Aerogravimetría	0.0	0.0	0.0										0.0
Aeromagnetometría	0.0	0.0	0.0										0.0

Fuente: Perupetro

10.3. Pozos perforados

Pozos perforados	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Desarrollo	3	3	2										8
Confirmatorio	0	0	0										0
Exploratorio	0	0	0										0
Total	3	3	2	0	8								

Fuente: Perupetro

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

Ingresos estatales	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Contratos de licencia	148.21	114.87	113.41										376.49
Contratos de servicio	2.37	2.21	2.25										6.83
Total	150.58	117.08	115.66	0.00	383.32								

Fuente: Perupetro

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

Región beneficiaria	2023												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic	Total
Loreto	9.90	6.88	20.68										37.46
Ucayali	3.04	1.88	5.86										10.78
Piura	41.71	37.48	35.55										114.74
Tumbes	10.44	9.38	8.90										28.72
Huánuco	1.02	0.54	0.57										2.13
Cusco	254.37	172.19	176.19										602.75
Total	320.48	228.35	247.75	0.00	796.58								

Fuente: Perupetro

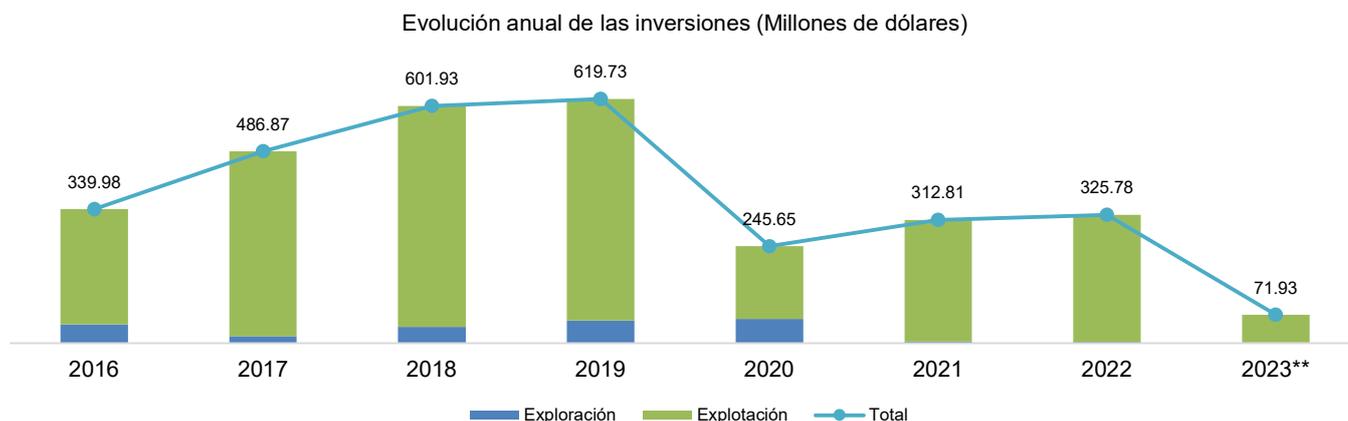
11. Inversiones en Hidrocarburos (Upstream)

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

Fase	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023**
Exploración	47.34	17.08	40.76	57.73	61.10	3.20	2.29	0.90
Explotación	292.64	469.79	561.17	562.00	184.55	309.61	323.49	71.03
Total	339.98	486.87	601.93	619.73	245.65	312.81	325.78	71.93

Fuente: Perupetro

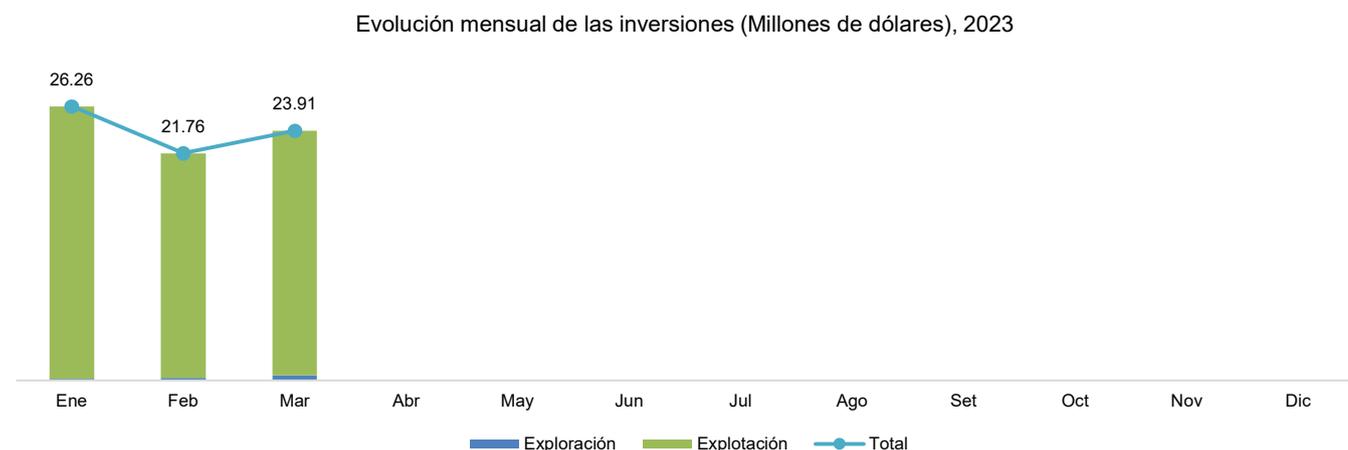
(**) Información preliminar al corte de febrero 2023



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

Año	Fase		Total
	Exploración	Explotación	
2023			
Enero	169,895	26,087,444	26,257,340
Febrero	251,236	21,512,716	21,763,952
Marzo	480,962	23,428,889	23,909,851
Abril			0
Mayo			0
Junio			0
Julio			0
Agosto			0
Setiembre			0
Octubre			0
Noviembre			0
Diciembre			0
Total	902,093	71,029,050	71,931,143

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos



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

Lote	Operador	2023				
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo
107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.R.L.	123,404	230,085	334,522		
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	453,654	861,234	406,333		
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	1,648,065	1,775,020	1,982,668		
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	122,268	463,073	854,772		
58	CNPC PERU S.A.	364,262	708,866	389,922		
64	PETROPERU S.A.	76,025	53,426	235,887		
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	3,147,350	2,032,657	1,982,668		
95	PETROTAL PERU S.R.L.	11,256,823	8,207,971	12,636,771		
III.	UNNA ENERGIA S.A.	3,900,321	4,052,532	2,367,595		
IV.	UNNA ENERGIA S.A.	2,643,996	1,155,107	539,324		
IX.	EMPRESA DE RECURSOS ENERGETICOS UNIENERGIA ABC S.A.C.	1,200	1,200	3,179		
V	UNNA ENERGIA S.A.	-19,043	5,162	0		
X	CNPC PERU S.A.	2,197,251	1,442,750	765,339		
XIII	OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	296,047	717,153	1,195,410		
XXIII	UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	3,500	3,500	3,500		
Z-1	FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L	-775	25,491	69,020		
Z-2B	SAVIA PERU S.A.	0	11,074	0		
Z-61	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,333	5,885	47,656		
Z-62	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,329	5,883	47,642		
Z-63	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	14,329	5,883	47,642		
TOTAL		26,257,340	21,763,952	23,909,851	0	0

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

Jaime Eulogio Luyo Kuong

Secretario General

Ricardo Velásquez Ramírez

Jefe de la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto

Denis Joel Tapia Rodríguez

**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