

REVISTA ESTADÍSTICA "EN CIFRAS"

HIDROCARBUROS

Setiembre 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 por refinería	10
5.2. Producción de combustibles por plantas de procesamiento	10
5.3. Producción de combustibles por Refinería y productos	11
5.4. Producción de combustibles por Planta de Procesamiento y producto	12
6. Venta de combustibles	
6.1. Venta de combustibles al mercado interno	13
7. Exportaciones	
7.1. Exportaciones por grupo de productos	14
8. Producto Bruto Interno - PBI	
8.1. Participación del subsector extractivo en el PBI	15
9. Recaudación tributaria nacional	
9.1. Estructura de los ingresos tributarios nacional	16
9.2. Participación del subsector hidrocarburos en los ingresos tributarios internos	16
10. Datos adicionales	
10.1. Contratos vigentes	17
10.2. Actividad geofísica	17
10.3. Pozos perforados	17
10.4. Ingreso para el estado	17
10.5. Distribución de canon y sobrecanon	17
11. Inversión en Hidrocarburos (upstream)	18
12. Contraportada	20

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 setiembre de 2023 fue de 3 497 MBLS, lo que representó un crecimiento de +14,6% respecto a la producción registrada en setiembre de 2022 (3 051 MBLS). Este incremento fue debido a la mayor producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural, el cual registró una producción de 2 467 MBLS, cifra superior en +31,7% respecto a lo registrado en el mismo periodo del año anterior (1 874 MBLS),
- La participación regional de la producción de petróleo en el mes de setiembre de 2023 estuvo liderada por Piura (69,91%), seguido de Loreto (26,70%), Huánuco (3,36%) y Tumbes (0,03%); mientras que la participación de la producción de líquidos de gas natural, estuvo liderada por Cusco (99,18%), seguido de Piura (0,61%) y Ucayali (0,21%).
- La producción fiscalizada de gas natural a nivel nacional en el mes de setiembre de 2023 fue de 50 276 MMPC, lo que representó un incremento de +33,6% respecto a la producción registrada en setiembre de 2022 (37 620 MMPC). Asimismo, de la producción total nacional, el departamento de Cusco registró una participación de 94,58%, seguido de Piura y Ucayali, con una participación de 4,06% y 1,36%, respectivamente. Además, en el mes de setiembre de 2023, los departamentos de Ucayali, Cusco y Piura presentaron un crecimiento en su producción de +18,6%, +34,3% y +23,7% respectivamente.
- En el mes de setiembre de 2023, la producción de combustibles en las Refinerías fue de 7 058 MBLS, lo que representó un incremento de +88,4% respecto a lo registrado en setiembre de 2022 (3 747 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por la refinería La Pampilla con un registro de 3 445 MBLS y una participación de 48,8% de la producción nacional. La refinería Talara se posicionó en segundo lugar con un registro de 2 488 MBLS y una participación de 35,3%; seguido de la refinería Conchan con una participación del 13,7% y finalmente la refinería Iquitos, con el 2,2% de participación.
- La producción de combustibles en las Plantas de Procesamiento, en el mes de setiembre de 2023, fue de 2 266 MBLS, lo que representó un incremento de +23,9% respecto a lo registrado en setiembre de 2022 (1 828 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por Pluspetrol Perú Corporation S.A con un registro de 2 219 MBLS y una participación de 97,9% de la producción nacional, seguido por la procesadora Unna Energía S.A. que se ubicó en el segundo lugar con una producción de 25 MBLS y una participación de 1,1%.
- La cantidad de barriles vendidos al mercado interno en el mes de setiembre de 2023 fue de 8 931 MBLS, cifra superior en +5,9% en comparación a la venta registrada en setiembre de 2022 (8 431 MBLS). Entre los productos más vendidos están el Diesel B5-S50 UV (2 194 MBLS), Diesel B5-S50 (2 027 MBLS) y Gas Licuado de Petróleo (2 106 MBLS).
- En el mes de setiembre de 2023, las exportaciones de Petróleo crudo y derivados fue de US\$ 399 millones, cifra que representó un incremento de +20,9% en comparación a lo registrado el mismo mes del año anterior. Por otro lado, la participación del subsector hidrocarburos en las exportaciones nacional en el mes de setiembre de 2023 fue 7,1%
- La participación del subsector de hidrocarburos en el Producto Bruto Interno (PBI) en el primer semestre del presente año fue de 1,7% (4 709 millones de soles). Esta cifra incluye actividades relacionadas a la extracción de petróleo crudo, gas natural y servicios conexos.
- La participación del subsector de hidrocarburos en los ingresos tributarios internos recaudados por la SUNAT en el mes de setiembre de 2023 fue de 3,0%, logrando generar 289 millones de soles, cifra inferior en -53,8% respecto a lo recaudado en setiembre de 2022 (626 millones de soles). La estructura de los ingresos tributarios del Gobierno Central está conformado por los ingresos tributarios internos y aduaneros recaudados por la SUNAT, descontando las devoluciones de impuestos. Al respecto, en setiembre de 2023, los ingresos del Gobierno Central ascendieron a 11 056 millones de soles, cifra inferior en -14,6% respecto a lo recaudado en el mismo mes del año anterior.
- En el mes de setiembre de 2023, se contaron con 31 contratos vigentes, 6 en fase de exploración y 25 en explotación. Además, se reportó 1 pozo de desarrollo perforados y no se registraron actividades sísmicas. Asimismo, los ingresos para el estado por contratos de licencia y servicios superaron los US\$ 115 millones. Por otro lado, en el mes de agosto de 2023, las inversiones en fase de exploración y explotación (Upstream) ascendieron a US\$ 23 941 042,

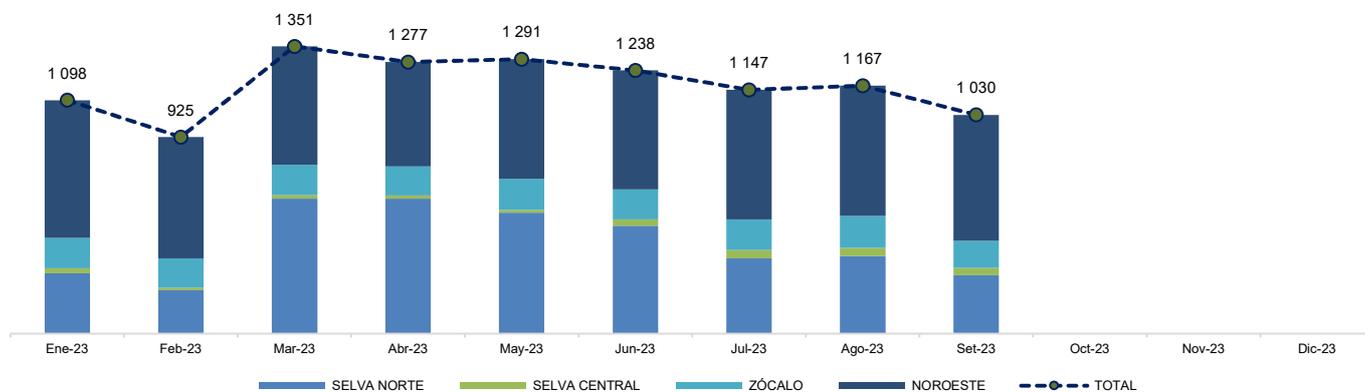
3. Producción fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

3.1. Producción de Petróleo (MBLS)*

Zona / Operador	Lote	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Norte		275,0	377,0	-27,1%	3 830,7	3 827,1	0,1%
Pluspetrol Norte	8	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Petrotal	95	275,0	336,7	-18,3%	3 810,6	3 476,9	9,6%
Perenco	67	0,0	40,3	-100,0%	20,0	350,3	-94,3%
Selva Central		34,6	33,4	3,5%	222,8	362,9	-38,6%
Cepsa	131	34,6	33,4	3,5%	222,8	362,9	-38,6%
Noroeste		592,0	620,8	-4,6%	5 201,7	5 731,8	-9,2%
Petroperú	I (T)	14,8	15,3	-3,4%	127,3	135,3	-5,9%
CNPC	X	290,6	341,1	-14,8%	2 693,2	3 131,0	-14,0%
Interoil	III	0,0	0,0	-	0,0	3,1	-100,0%
Interoil	IV	0,0	0,0	-	0,0	1,3	-100,0%
Olympic	XIII	41,7	47,9	-13,0%	372,2	512,7	-27,4%
Petromont	II	12,7	9,7	30,7%	94,3	124,0	-23,9%
Petromont	XV	0,6	0,8	-15,7%	6,6	7,7	-14,7%
Petromont	XX	0,3	0,4	-21,9%	2,5	2,9	-11,6%
Sapet	VII/VI	86,5	103,4	-16,4%	754,2	995,0	-24,2%
Unienergia ABC	IX	4,7	4,6	3,0%	41,2	41,8	-1,4%
Unna	I	0,0	0,0	-	0,0	0,8	-100,0%
Unna	III	62,8	20,2	210,5%	423,7	137,5	208,0%
Unna	IV	75,0	74,1	1,2%	663,4	610,0	8,8%
Unna	V	2,2	3,2	-30,9%	22,9	28,5	-19,5%
Zócalo		128,3	146,5	-12,5%	1 268,6	1 458,6	-13,0%
Savia	Z-2B	128,3	146,5	-12,5%	1 268,6	1 458,6	-13,0%
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		1 030	1 178	-12,6%	10 524	11 380	-7,5%

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	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Zócalo		15,1	15,4	-1,9%	140,0	180,2	-22,3%
Savia	Z-2B	15,1	15,4	-1,9%	140,0	180,2	-22,3%
Selva Central		5,1	7,3	-30,1%	45,9	68,1	-32,6%
Aguaytia	31-C	5,1	7,3	-30,1%	45,9	68,1	-32,6%
Selva Sur		2 446,9	1 851,0	32,2%	20 703,1	20 571,1	0,6%
Pluspetrol	88	1 570,4	1 226,2	28,1%	13 567,7	13 422,3	1,1%
Pluspetrol	56	426,8	414,7	2,9%	3 861,7	4 346,7	-11,2%
Repsol	57	449,7	210,1	114,1%	3 273,7	2 802,1	16,8%
Total		2 467	1 874	31,7%	20 889	20 819	0,3%

Fuente: Perupetro

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

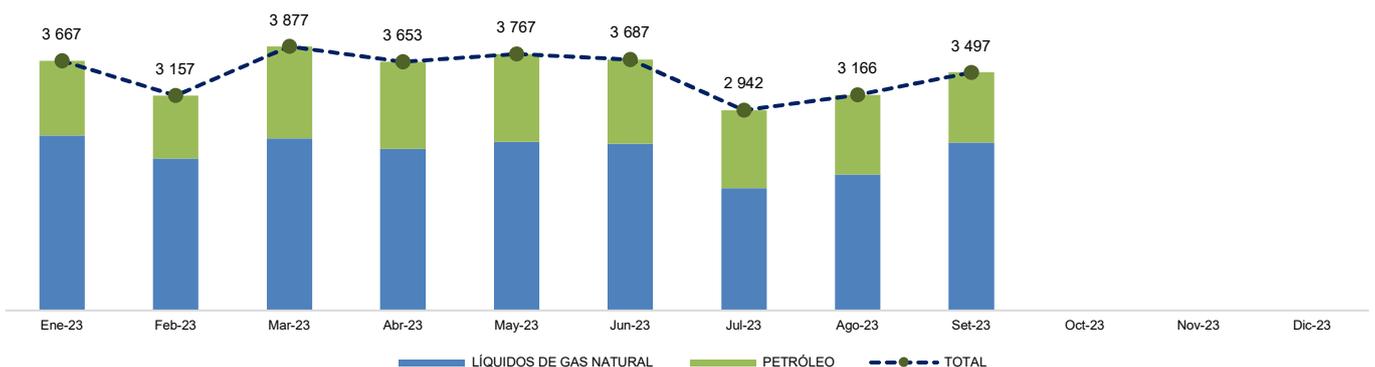


3.3. Producción de Hidrocarburos Líquidos por producto (MBLS)

Producto	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1 030	1 178	-12,6%	10 524	11 380	-7,5%
Líquidos de Gas Natural	2 467	1 874	31,7%	20 889	20 819	0,3%
Total	3 497	3 051	14,6%	31 413	32 200	-2,4%

Fuente: Perupetro

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

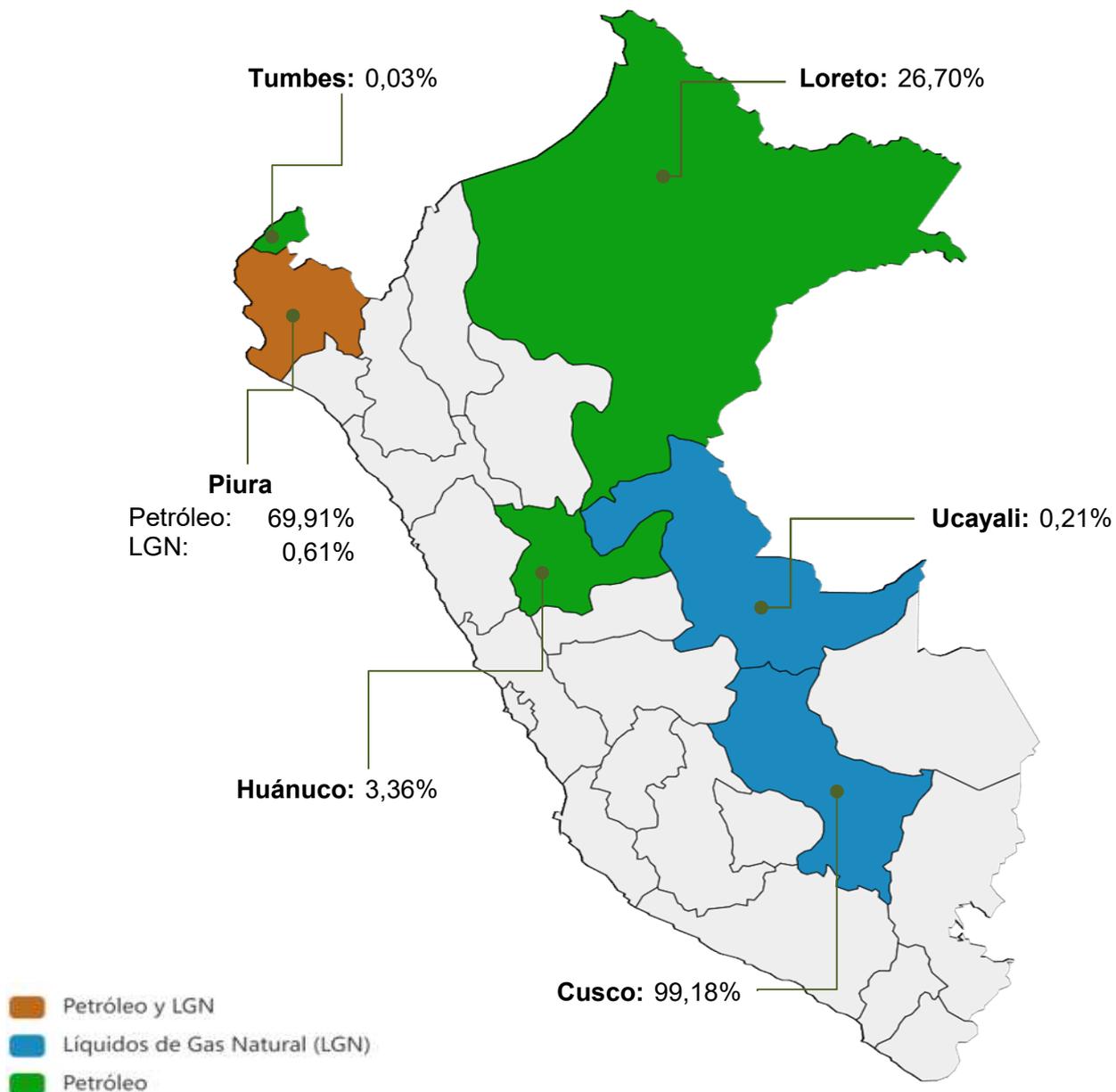


3.4. Producción de Hidrocarburos Líquidos por departamento (MBS)

Producto / Departamento	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1 030	1 178	-12,6%	10 524	11 380	-7,5%
Huánuco	35	33	3,5%	223	363	-38,6%
Loreto	275	377	-27,1%	3 831	3 827	0,1%
Piura	720	767	-6,1%	6 468	7 188	-10,0%
Tumbes	0,32	0,41	-21,9%	2,54	2,87	-11,6%
Líquidos de Gas Natural	2 467	1 874	31,7%	20 889	20 819	0,3%
Cusco	2 447	1 851	32,2%	20 703	20 571	0,6%
Piura	15	15	-1,9%	140	180	-22,3%
Ucayali	5,1	7,3	-30,1%	45,9	68,1	-32,6%
Total	3 497	3 051	14,6%	31 413	32 200	-2,4%

Fuente: Perupetro

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



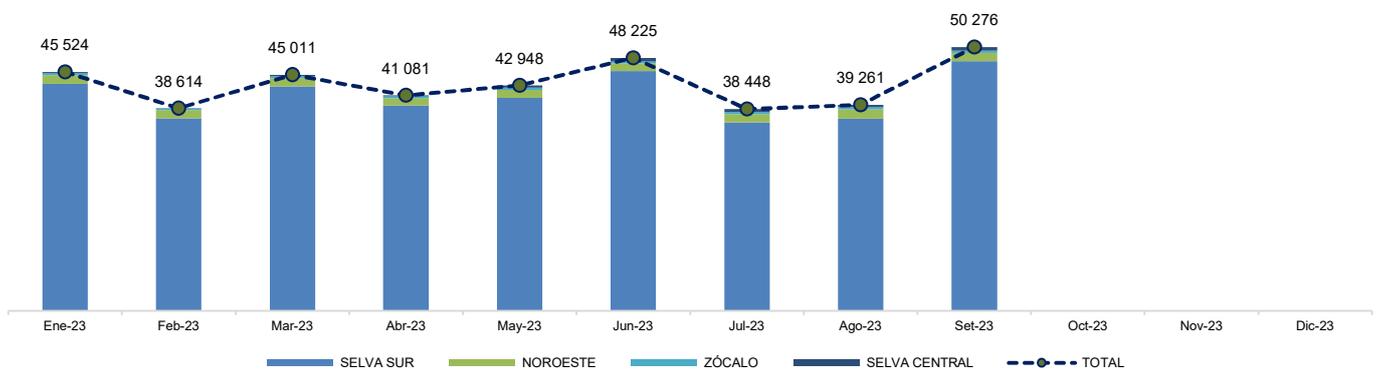
4. Producción fiscalizada de Gas Natural

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

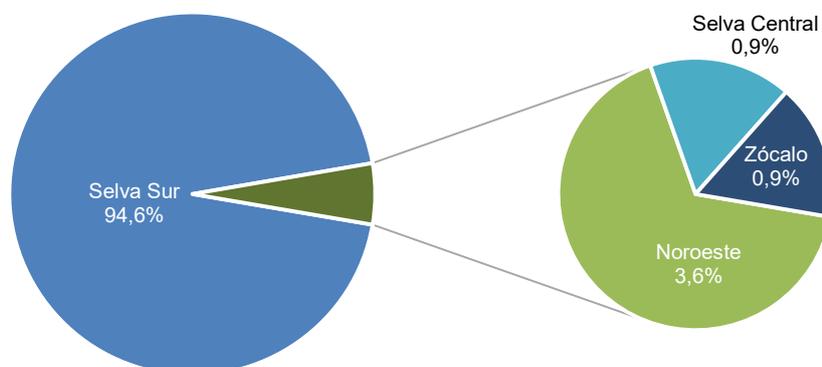
Zona / Operador	Lote	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Central		683	576	18,6%	3 562	2 425	46,9%
Aguaytia	31-C	683	576	18,6%	3 562	2 425	46,9%
Selva Sur		47 552	35 394	34,3%	368 284	330 332	11,5%
Pluspetrol	88	30 294	26 351	15,0%	232 687	203 014	14,6%
Pluspetrol	56	10 007	5 904	69%	84 994	85 723	-0,9%
Repsol	57	7 251	3 139	131,0%	50 603	41 595	21,7%
Noroeste		1 624	1 279	27,0%	14 124	11 497	22,8%
Petroperú	I (T)	80	85	-5,1%	737	731	0,8%
Petromont	II	45	11	293,6%	475	337	40,8%
Sapet	VII/VI	90	70	28,8%	740	1 053	-29,8%
Unna	IV	116	52	120,5%	888	457	94,3%
CNPC	X	397	466	-14,8%	3 794	4 015	-5,5%
Olympic	XIII	895	594	50,7%	7 491	4 904	52,7%
Zócalo		417	370	12,6%	3 417	2 860	19,5%
Savia	Z-2B	417	370	12,6%	3 417	2 860	19,5%
Total		50 276	37 620	33,6%	389 388	347 114	12,2%

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-setiembre 2023



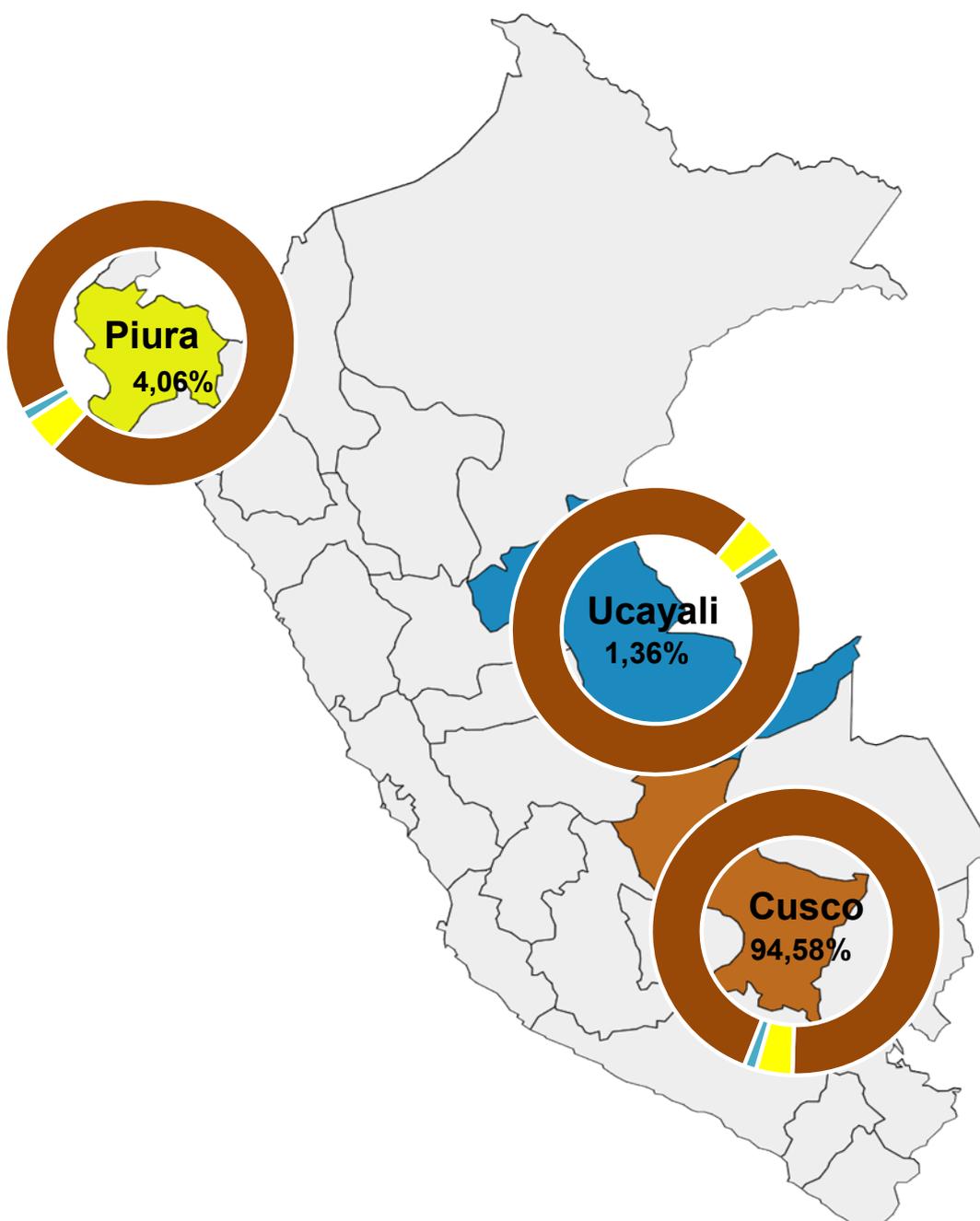
(*) MMPC: Millones de Pies Cúbicos

4.2. Producción de Gas Natural por departamento (MMPC)

Departamento	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Cusco	47 552	35 394	34,3%	368 284	330 332	11,5%
Piura	2 041	1 649	23,7%	17 541	14 357	22,2%
Ucayali	683	576	18,6%	3 562	2 425	46,9%
Total	50 276	37 620	33,6%	389 388	347 114	12,2%

Fuente: Perupetro

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



5. Producción de combustibles

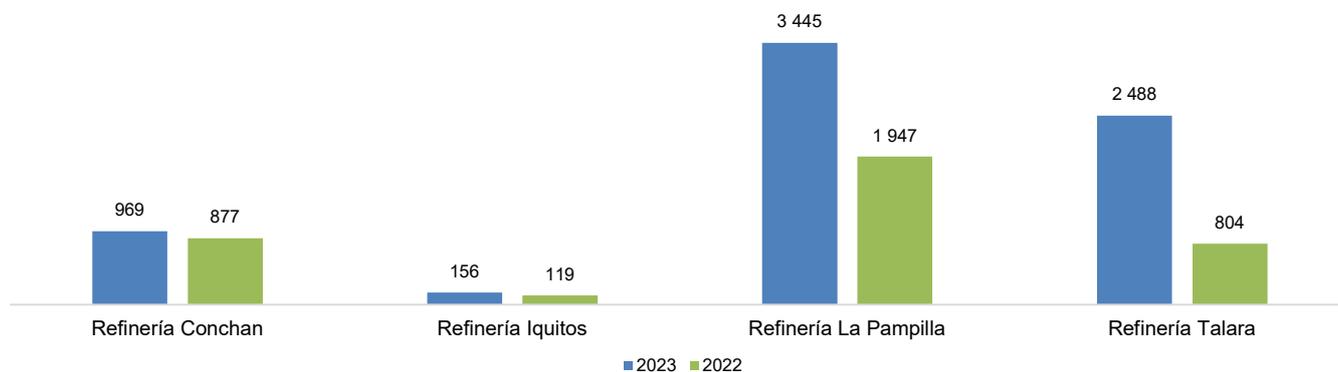
5.1. Producción de combustibles por Refinería* (MBLS)

Refinería	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Refinería Conchan	969	877	10,6%	8 679	8 809	-1,5%
Refinería Iquitos	156	119	30,6%	1 262	1 470	-14,2%
Refinería La Pampilla	3 445	1 947	76,9%	26 022	19 726	31,9%
Refinería Talara	2 488	804	209,6%	16 704	3 093	440,0%
Total Nacional	7 058	3 747	88,4%	52 666	33 098	59,1%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

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

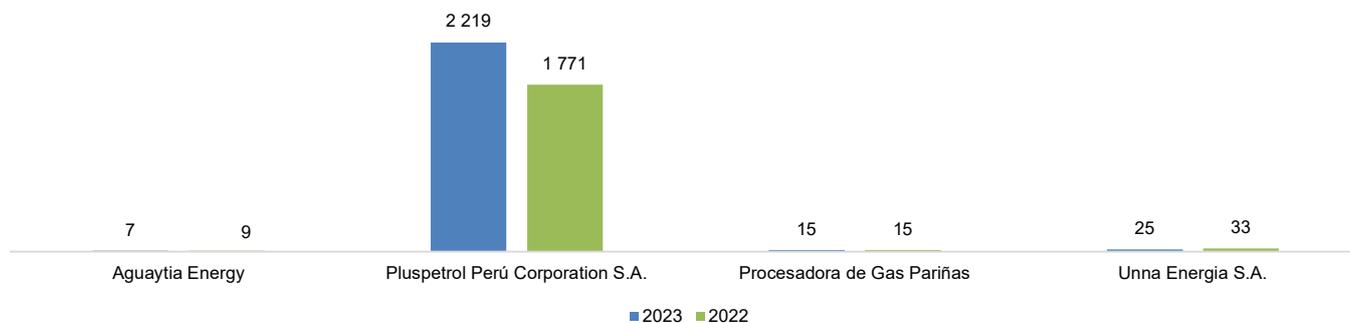


5.2. Producción de combustibles por Plantas de Procesamiento (MBLS)

Planta Procesadora	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Aguaytia Energy	7	9	-20,3%	54	72	-24,9%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	2 219	1 771	25,3%	19 923	20 626	-3,4%
Procesadora de Gas Pariñas	15	15	-1,9%	140	180	-22,3%
Unna Energia S.A.	25	33	-25,9%	262	302	-13,5%
Total Nacional	2 266	1 828	23,9%	20 378	21 180	-3,8%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

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



5.3. Producción de combustibles por Refinería y productos (MBLS)

Productos	Set-23				
	Conchan	Iquitos	La Pampilla	Talara	Total
Productos terminados	846	156	2 751	1 685	5 438
Asfalto Líquido MC-30	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5
Asfalto Líquido RC-250	3,7	0,0	0,0	0,0	3,7
Asfalto Sólido	0,0	0,0	46,6	0,0	46,6
Asfalto Sólido 120/150 PEN	5,6	0,0	0,0	0,0	5,6
Asfalto Sólido 60/70 PEN	26,6	0,0	0,0	0,0	26,6
Asfalto Sólido 85/100 PEN	18,3	0,0	0,0	0,0	18,3
Butano	0,0	0,0	0,0	17,6	17,6
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2
Diesel B5	0,0	40,1	0,0	17,2	57,3
Diesel B5 - S50	358,5	0,0	1 753,0	388,0	2 499,6
Diesel Marino 2	0,0	0,0	0,0	8,4	8,4
Gas Licuado de Petróleo	0,0	0,0	43,7	49,7	93,5
Gasohol 84	0,0	0,0	48,4	0,0	48,4
Gasohol Premium	0,0	0,0	200,8	0,0	200,8
Gasohol Regular	0,0	0,0	341,9	0,0	341,9
Gasolina 84	24,3	46,4	0,0	55,0	125,7
Gasolina Premium	99,8	0,0	0,0	61,5	161,3
Gasolina Regular	184,3	9,3	0,0	146,9	340,4
Petroleo Industrial 500	0,0	0,0	12,1	0,0	12,1
Petroleo Industrial 6	120,0	52,2	0,0	761,7	933,9
Propano	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Solvente 1	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
Solvente 3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Turbo A-1	0,0	7,6	301,1	178,9	487,6
Productos en proceso	123	0	694	803	1 620
Azufre	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2
Butano	0,0	0,0	0,0	19,0	19,0
Combustibles Uso Propio	0,0	0,0	18,4	0,0	18,4
Condensado de Gas Natural	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Destilados medio para mezcla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Diesel 2	102,4	0,0	0,0	0,0	102,4
Diesel Hidrotratado	0,0	0,0	0,0	171,3	171,3
Fuel Gas	0,0	0,0	0,0	11,7	11,7
Fuel Oil Bajo Azufre	0,0	0,0	404,6	0,0	404,6
Gas Combustible	0,0	0,0	67,6	0,0	67,6
Gas Unidad de Destilación al Vacío	0,0	0,3	0,0	1,1	1,4
Gas Unidad de Destilación Primaria	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
Gasoleo Pesado	0,0	0,0	0,0	28,4	28,4
Gasolina Natural	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hidrogeno de Alta Pureza	0,0	0,0	0,0	20,1	20,1
Hidrogeno de Baja Pureza	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
Nafta Estabilizada de RG2	0,0	0,0	0,0	61,8	61,8
Nafta Liviana	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Nafta Liviana Hidrotratado	0,0	0,0	0,0	43,0	43,0
Nafta Pesada	0,0	0,0	203,2	0,0	203,2
Nafta Pesada hidrotratado	0,0	0,0	0,0	58,3	58,3
Nafta Primaria	3,3	0,0	0,0	0,0	3,3
Nafta Reformada	0,0	0,0	0,0	60,8	60,8
PSA OFFGAS	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
Residual de Primaria	0,0	0,0	0,0	74,3	74,3
Residuo de Vacío	0,4	0,0	0,0	18,1	18,4
Slop	16,8	0,0	0,0	4,9	21,7
Nafta Craqueada	0,0	0,0	0,0	166,8	166,8
Coque de Lecho	0,0	0,0	0,0	7,1	7,1
Material de Corte	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
Gas Seco	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2
Nafta Liviana de FCK	0,0	0,0	0,0	14,0	14,0
Gas Gastado a DV3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Coque Fino	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0
Otros	-4	-15	-5	-55	-79
Perdidas y Ganancias	-0,9	-0,5	-6,4	-94,9	-102,6
Variaciones	-2,8	-14,8	0,0	-2,9	-20,5
Recuperación de Productos	0,0	0,0	1,9	42,3	44,2
Total de producción en refinerías	966	141	3 440	2 433	6 979

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

5.4. Producción de combustibles por Planta de Procesamiento y productos (MBLS)*

Productos	Set-23				Total
	Aguaytia Energy	Pluspetrol Perú Corporation S.A.	Procesadora de Gas Pariñas	Unna Energia S.A.	
Productos terminados	2	1 198	10	19	1 229
Butano	0,0	364,5	4,8	0,0	369,3
Diesel B5 - S50	0,0	51,9	0,0	0,0	51,9
Gas Licuado de Petróleo	2,0	0,0	0,0	18,8	20,8
Propano	0,0	781,8	4,9	0,0	786,7
Productos en proceso	5	1 021	5	6	1 037
Condensado de Gas Natural	0,0	0,0	5,5	5,7	11,1
Destilados medio para mezcla	0,0	95,0	0,0	0,0	95,0
Diesel 2	0,0	141,4	0,0	0,0	141,4
Gasolina Natural	4,9	784,6	0,0	0,0	789,5
Otros	0	0	0	0	0
Perdidas y Ganancias	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Variaciones	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Recuperación de Productos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total de producción en Plantas de Procesamiento	7	2 219	15	25	2 266

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

6. Venta de combustibles

6.1. Venta de combustibles al mercado interno (MBLS)

Productos	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Asfalto Líquido	7	18	-61,3%	87	89	-2,6%
Asfalto Sólido	94	114	-18,0%	613	792	-22,6%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0	0	-	0	0	-
Condensados de GN	0	13	-100,0%	26	134	-80,2%
Diesel 2	0	11	-100,0%	0	671	-100,0%
Diesel 2 S50	0	11	-100,0%	0	2 936	-100,0%
Diesel 2 UV	0	5	-100,0%	0	368	-100,0%
Diesel B5	149	136	9,6%	1 142	752	51,7%
Diesel B5 - S50	2 027	1 605	26,3%	16 143	13 907	16,1%
Diesel B5 - S50 UV	2 194	2 314	-5,2%	17 799	15 646	13,8%
Diesel B5 - UV	0	0,04	-100,0%	0,1	0,3	-81,3%
Diesel B5 UV	0,0	0	-	0,5	0	-
Diesel Marino 2	12	11	1,9%	124	80	55,3%
Gas Licuado de Petróleo	2 106	2 009	4,8%	0	432	-100,0%
Gasohol 84	45	93	-51,6%	17 594	17 364	1,3%
Gasohol 90	0	811	-100,0%	489	680	-28,1%
Gasohol 95	0	412	-100,0%	1 448	7 151	-79,8%
Gasohol 97	0	57	-100,0%	840	3 729	-77,5%
Gasohol 98	0	18	-100,0%	93	548	-83,0%
Gasohol Premium	518	0	-	19	178	-89,4%
Gasohol Regular	806	0	-	3 770	0	-
Gasolina 84	97	105	-7,6%	5 618	0	-
Gasolina 90	0	143	-100,0%	867	915	-5,3%
Gasolina 95	0	3	-100,0%	235	1 289	-81,8%
Gasolina 97	0	0	-100,0%	5	32	-83,6%
Gasolina de aviación	1	1,1	-33,4%	0,1	37	-
Gasolina Premium	3	0	-	9	10	-12,2%
Gasolina Regular	112	0	-	38	0	-
Nafta Primaria	0	6	-100,0%	870	0	-
Petroleo Industrial 500	0	3	-89,2%	9	25	-63,4%
Petroleo Industrial 6	51	43	18,2%	74	257	-71,2%
Solvente 1	5	5	-3,3%	522	646	-19,2%
Solvente 3	3	5	-44,7%	32	38	-14,2%
Turbo A-1	701	479	46,5%	34	44	-22,7%
Total Nacional	8 931	8 431	5,9%	5 421	4 020	34,9%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

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



7. Exportaciones

7.1 Exportaciones por grupo de productos*

Producto	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Mineros(1)	3 688	3 440	7,2%	32 368	29 488	9,8%
Petróleo crudo y derivados	244	195	25,3%	1 823	2 088	-12,7%
Gas natural	154	135	-	1 231	2 525	-51,2%
Otros productos(2)	1 534	1 989	-22,9%	13 580	15 581	-12,8%
Total Nacional	5 620	5 759	-2,4%	49 002	49 682	-1,4%

Total Subsector Hidrocarburos	399	330	20,9%	3 054	4 613	-33,8%
--------------------------------------	------------	------------	--------------	--------------	--------------	---------------

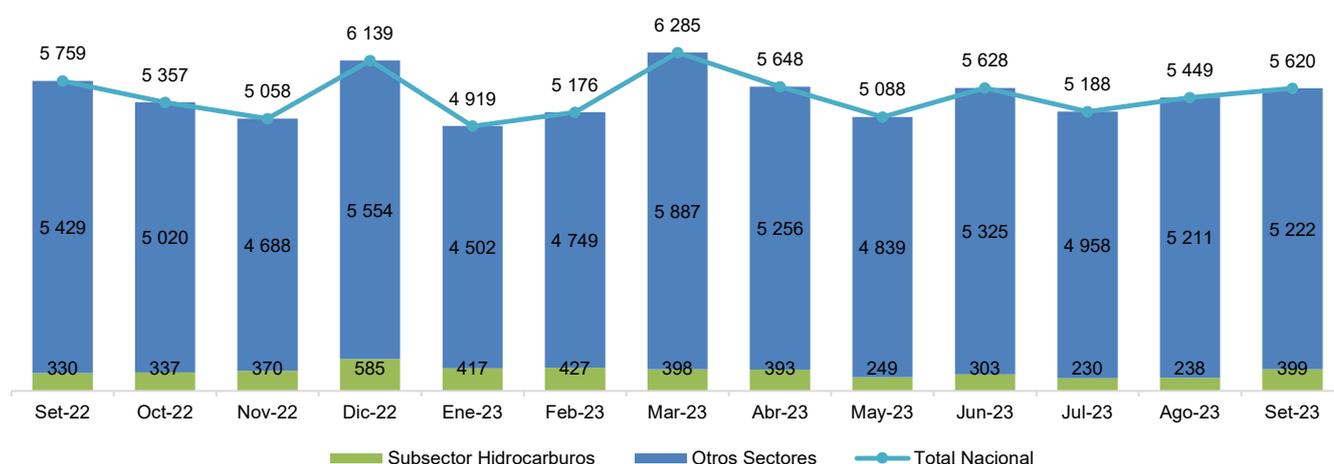
Particip. Subsector Hidrocarburos	7,1%	5,7%	23,9%	6,2%	9,3%	-32,9%
--	-------------	-------------	--------------	-------------	-------------	---------------

Fuente: Banco Central de Reserva del Perú - BCRP

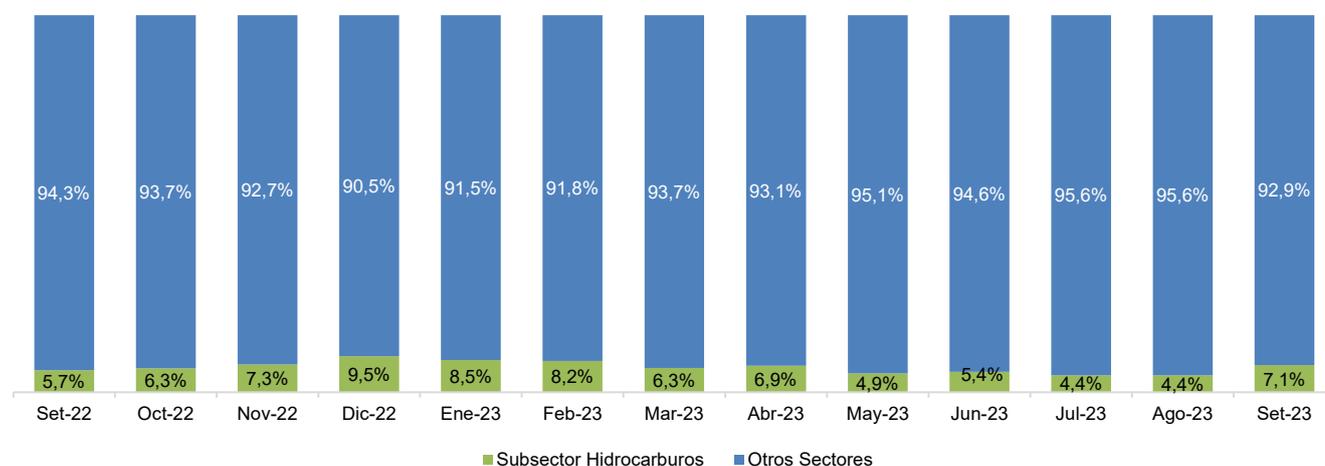
(1) Minerales metálicos y no metálicos

(2) Pesqueros, agrícolas y productos no tradicionales

Evolución de las exportaciones del subsector hidrocarburos (Millones de dólares)



Evolución de la participación del subsector hidrocarburos en las exportaciones nacionales



(*) Valor FOB en millones de US\$

8. Producto Bruto Interno

8.1 Participación del subsector de hidrocarburos en el PBI (Millones de soles de 2007)

Año	sector / subsector				PBI
	Minería(1)	Hidrocarburos(2)	Electricidad(3)	Otros(4)	
2018	56 339	10 090	9 862	458 335	534 626
2019	55 747	10 525	10 292	470 041	546 605
2020	47 889	9 360	9 627	420 315	487 191
2021	53 476	8 749	10 459	479 876	552 560
2022	53 341	9 100	10 865	494 084	567 390
2023	28 062	4 709	5 622	240 489	278 882
I Trimestre	13 335	2 314	2 810	117 558	136 017
II Trimestre	14 727	2 395	2 812	122 931	142 865
III Trimestre					
IV Trimestre					
Participación	10,1%	1,7%	2,0%	86,2%	100,0%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática

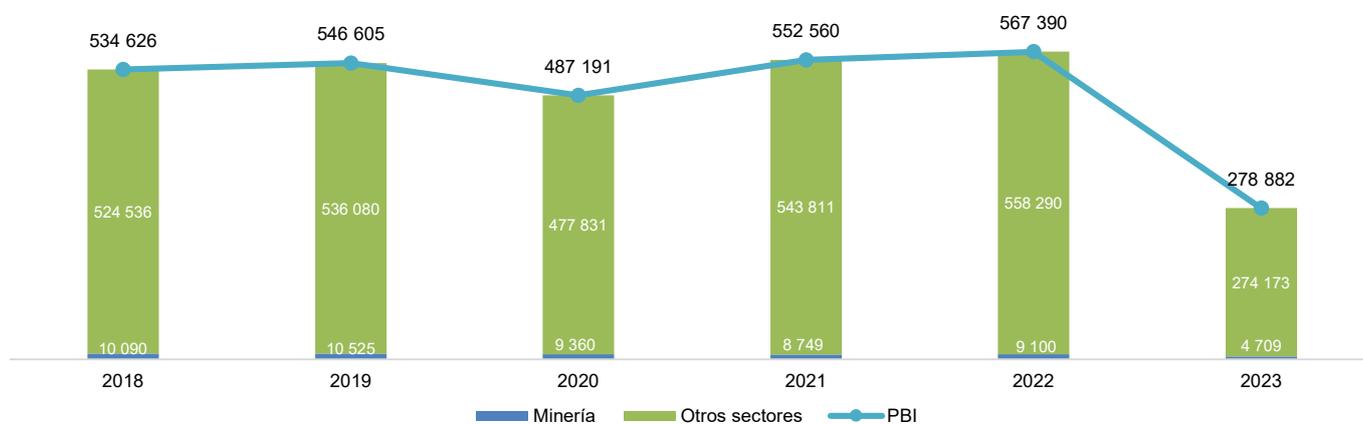
(1) Extracción de minerales y servicios conexos

(2) Extracción de petróleo crudo, gas natural y servicios conexos

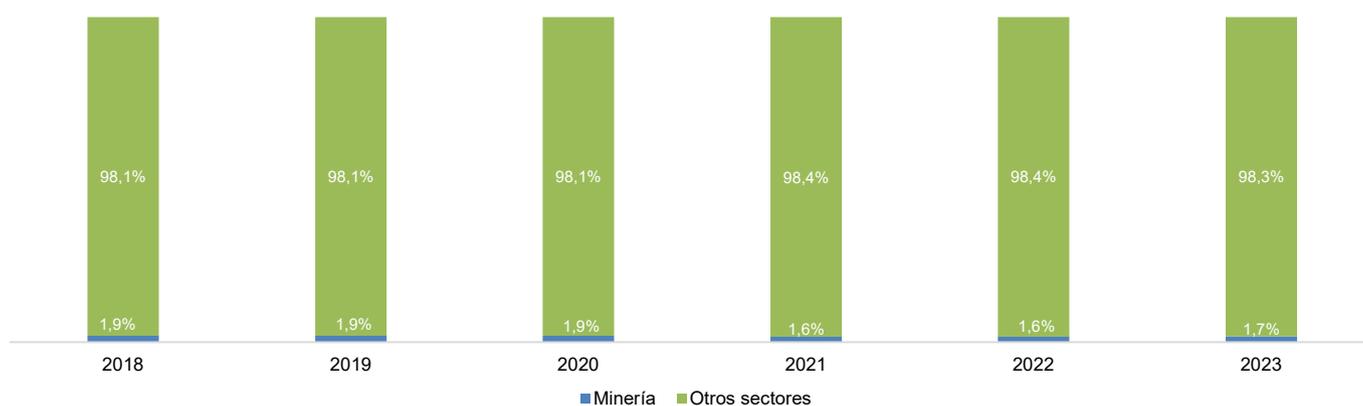
(3) Electricidad, gas y agua

(4) Construcción, manufactura, pesca y acuicultura, transporte, etc

Evolución del PBI Minero (Millones de soles)



Evolución de la participación del subsector minero en el PBI



9. Ingresos tributarios*

9.1 Estructura de los ingresos tributarios nacional

Concepto	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Ingresos tributarios del gobierno central	11 056	12 942	-14,6%	111 390	121 269	-8,1%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Internos	9 494	10 192	-6,9%	99 917	105 478	-5,3%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Aduaneros	3 433	4 389	-21,8%	30 154	34 720	-13,2%
Devoluciones	-1 872	-1 638	14,2%	-18 680	-18 929	-1,3%
Contribuciones Sociales	1 560	1 478	5,5%	14 116	13 340	5,8%
Ingresos No Tributarios	127	269	-52,7%	1 584	2 132	-25,7%
Total	12 743	14 689	-13,3%	127 090	136 740	-7,1%

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

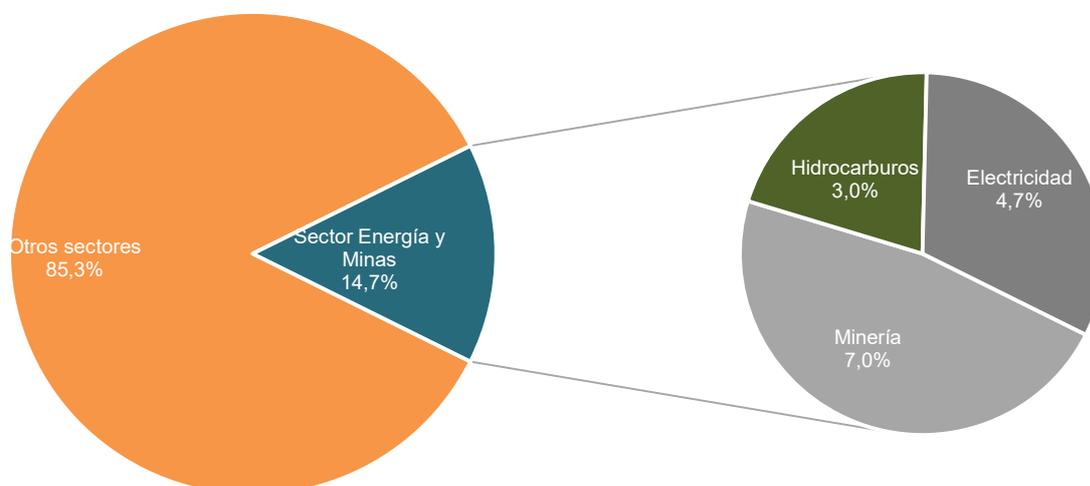
9.2 Participación de hidrocarburos en los ingresos tributarios recaudados por la SUNAT - Internos**

Concepto	Setiembre		Var %	Enero-Setiembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Agropecuario	170	124	37,5%	1 374	1 294	6,2%
Comercio	1 565	1 668	-6,2%	15 684	16 135	-2,8%
Construcción	533	541	-1,4%	5 702	5 504	3,6%
Generación de energía eléctrica y agua	448	439	2,0%	4 806	3 914	22,8%
Hidrocarburos	289	626	-53,8%	4 712	6 706	-29,7%
Manufactura	1 609	1 627	-1,2%	15 194	15 504	-2,0%
Minería	662	821	-19,3%	9 888	17 164	-42,4%
Pesca	14	40	-65,5%	279	474	-41,1%
Otros servicios	4 204	4 306	-2,4%	42 276	38 784	9,0%
Total tributos internos recaudados	9 494	10 192	-6,9%	99 917	105 478	-5,3%
Participación subsector hidrocarburos	3,0%	6,1%	-50,4%	4,7%	6,4%	-25,8%

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, setiembre 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	6	6	6	6	6	6	6			6	
Explotación	25	26	25	25	25	25	25	25	25	25			25	
Total	31	32	31	0	0	0	31							

Fuente: Perupetro

10.2. Actividad geofísica

Actividad Geofísica	2023												
	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
Sísmica 3D (km2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
Aerogravimetría	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
Aeromagnetometría	0	0	0	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	2	9	8	3	3	1				34
Confirmatorio	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
Exploratorio	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
Total	3	3	2	2	9	8	3	3	1	0	0	0	34

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	148,2	114,9	113,4	99,2	87,8	93,2	78,8	83,6	113,3				932,4
Contratos de servicio	2,4	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	2,3	2,5	2,3				20,6
Total	150,6	117,1	115,7	101,5	90,0	95,3	81,1	86,1	115,7	0,0	0,0	0,0	953,0

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	9,9	6,9	20,7	22,5	17,2	15,3	12,2	13,6					118,3
Ucayali	3,0	1,9	5,9	6,1	5,2	5,3	4,3	4,4					36,1
Piura	41,7	37,5	35,6	33,5	33,6	32,4	38,8	42,1					295,1
Tumbes	10,4	9,4	8,9	8,4	8,4	8,1	9,7	10,5					73,9
Huánuco	1,0	0,5	0,6	0,5	0,5	1,0	1,5	1,6					7,2
Cusco	254,4	172,2	176,2	145,2	126,4	135,8	99,5	109,5					1 219,2
Total	320,5	228,4	247,8	216,1	191,3	197,8	166,1	181,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1 749,6

Fuente: Perupetro

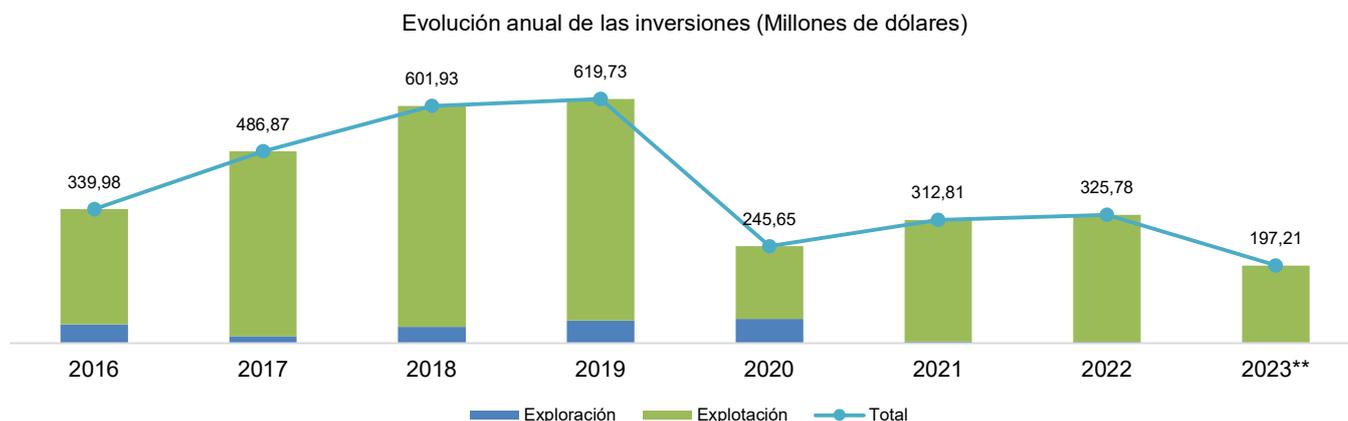
11. Inversiones en Hidrocarburos (Upstream)

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	1,67
Explotación	292,64	469,79	561,17	562,00	184,55	309,61	323,49	195,54
Total	339,98	486,87	601,93	619,73	245,65	312,81	325,78	197,21

Fuente: Perupetro

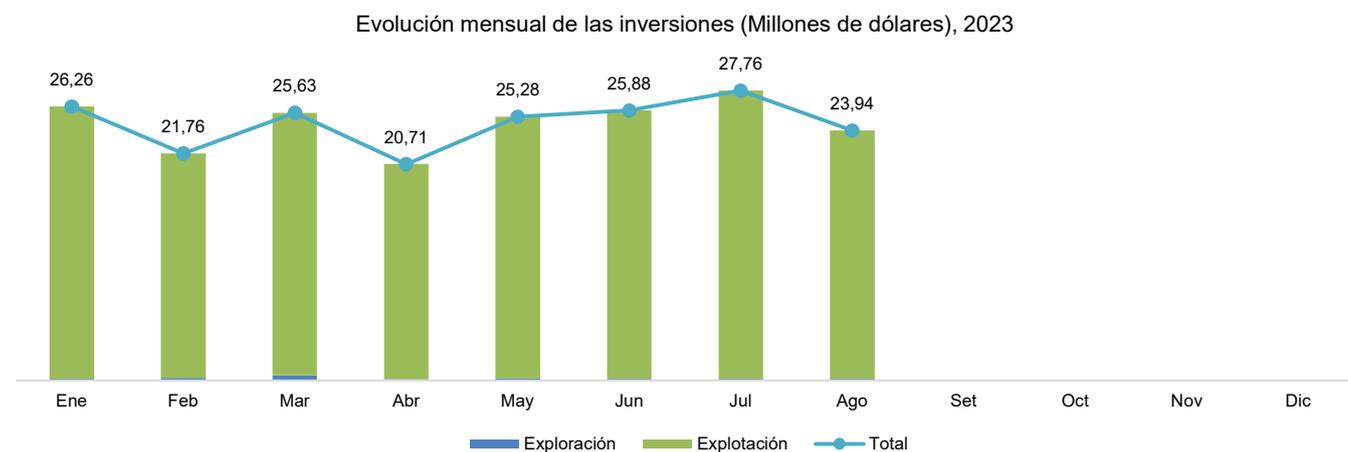
(**) Información preliminar al corte de agosto 2023



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	25 145 208	25 626 170
Abril	97 838	20 612 555	20 710 393
Mayo	222 247	25 052 790	25 275 037
Junio	174 888	25 704 824	25 879 713
Julio	145 256	27 615 051	27 760 307
Agosto	129 235	23 811 807	23 941 042
Setiembre			0
Octubre			0
Noviembre			0
Diciembre			0
Total	1 671 558	195 542 395	197 213 953

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos



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

Lote	Operador	2023				
		I Trim.	II Trim.	III Trim.*	IV Trim.	Total
107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.R.L.	688 011	406 110	129 671		1 223 792
192	FRONTERA ENERGY DEL PERU S.A.	0	446 050	2 178 624		2 624 674
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	1 721 221	1 261 603	649 522		3 632 346
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	5 405 753	8 042 900	8 645 981		22 094 634
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	1 440 113	2 037 225	2 189 000		5 666 338
58	CNPC PERU S.A.	1 463 051	2 055 432	1 345 588		4 864 071
64	PETROPERU S.A.	365 338	371 030	601 629		1 337 997
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	8 878 997	13 897 829	11 563 439		34 340 265
95	PETROTAL PERU S.R.L.	32 101 565	25 804 490	10 797 709		68 703 763
III.	UNNA ENERGIA S.A.	10 320 448	4 450 081	3 668 378		18 438 907
IV.	UNNA ENERGIA S.A.	4 338 426	7 388 989	4 226 061		15 953 476
IX.	EMPRESA DE RECURSOS ENERGETICOS UNIENERGIA ABC S.A.C.	5 579	75 465	12 652		93 696
V	UNNA ENERGIA S.A.	-13 881	-72 439	29 691		-56 629
X	CNPC PERU S.A.	4 405 340	371 820	137 956		4 915 116
XIII	OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	2 208 608	5 158 968	5 384 390		12 751 966
XXIII	UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	10 500	10 500	103 500		124 500
Z-1	FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L	93 736	80 727	0		174 463
Z-2B	SAVIA PERU S.A.	11 074	0	-3 762		7 312
Z-61	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 874	26 126	13 776		107 776
Z-62	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 854	26 119	13 772		107 745
Z-63	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 854	26 119	13 772		107 745
TOTAL		73 647 462	71 865 142	51 701 349	0	197 213 953

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Información al 31-08-2023

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

Julio Walter Poquioma Shaffer

Secretario General

Francisco Marcelino Palomino Garcia

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

Descarga el documento en el siguiente link:

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



PERÚ

**Ministerio
de Energía y Minas**