

REVISTA ESTADÍSTICA "EN CIFRAS"

HIDROCARBUROS

Noviembre 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 noviembre de 2023 fue de 3 298 MBLS, lo que representó una caída de -5,3% respecto a la producción registrada en noviembre de 2022 (3 484 MBLS). Esta caída se debe a la menor producción fiscalizada de Líquidos de Gas Natural, el cual registró una producción de 2 210 MBLS, cifra inferior en -5,9% respecto a lo registrado en el mismo periodo del año anterior; y a la menor producción de Petróleo, cuya caída interanual fue -4,2%.
- La participación regional de la producción de petróleo en el mes de noviembre de 2023 estuvo liderada por Piura (64,68%), seguido de Loreto (32,36%), Huánuco (2,93%) y Tumbes (0,03%); mientras que la participación de la producción de líquidos de gas natural, estuvo liderada por Cusco (99,00%), seguido de Piura (0,80%) y Ucayali (0,19%).
- La producción fiscalizada de gas natural a nivel nacional en el mes de noviembre de 2023 fue de 41 585 MMPC, lo que representó una caída de -13,0% respecto a la producción registrada en noviembre de 2022 (47 815 MMPC). Asimismo, de la producción total nacional, el departamento de Cusco registró una participación de 94,26%, seguido de Piura y Ucayali, con una participación de 4,77% y 0,96%, respectivamente. Además, en el mes de noviembre de 2023, los departamentos de Cusco y Ucayali presentaron una caída en su producción de -13,7% y -42,3%, respectivamente; mientras que Piura presentó un incremento de +17,6%.
- En el mes de noviembre de 2023, la producción de combustibles en las Refinerías fue de 5 885 MBLS, lo que representó un incremento de +11,4% respecto a lo registrado en noviembre de 2022 (5 284 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por la refinería La Pampilla con un registro de 2 811 MBLS y una participación de 47,8% de la producción nacional. La refinería Talara se posicionó en segundo lugar con un registro de 1 944 MBLS y una participación de 33,0%; seguido de la refinería Conchan con una participación de 16,4% y finalmente la refinería Iquitos, con el 2,8% de participación.
- La producción de combustibles en las Plantas de Procesamiento, en el mes de noviembre de 2023, fue de 2 063 MBLS, lo que representó una caída de -12,6% respecto a lo registrado en noviembre de 2022 (2 360 MBLS). Además, la producción mensual fue liderada por Pluspetrol Perú Corporation S.A con un registro de 2 009 MBLS y una participación de 97,4% de la producción nacional, seguido por la procesadora Unna Energía S.A. que se ubicó en el segundo lugar con una producción de 29 MBLS y una participación de 1,4%.
- La cantidad de barriles de combustibles vendidos al mercado interno en el mes de noviembre de 2023 fue de 8 772 MBLS, cifra superior en +8,2% en comparación a la venta registrada en noviembre de 2022 (8 105 MBLS). Entre los productos más vendidos están el Diesel B5-S50 UV (2 038 MBLS), Diesel B5-S50 (1 903 MBLS) y Gas Licuado de Petróleo (2 063 MBLS).
- En el mes de noviembre de 2023, las exportaciones de Gas Natural, Petróleo crudo y derivados fue de US\$ 316 millones, cifra que representó una caída de -14,5% en comparación a lo registrado el mismo mes del año anterior. Por otro lado, la participación del subsector hidrocarburos en las exportaciones nacionales en el mes de noviembre de 2023 fue 5,4%
- La participación del subsector de hidrocarburos en el Producto Bruto Interno (PBI) en el tercer trimestre de 2023 fue de 1,6%, logrando generar 6 810 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 noviembre de 2023 fue de 3,3%, logrando generar 336 millones de soles, cifra inferior en -29,1% respecto a lo recaudado en noviembre de 2022 (474 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 noviembre de 2023, los ingresos del Gobierno Central ascendieron a 12 332 millones de soles, cifra superior en +1,0% respecto a lo recaudado en el mismo mes del año anterior.
- En el mes de noviembre de 2023 se contaron con 32 contratos vigentes, 6 en fase de exploración y 26 en explotación. Además, se reportó 2 pozos de desarrollo perforados y no se registraron actividades sísmicas. Además, al cierre de octubre de 2023 los ingresos para el estado por contratos de licencia y servicios superaron los US\$ 109 millones. Por otro lado, en el mes de octubre de 2023, las inversiones en fase de exploración y explotación (Upstream) ascendieron a US\$ 22 880 095,

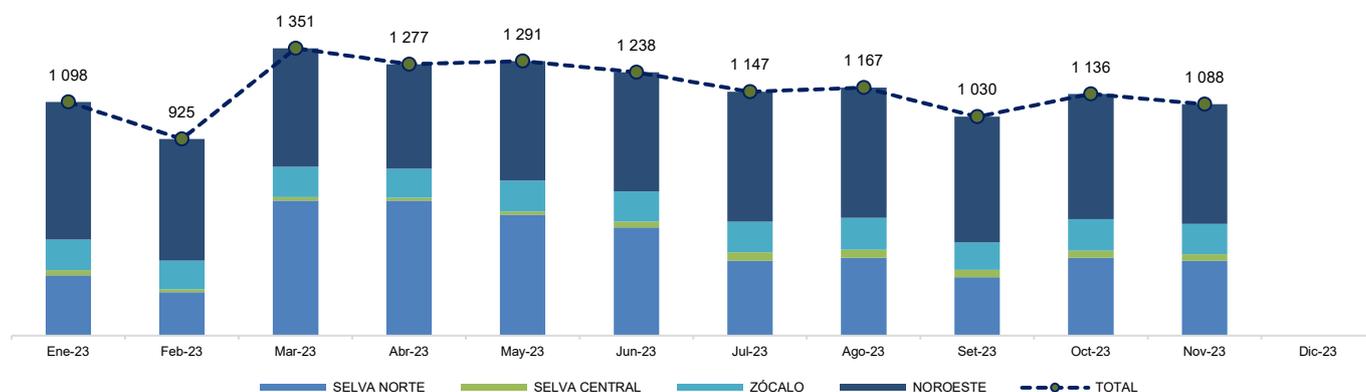
3. Producción fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

3.1. Producción de Petróleo (MBLS)*

Zona / Operador	Lote	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Norte		352,2	336,5	4,6%	4 548,3	4 371,2	4,1%
Petrotal	95	352,2	336,5	4,6%	4 528,3	4 020,9	12,6%
Perenco	67	0,0	0,0	-	20,0	350,3	-94,3%
Selva Central		31,9	30,7	3,7%	288,6	426,5	-32,3%
Cepsa	131	31,9	30,7	3,7%	288,6	426,5	-32,3%
Noroeste		563,7	613,6	-8,1%	6 353,4	6 981,9	-9,0%
Petroperu	I	14,1	15,2	-7,3%	156,7	166,2	-5,7%
Petroperu	VI	56,9	0,0	-	76,7	0,0	-
Cnpc	X	280,1	331,7	-15,5%	3 268,2	3 809,7	-14,2%
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	37,4	44,9	-16,6%	450,4	606,2	-25,7%
Olympic	VII	26,5	0,0	-	30,8	0,0	-
Petromont	II	14,8	9,7	52,9%	120,4	143,4	-16,0%
Petromont	XV	0,8	0,8	-8,2%	8,3	9,4	-12,1%
Petromont	XX	0,4	0,3	25,0%	3,3	3,5	-5,0%
Sapet	VII/VI	0,0	100,0	-100,0%	816,5	1 199,7	-31,9%
Unienergía Abc	IX	4,8	4,5	5,5%	50,9	50,9	0,0%
Unna	I	0,0	0,0	-	0,0	0,8	-100,0%
Unna	III	56,1	23,4	139,8%	538,3	183,5	193,4%
Unna	IV	69,1	79,9	-13,5%	806,1	769,2	4,8%
Unna	V	0,0	3,2	-100,0%	23,8	35,0	-32,0%
Coporación del Sur	V	2,7	0,0	-	2,8	0,0	-
Zócalo		140,6	155,4	-9,5%	1 558,0	1 771,8	-12,1%
Petroperu	Z-69	2,3	0,0	-	2,3	0,0	-
Savia	Z-2B	138,2	155,4	-11,1%	1 555,7	1 771,8	-12,2%
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		1 088	1 136	-4,2%	12 748	13 551	-5,9%

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	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Zócalo		17,7	13,2	34,6%	174,0	209,7	-17,0%
Petroperu	Z-69	9,2	0,0	-	9,2	0,0	-
Savia	Z-2B	8,5	13,2	-35,2%	164,8	209,7	-21,4%
Selva Central		4,3	5,7	-24,8%	54,3	76,7	-29,2%
Aguaytia	31-C	4,3	5,7	-24,8%	54,3	76,7	-29,2%
Selva Sur		2 187,6	2 329,2	-6,1%	25 306,7	25 218,0	0,4%
Pluspetrol	88	1 456,3	1 488,1	-2,1%	16 623,8	16 392,3	1,4%
Pluspetrol	56	373,7	450,1	-17,0%	4 664,7	5 267,1	-11,4%
Repsol	57	357,6	391,0	-8,5%	4 018,1	3 558,6	12,9%
Total		2 210	2 348	-5,9%	25 535	25 504	0,1%

Fuente: Perupetro

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

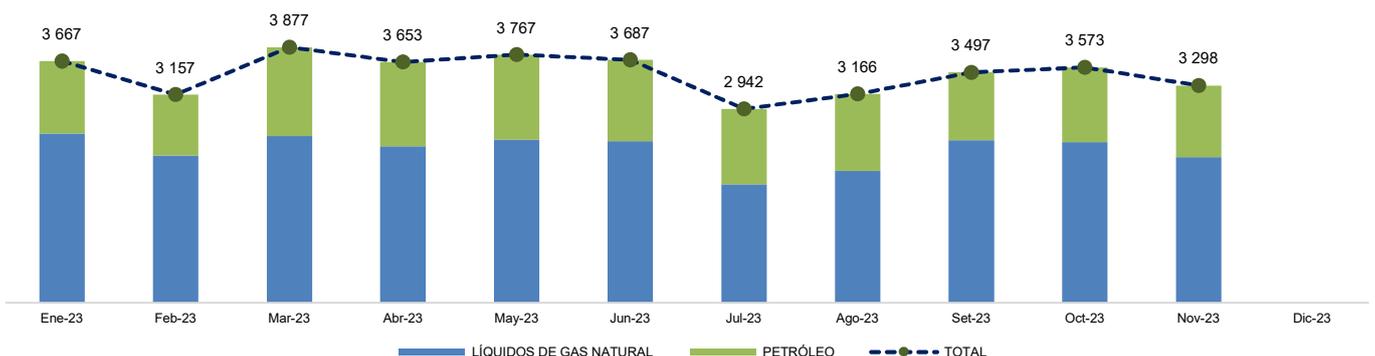


3.3. Producción de Hidrocarburos Líquidos por producto (MBLS)

Producto	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1 088	1 136	-4,2%	12 748	13 551	-5,9%
Líquidos de Gas Natural	2 210	2 348	-5,9%	25 535	25 504	0,1%
Total	3 298	3 484	-5,3%	38 283	39 056	-2,0%

Fuente: Perupetro

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

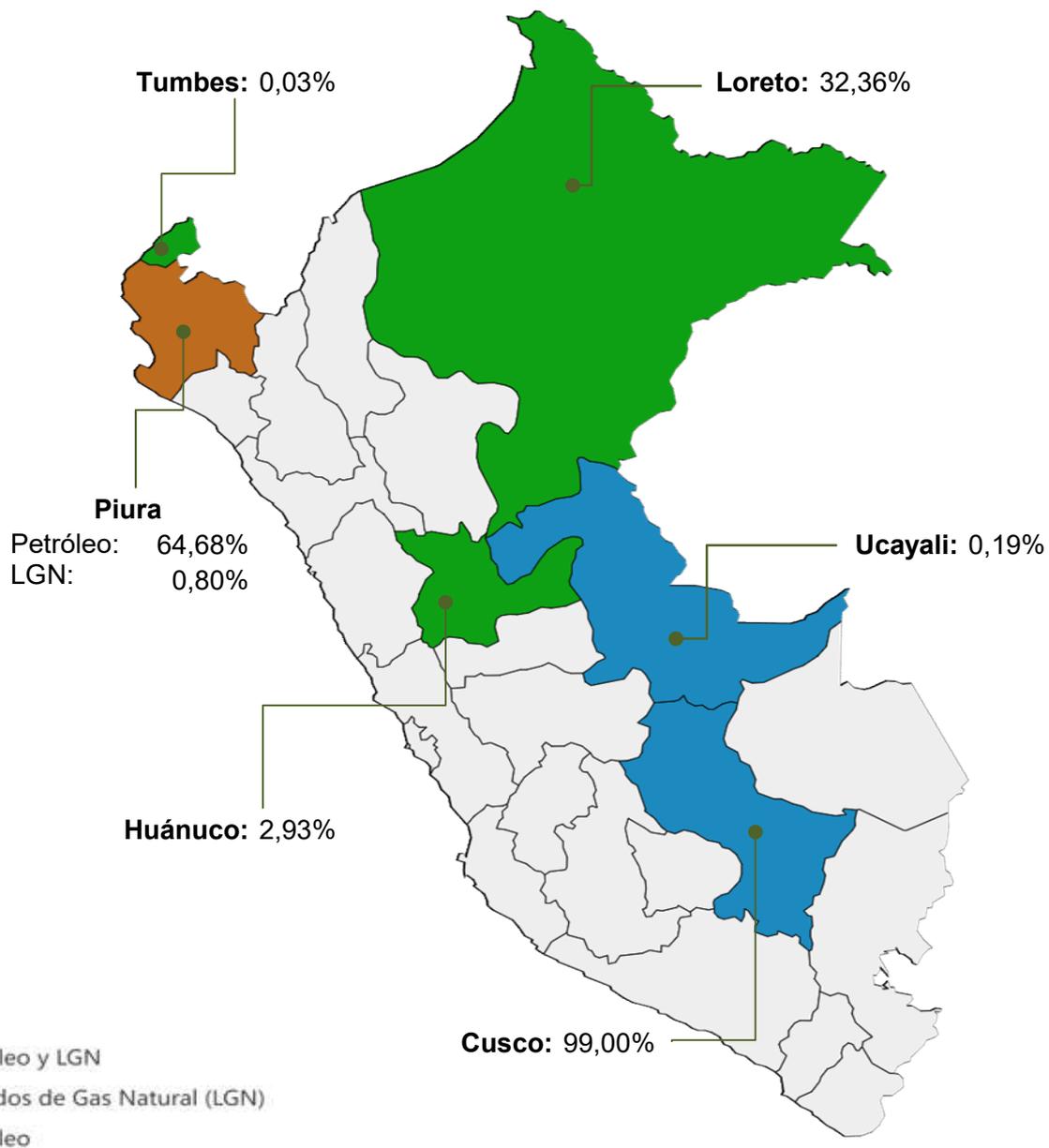


3.4. Producción de Hidrocarburos Líquidos por departamento (MBS)

Producto / Departamento	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Petróleo	1 088	1 136	-4,2%	12 748	13 551	-5,9%
Huánuco	32	31	3,7%	289	426	-32,3%
Loreto	352	337	4,6%	4 548	4 371	4,1%
Piura	704	769	-8,4%	7 908	8 750	-9,6%
Tumbes	0,37	0,29	25,0%	3,29	3,47	-5,0%
Líquidos de Gas Natural	2 210	2 348	-5,9%	25 535	25 504	0,1%
Cusco	2 188	2 329	-6,1%	25 307	25 218	0,4%
Piura	18	13	34,6%	174	210	-17,0%
Ucayali	4,3	5,7	-24,8%	54,3	76,7	-29,2%
Total	3 298	3 484	-5,3%	38 283	39 056	-2,0%

Fuente: Perupetro

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



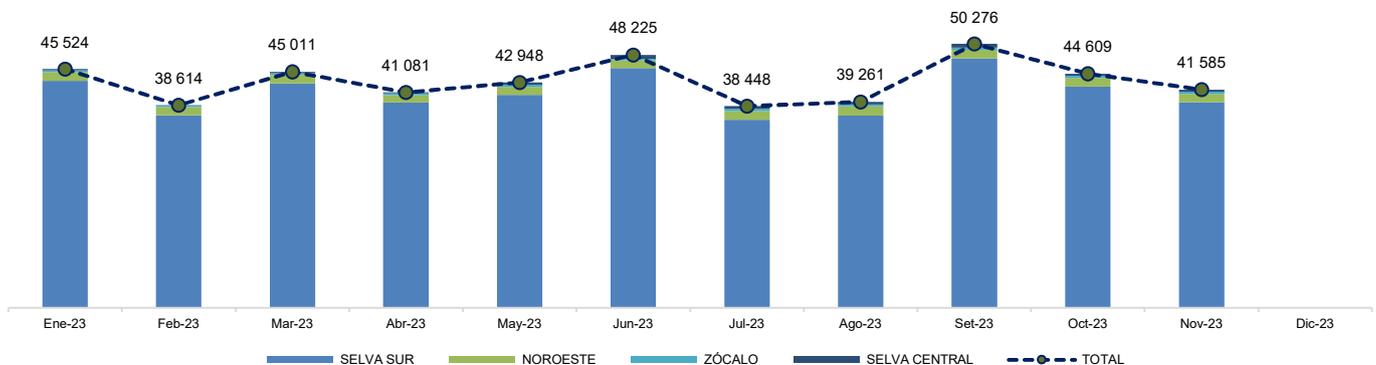
4. Producción fiscalizada de Gas Natural

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

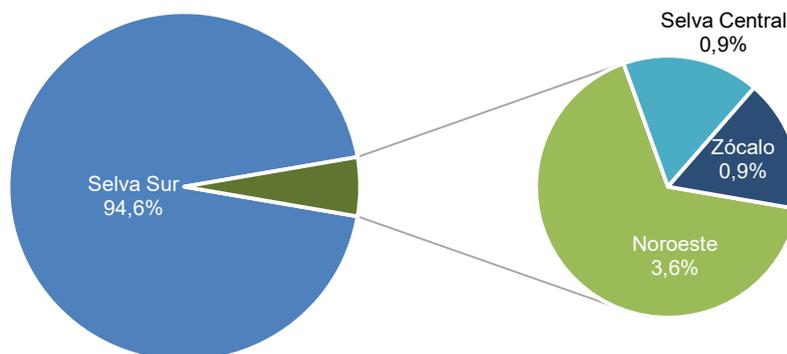
Zona / Operador	Lote	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
		2023	2022		2023	2022	
Selva Central		401	694	-42,3%	4 362	3 238	34,7%
Aguaytia	31-C	401	694	-42,3%	4 362	3 238	34,7%
Selva Sur		39 200	45 433	-13,7%	449 663	420 189	7,0%
Pluspetrol	88	25 756	27 927	-7,8%	286 368	258 835	10,6%
Pluspetrol	56	7 806	11 601	-33%	100 955	108 257	-6,7%
Repsol	57	5 638	5 905	-4,5%	62 341	53 097	17,4%
Noroeste		1 579	1 327	19,0%	17 314	14 133	22,5%
Petroperú	I (T)	80	81	-1,1%	897	900	-0,4%
Petroperú	VI	88	0	-	115	0	-
Petromont	II	47	56	-16,2%	555	427	29,9%
Sapet	VII/VI	0	111	-100,0%	798	1 246	-36,0%
Unna	IV	82	81	0,5%	1 104	614	80,0%
CNPC	X	406	434	-6,5%	4 622	4 909	-5,8%
Olympic	XIII	877	564	55,6%	9 223	6 038	52,8%
Zócalo		406	361	12,6%	4 242	3 632	16,8%
Petroperu	Z-69	203	0	-	203	0	-
Savia	Z-2B	203	361	-43,7%	4 039	3 632	11,2%
Total		41 585	47 815	-13,0%	475 582	441 193	7,8%

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-noviembre 2023



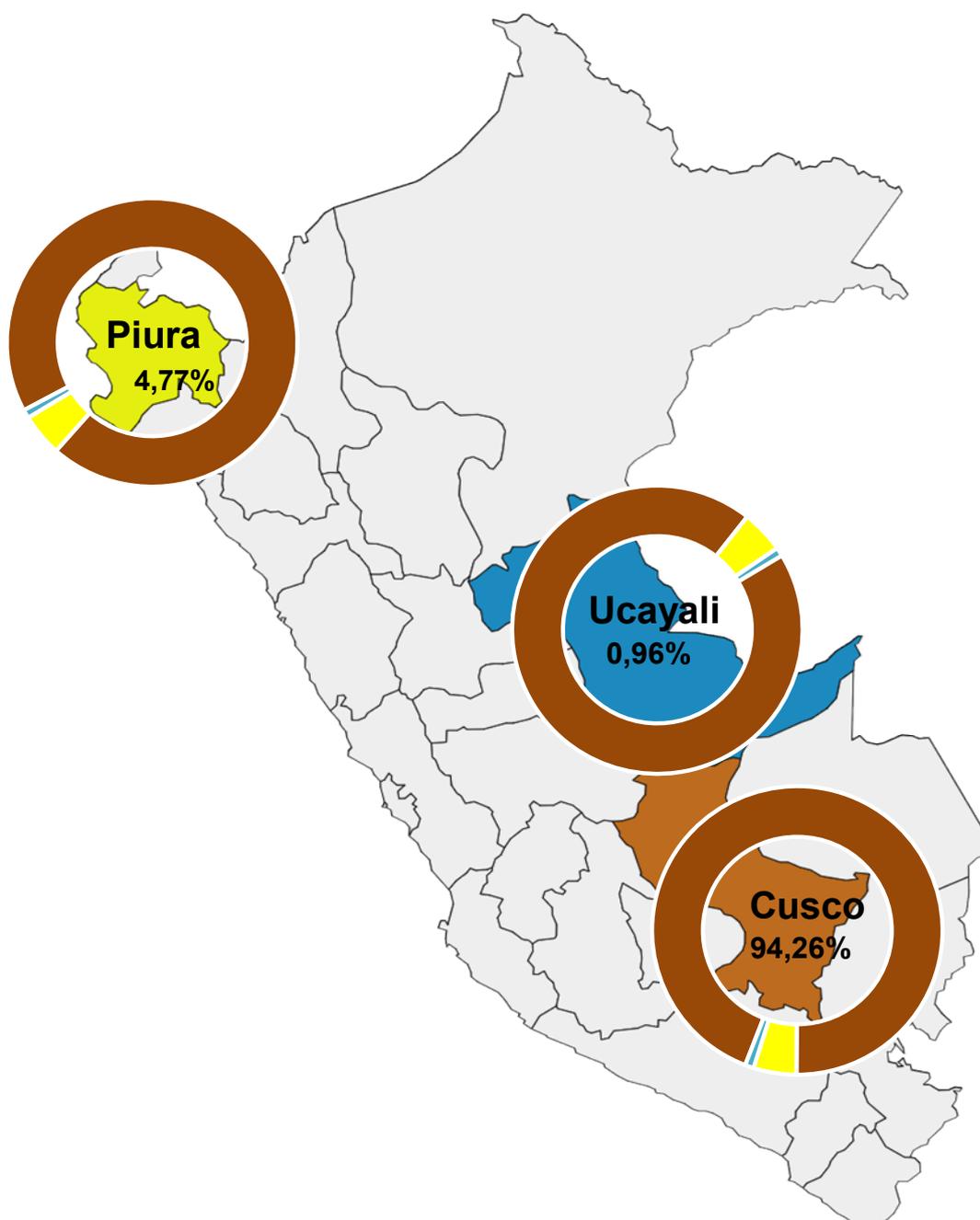
(* MMPC: Millones de Pies Cúbicos)

4.2. Producción de Gas Natural por departamento (MMPC)

Departamento	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Cusco	39 200	45 433	-13,7%	449 663	420 189	7,0%
Piura	1 985	1 687	17,6%	21 557	17 765	21,3%
Ucayali	401	694	-42,3%	4 362	3 238	34,7%
Total	41 585	47 815	-13,0%	475 582	441 193	7,8%

Fuente: Perupetro

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



5. Producción de combustibles

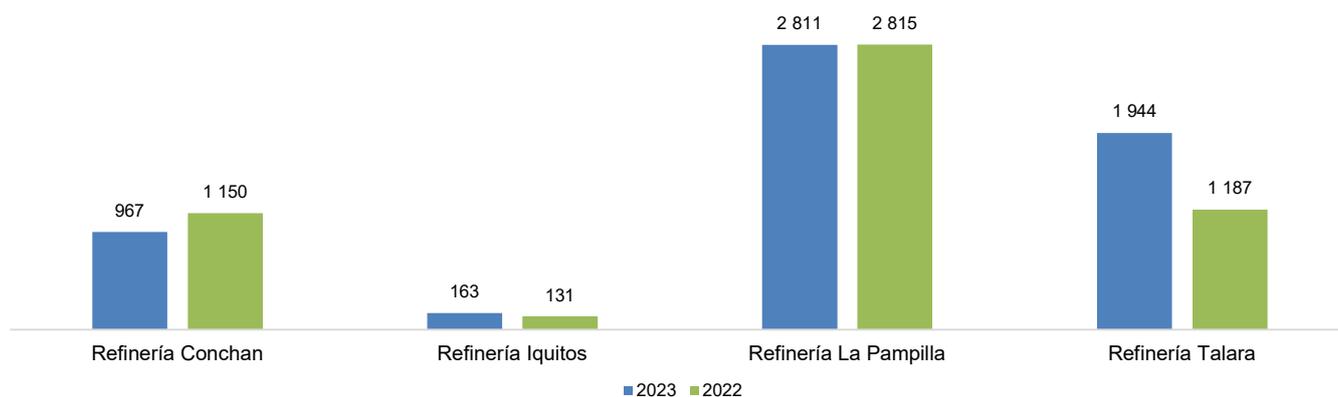
5.1. Producción de combustibles por Refinería* (MBLS)

Refinería	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Refinería Conchan	967	1 150	-16,0%	10 358	10 884	-4,8%
Refinería Iquitos	163	131	24,1%	1 571	1 772	-11,3%
Refinería La Pampilla	2 811	2 815	-0,1%	31 911	25 564	24,8%
Refinería Talara	1 944	1 187	63,8%	20 578	4 965	314,5%
Total Nacional	5 885	5 284	11,4%	64 419	43 185	49,2%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Producción de productos terminados y en proceso

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

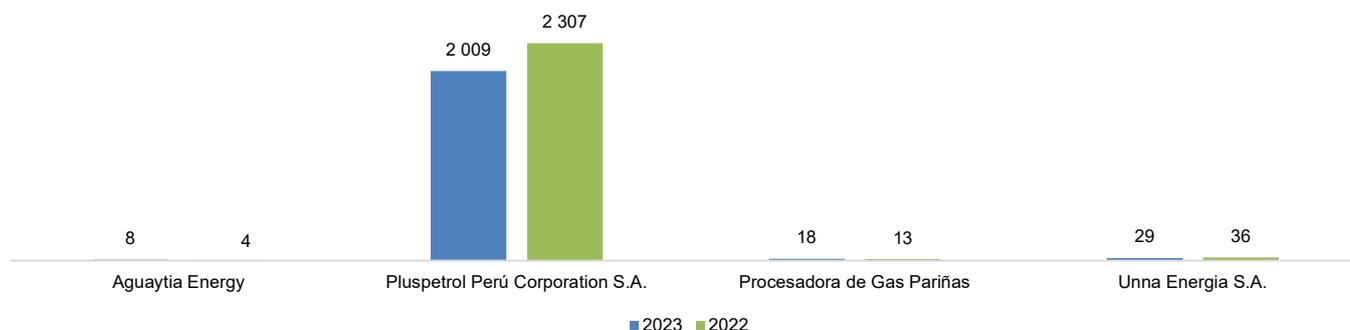


5.2. Producción de combustibles por Plantas de Procesamiento (MBLS)

Planta Procesadora	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Aguaytia Energy	8	4	84,2%	70	80	-13,1%
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	2 009	2 307	-12,9%	24 209	25 402	-4,7%
Procesadora de Gas Pariñas	18	13	34,6%	174	210	-17,0%
Unna Energía S.A.	29	36	-19,7%	322	373	-13,5%
Total Nacional	2 063	2 360	-12,6%	24 775	26 065	-4,9%

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

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



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

Productos	Nov-23				
	Conchan	Iquitos	La Pampilla	Talara	Total
Productos terminados	719	149	2 278	1 316	4 462
Asfalto Líquido MC-30	2,9	0,0	0,0	0,0	2,9
Asfalto Líquido RC-250	4,7	0,0	0,0	0,0	4,7
Asfalto Sólido	0,0	0,0	54,5	0,0	54,5
Asfalto Sólido 120/150 PEN	13,5	0,0	0,0	0,0	13,5
Asfalto Sólido 60/70 PEN	20,8	0,0	0,0	0,0	20,8
Asfalto Sólido 85/100 PEN	23,7	0,0	0,0	0,0	23,7
Butano	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2
Diesel B5	0,0	45,9	0,0	18,1	64,0
Diesel B5 - S50	448,0	0,0	1 370,5	371,5	2 189,9
Diesel Marino 2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
Gas Licuado de Petróleo	0,0	0,0	43,0	47,3	90,3
Gasohol 84	0,0	0,0	13,2	0,0	13,2
Gasohol Premium	0,0	0,0	245,6	0,0	245,6
Gasohol Regular	0,0	0,0	214,5	0,0	214,5
Gasolina 84	40,0	50,7	0,0	46,7	137,3
Gasolina Premium	56,5	0,0	0,0	43,4	99,9
Gasolina Regular	88,9	0,0	0,0	166,7	255,6
Petroleo Industrial 500	15,9	0,0	19,9	0,0	35,8
Petroleo Industrial 6	0,0	45,9	0,2	511,7	557,8
Propano	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Solvente 1	1,9	0,0	0,0	0,0	1,9
Solvente 3	1,3	0,0	0,0	0,0	1,3
Turbo A-1	0,0	6,5	315,5	110,5	432,5
Productos en proceso	248	14	533	628	1 424
Azufre	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5
Butano	0,0	0,0	0,0	29,3	29,3
Butano de RG2	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5
Combustibles Uso Propio	0,0	0,0	18,3	0,0	18,3
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	123,2	0,0	0,0	205,7	328,9
Diesel 2 - S50	72,0	0,0	0,0	8,0	80,1
Fuel Gas	0,0	0,0	0,0	8,6	8,6
Fuel Oil Bajo Azufre	0,0	0,0	318,2	0,0	318,2
Gas Combustible	0,0	0,0	65,4	0,0	65,4
Gas Licuado de Petróleo	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
Gas Unidad de Destilación al Vacío	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
Gas Unidad de Destilación Primaria	0,1	0,4	0,0	0,0	0,5
Gasoleo Pesado	12,3	0,0	0,0	23,3	35,6
Gasolina 90	26,6	0,0	0,0	0,0	26,6
Gasolina Natural	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hidrogeno de Alta Pureza	0,0	0,0	0,0	14,1	14,1
Nafta Estabilizada de RG2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
Nafta Liviana Hidrotratado	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5
Nafta Pesada	0,1	0,0	131,2	0,0	131,2
Nafta Pesada hidrotratado	0,0	0,0	0,0	73,0	73,0
Nafta Primaria	2,5	0,0	0,0	0,0	2,5
Nafta Reformada	0,0	0,0	0,0	24,8	24,8
PSA OFFGAS	0,0	0,0	0,0	16,3	16,3
Residual de Primaria	0,0	13,8	0,0	44,4	58,2
Residuo de Vacío	0,0	0,0	0,0	103,4	103,4
Slop	10,9	0,0	0,0	0,0	10,9
Nafta Craqueada	0,0	0,0	0,0	43,1	43,1
Gas Seco	0,0	0,0	0,0	19,2	19,2
Gas Gastado a DV3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Coque Fino	0,0	0,0	0,0	6,1	6,1
Otros	-3	0	-3	-59	-65
Perdidas y Ganancias	-0,3	-0,2	-2,8	-132,1	-135,4
Variaciones	-3,0	-0,1	0,0	42,1	39,0
Recuperación de Productos	0,0	0,1	0,2	31,4	31,6
Total de producción en refinerías	963	163	2 809	1 885	5 820

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

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

Productos	Nov-23				Total
	Aguaytia Energy	Pluspetrol Perú Corporation S.A.	Procesadora de Gas Pariñas	Unna Energia S.A.	
Productos terminados	2	1 204	12	22	1 239
Butano	0,0	325,7	5,7	0,0	331,4
Diesel B5 - S50	0,0	150,7	0,0	0,0	150,7
Gas Licuado de Petróleo	2,0	0,0	0,0	21,6	23,6
Propano	0,0	727,5	6,0	0,0	733,5
Productos en proceso	6	805	6	7	824
Condensado de Gas Natural	0,0	0,0	6,1	6,9	13,0
Destilados medio para mezcla	0,0	73,9	0,0	0,0	73,9
Diesel 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gasolina Natural	5,7	731,0	0,0	0,0	736,7
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	8	2 009	18	29	2 063

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

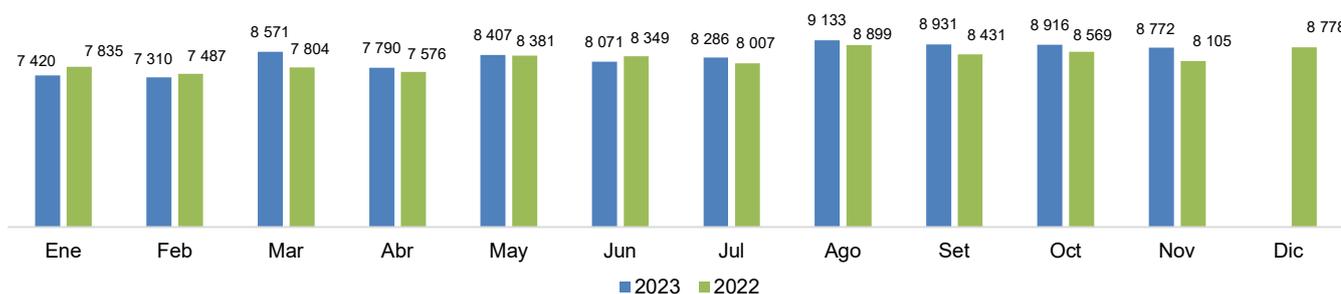
6. Venta de combustibles

6.1. Venta de combustibles al mercado interno (MBLS)

Productos	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Asfalto Líquido	7	16	-59,4%	103	120	-14,0%
Asfalto Sólido	130	164	-20,9%	834	1 096	-23,9%
Combustible Residual Intermedio - 380 (IFO - 380)	0	0	-	0	0	-
Condensados de GN	0	12	-100,0%	26	159	-83,4%
Diesel 2	0	0	-	0	672	-100,0%
Diesel 2 S50	0	0	-	0	2 936	-100,0%
Diesel 2 UV	0	0	-	0	369	-100,0%
Diesel B5	136	126	8,5%	1 429	1 006	42,0%
Diesel B5 - S50	1 903	1 504	26,5%	19 908	17 087	16,5%
Diesel B5 - S50 UV	2 038	2 105	-3,2%	22 066	20 133	9,6%
Diesel B5 - UV	0	0,03	-100,0%	0,1	0,4	-84,6%
Diesel B5 UV	0,0	0	-	0,6	0	-
Diesel Marino 2	15	13	15,0%	153	108	42,7%
Fuel Oil Bajo Azufre	0	0	-	0	432	-100,0%
Gas Licuado de Petróleo	2 063	1 992	3,6%	21 774	21 349	2,0%
Gasohol 84	42	94	-55,5%	576	865	-33,3%
Gasohol 90	0	753	-100,0%	1 448	8 703	-83,4%
Gasohol 95	0	390	-100,0%	840	4 522	-81,4%
Gasohol 97	0	53	-100,0%	93	666	-86,0%
Gasohol 98	0	18	-100,0%	19	216	-91,2%
Gasohol Premium	540	0	-	4 832	0	-
Gasohol Regular	821	0	-	7 258	0	-
Gasolina 84	105	50	108,8%	1 076	1 067	0,9%
Gasolina 90	0	193	-100,0%	235	1 623	-85,5%
Gasolina 95	0	3	-100,0%	5	38	-86,0%
Gasolina 97	0	0,1	-100,0%	0,1	37	-
Gasolina de aviación	1	1	-4,3%	11	12	-8,9%
Gasolina Premium	4	0	-	45	0	-
Gasolina Regular	115	0	-	1 104	0	-
Nafta Primaria	0	0	-	9	31	-70,5%
Petroleo Industrial 500	51	24	114,6%	145	283	-48,9%
Petroleo Industrial 6	96	81	18,2%	697	784	-11,1%
Solvente 1	3	6	-51,1%	39	49	-19,9%
Solvente 3	3	5	-	40	53	-
Turbo A-1	699	500	39,7%	6 840	5 027	36,1%
Total Nacional	8 772	8 105	8,2%	91 608	89 444	2,4%

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	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Mineros(1)	3 629	2 973	22,1%	39 773	35 580	11,8%
Petróleo crudo y derivados	194	196	-1,1%	2 202	2 522	-12,7%
Gas natural	123	174	-29,5%	1 463	2 798	-47,7%
Otros productos(2)	1 941	1 716	13,1%	17 399	19 197	-9,4%
Total Nacional	5 886	5 058	16,4%	60 836	60 096	1,2%
Total Subsector Hidrocarburos	316	370	-14,5%	3 665	5 320	-31,1%

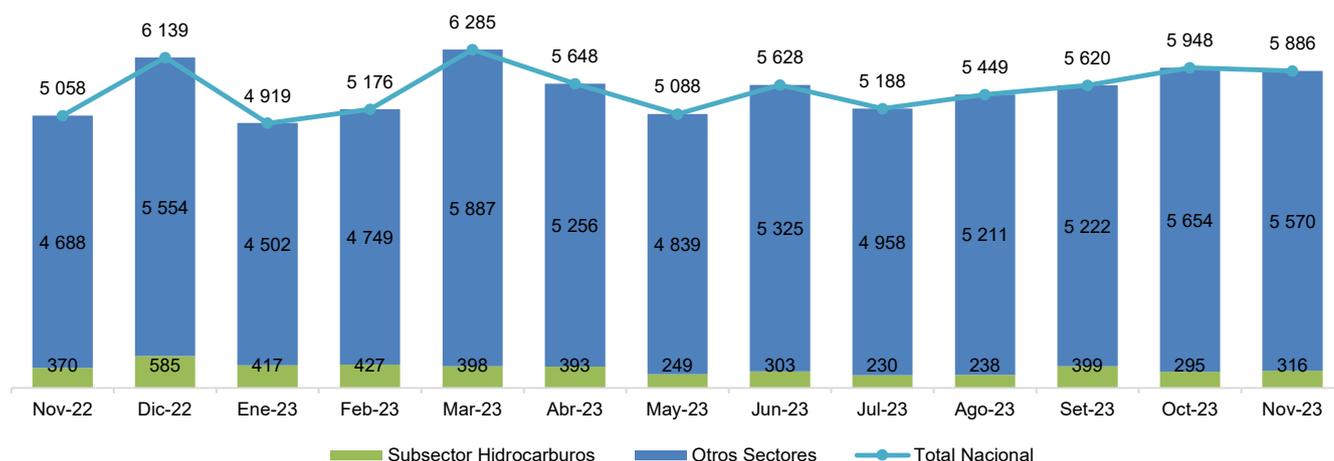
Particip. Subsector Hidrocarburos	5,4%	7,3%	-26,5%	6,0%	8,9%	-31,9%
--	-------------	-------------	---------------	-------------	-------------	---------------

Fuente: Banco Central de Reserva del Perú - BCRP

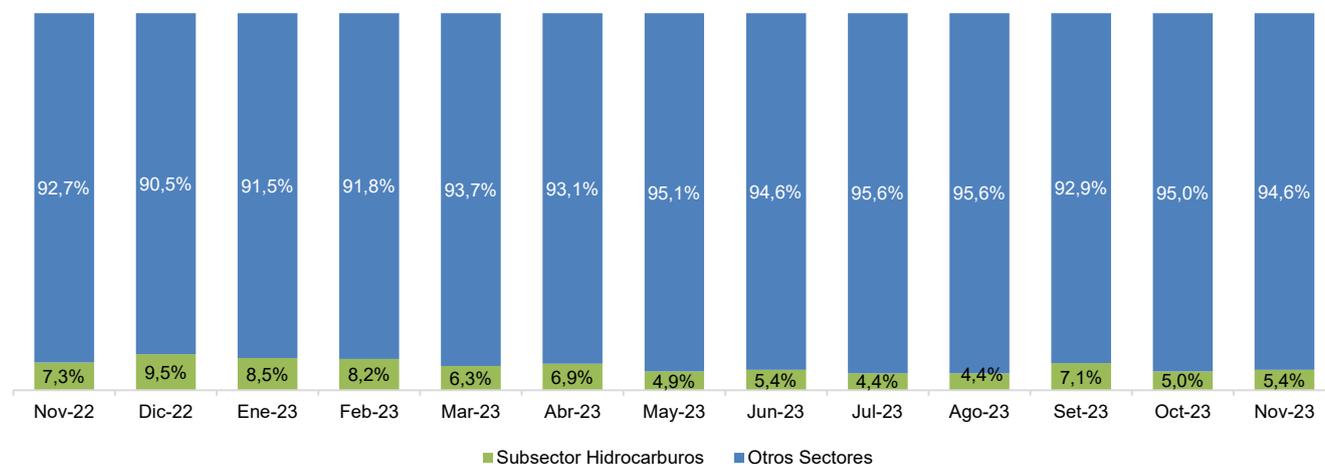
(1) Minerales metálicos y no metálicos

(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	47 924	9 313	9 627	419 979	486 843
2021	53 459	8 770	10 488	479 145	551 862
2022	53 728	9 031	10 895	493 249	566 903
2023	42 940	6 810	8 434	360 182	418 366
I Trimestre	13 409	2 299	2 818	117 423	135 949
II Trimestre	14 845	2 379	2 819	122 692	142 735
III Trimestre	14 686	2 132	2 797	120 067	139 682
IV Trimestre					
Participación	10,3%	1,6%	2,0%	86,1%	100,0%

Fuente: Instituto Nacional de Estadística e Informática

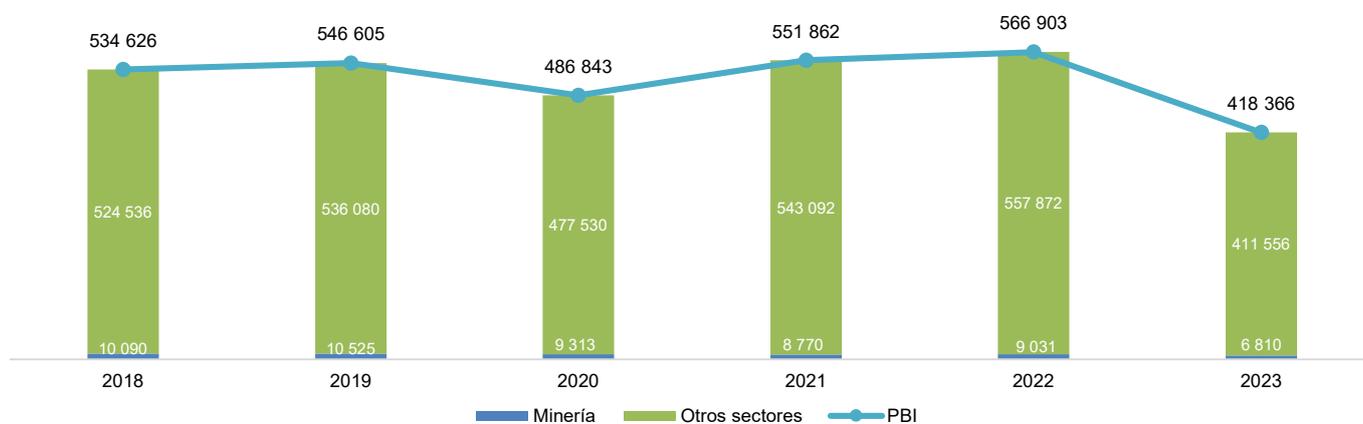
(1) Extracción de minerales y servicios conexos

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

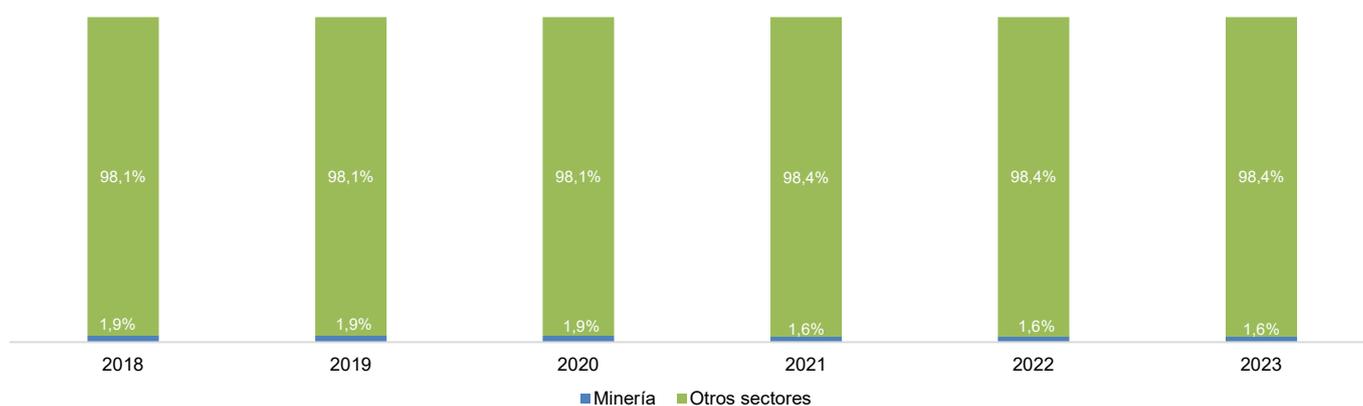
(3) Electricidad, gas y agua

(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	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Ingresos tributarios del gobierno central	12 332	12 215	1,0%	135 697	145 792	-6,9%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Internos	10 341	9 948	4,0%	120 156	126 166	-4,8%
Ingresos Tributarios recaudados por la SUNAT - Aduaneros	3 713	4 270	-13,0%	37 700	43 046	-12,4%
Devoluciones	-1 722	-2 003	-14,0%	-22 159	-23 420	-5,4%
Contribuciones Sociales	1 644	1 508	9,0%	17 316	16 348	5,9%
Ingresos No Tributarios	284	101	182,1%	1 891	2 243	-15,7%
Total	14 261	13 824	3,2%	154 905	164 383	-5,8%

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

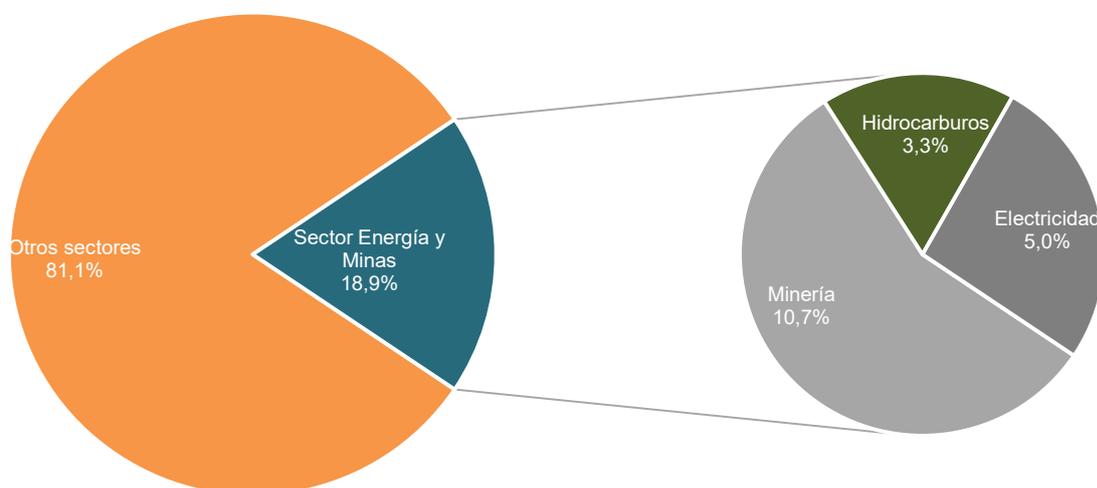
9.2 Participación de hidrocarburos en los ingresos tributarios recaudados por la SUNAT - Internos**

Concepto	Noviembre		Var %	Enero-Noviembre		Var %
	2023	2022		2023	2022	
Agropecuario	166	145	14,8%	1 684	1 579	6,6%
Comercio	1 559	1 612	-3,3%	18 804	19 360	-2,9%
Construcción	563	590	-4,4%	6 835	6 672	2,4%
Generación de energía eléctrica y agua	512	456	12,2%	5 793	4 799	20,7%
Hidrocarburos	336	474	-29,1%	5 425	7 702	-29,6%
Manufactura	1 544	1 564	-1,3%	17 092	17 554	-2,6%
Minería	973	820	18,7%	11 745	18 811	-37,6%
Minerales no Metálicos	130	98	32,0%	1 317	1 334	-1,3%
Pesca	16	18	-9,2%	308	516	-40,4%
Otros servicios	4 542	4 171	8,9%	51 153	47 839	6,9%
Total tributos internos recaudados	10 341	9 948	4,0%	120 156	126 166	-4,8%
Participación subsector hidrocarburos	3,3%	4,8%	-31,8%	4,5%	6,1%	-26,0%

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

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	0	0
Sísmica 3D (km2)	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
Aeromagnetometría	0	0	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	2	2		38
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	3	3	2	2	9	8	3	3	1	2	2	0	38

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	107,4			1 039,8
Contratos de servicio	2,4	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	2,3	2,5	2,3	2,5			23,1
Total	150,6	117,1	115,7	101,5	90,0	95,3	81,1	86,1	115,7	109,9	0,0	0,0	1 062,9

Fuente: Perupetro

10.5. Distribución del canon y sobrecanon (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	12,0	14,5			144,8
Ucayali	3,0	1,9	5,9	6,1	5,2	5,3	4,3	4,4	4,5	4,2			44,7
Piura	41,7	37,5	35,6	33,5	33,6	32,4	38,8	42,1	44,7	42,4			382,2
Tumbes	10,4	9,4	8,9	8,4	8,4	8,1	9,7	10,5	11,2	10,6			95,7
Huánuco	1,0	0,5	0,6	0,5	0,5	1,0	1,5	1,6	1,6	1,5			10,3
Cusco	254,4	172,2	176,2	145,2	126,4	135,8	99,5	109,5	169,0	162,2			1 550,3
Total	320,5	228,4	247,8	216,1	191,3	197,8	166,1	181,7	243,0	235,4	0,0	0,0	2 228,1

Fuente: Perupetro

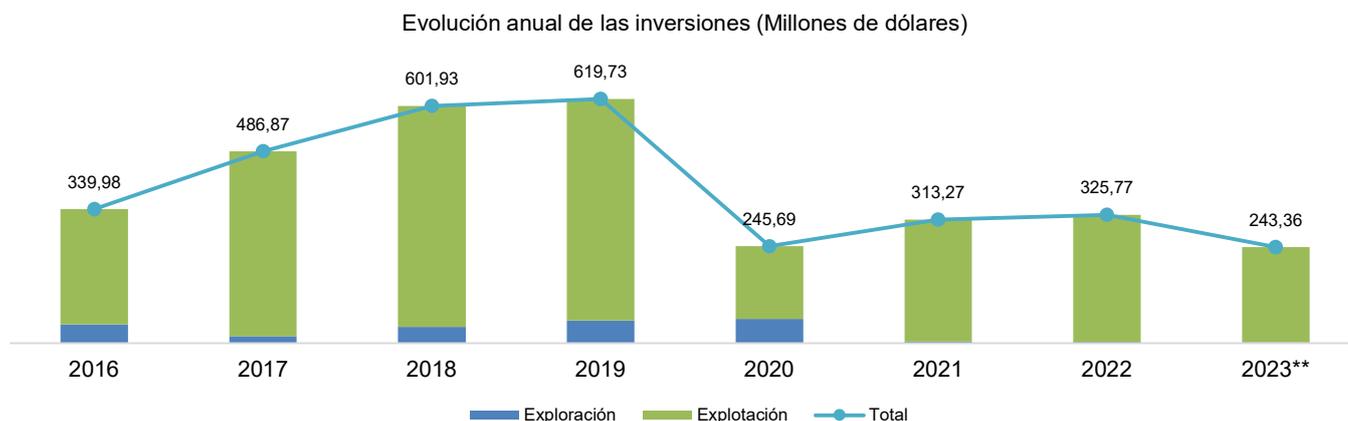
11. Inversiones en Hidrocarburos (Upstream)

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	2,06
Explotación	292,64	469,79	561,17	562,00	184,58	310,07	323,49	241,30
Total	339,98	486,87	601,93	619,73	245,69	313,27	325,77	243,36

Fuente: Perupetro

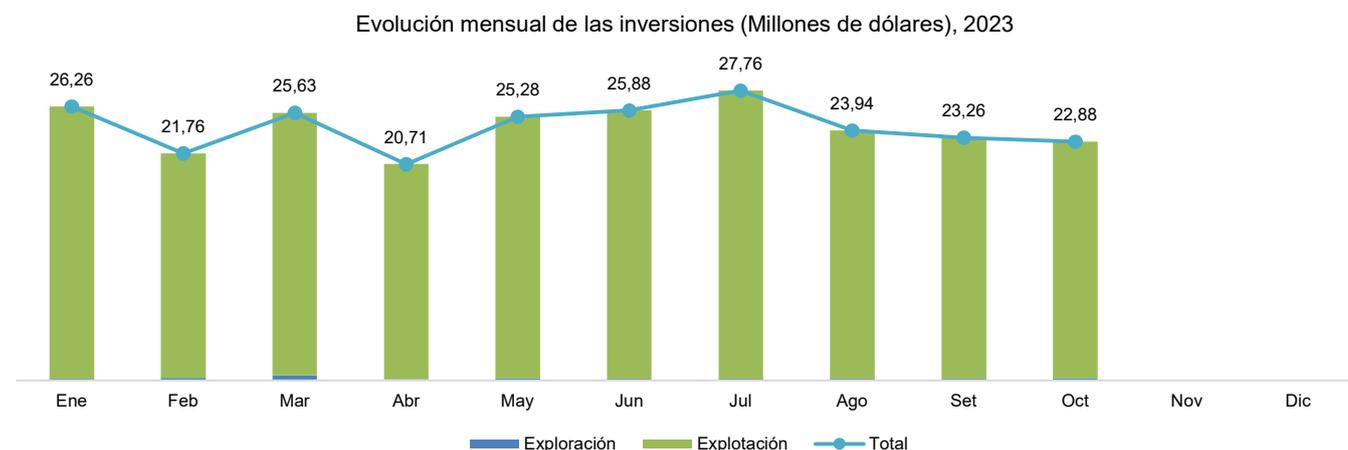
(**) Información preliminar al corte de agosto 2023



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	157 081	23 107 692	23 264 773
Octubre	231 094	22 649 001	22 880 095
Noviembre			0
Diciembre			0
Total	2 059 733	241 299 088	243 358 821

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	146 593	43 602	1 284 316
192	FRONTERA ENERGY DEL PERU S.A.	0	446 050	3 205 369	2 671 325	6 322 743
31-C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	1 721 221	1 261 603	940 398	397 828	4 321 050
56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	5 405 753	8 042 900	12 828 167	4 767 258	31 044 078
57	REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	1 440 113	2 037 225	3 275 699	810 021	7 563 058
58	CNPC PERU S.A.	1 463 051	2 055 432	2 088 778	1 040 068	6 647 329
64	PETROPERU S.A.	365 338	371 030	785 287	140 040	1 661 696
88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	8 878 997	13 897 829	18 387 862	5 355 016	46 519 704
95	PETROTAL PERU S.R.L.	32 101 565	25 804 490	16 611 724	5 202 578	79 720 356
III.	UNNA ENERGIA S.A.	10 320 448	4 450 081	4 063 661	900 021	19 734 211
IV.	UNNA ENERGIA S.A.	4 338 426	7 388 989	4 700 024	185 185	16 612 625
IX.	EMPRESA DE RECURSOS ENERGETICOS UNIENERGIA ABC S.A.C.	5 579	75 465	17 757	4 587	103 388
V	UNNA ENERGIA S.A.	-13 881	-72 439	-38 978	0	-125 298
X	CNPC PERU S.A.	4 405 340	371 820	167 118	53 700	4 997 978
XIII	OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	2 208 608	5 158 968	7 505 446	1 121 374	15 994 396
XXIII	UPLAND OIL AND GAS L.L.C., SUCURSAL DEL PERU	10 500	10 500	203 500	100 000	324 500
Z-1	FRONTERA ENERGY OFF SHORE PERU S.R.L	93 736	80 727	0	0	174 463
Z-2B	SAVIA PERU S.A.	11 074	0	-3 762	0	7 312
Z-61	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 874	26 126	27 165	29 170	150 335
Z-62	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 854	26 119	27 157	29 161	150 291
Z-63	ANADARKO PERU B.V. SUCURSAL PERUANA	67 854	26 119	27 157	29 161	150 291
TOTAL		73 647 462	71 865 142	74 966 122	22 880 095	243 358 821

Fuente: Dirección General de Hidrocarburos

(*) Información al 31-10-2023

Ministro de Energía y Minas

Oscar Electo Vera Gargurevich

Viceministro de Minas

Henry John Luna Cordova

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**

Jose Mercedes Sandoval Palomino

Equipo de Planeamiento y Estadística

Alejandro Requena Calderón

Adolfo Horna Blas

Sheila Ninanya Espinoza

Luis Gonzales López

Descarga el documento en el siguiente link:

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



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas