

INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2022



Contenido

PRESENTACIÓN	4
ABREVIATURAS.....	5
PRINCIPALES DEFINICIONES	6
FACTORES DE CONVERSIÓN.....	8
1. CIFRAS PAÍS.....	10
1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera	10
2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN.....	15
3. TRANSPORTE DE CRUDO	29
3.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	29
3.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).....	30
4. REFINACIÓN DE CRUDO	35
4.1 Cargas de crudo a refinerías	36
4.2 Paros de refinerías.....	37
4.3 Producción Nacional de Derivados.....	39
5. TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	53
6. COMERCIO INTERNO	62
7. COMERCIO EXTERNO.....	73
7.1. Exportación de Crudo	73
7.2. Importación de Derivados	74
7.3. Exportación de Derivados.....	75
8. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE	91
8.1 Gestión Ambiental.....	91
8.2 Restauración Ambiental.....	92
8.3 Seguridad Industrial	93
8.4 Salud Ocupacional	93
8.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias	94
9. FINANZAS	97
9.1 Presupuesto de Inversiones.....	97
9.2 Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos.....	98
10. TALENTO HUMANO	104
11. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES.....	109

Índice de tablas

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I.....	11
Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II.....	12
Tabla 3: Producción de Crudo por Campos I.....	16
Tabla 4: Producción de Crudo por Campos II.....	17
Tabla 5: Pozos Perforados	18
Tabla 6: Pozos Completados	20
Tabla 7: Reacondicionamiento de Pozos	22
Tabla 8: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano	30
Tabla 9: Crudo Bombeado por Oleoductos	31
Tabla 10: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo.....	33
Tabla 11: Cargas de crudo a Refinerías	36
Tabla 12: Producción Nacional de Derivados.....	39
Tabla 13: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	40
Tabla 14: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural	41
Tabla 15: Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	42
Tabla 16: Producción Nacional de Derivados.....	43
Tabla 17: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas.....	44
Tabla 18: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	45
Tabla 19: Producción de Derivados Refinería La Libertad.....	46
Tabla 20: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	47
Tabla 21: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales	49
Tabla 22: Producción de Gasolina Ecopaís Mediante Mezclas en Terminales	50
Tabla 23: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas	51
Tabla 24: Características de Poliductos.....	53
Tabla 25: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos.....	55
Tabla 26: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	57
Tabla 27: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba	58
Tabla 28: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales	59
Tabla 28: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales /	60
Tabla 30: Despachos Totales de Derivados Abastecedora.....	63
Tabla 31: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR	64
Tabla 32: Despachos Comercializadoras Privadas	65
Tabla 33: Transferencias de Despachos	66
Tabla 34: Despachos por Sectores Abastecedora	68
Tabla 35: Despachos Valorados Abastecedora.....	69
Tabla 36: Precios de Venta En Terminal para Comercializadoras I.....	70
Tabla 37: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II	71
Tabla 38: Exportación de Crudo.....	73
Tabla 39: Importación de Derivados	74
Tabla 40: Exportación de Derivados	75

Tabla 41: Exportación Total Crudo Oriente y Napo	76
Tabla 42: Exportación de Crudo Oriente por Cuentas.....	78
Tabla 43: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente	79
Tabla 44: Exportación Crudo Napo Por Cuentas I.....	80
Tabla 45: Exportación Crudo Napo Por Cuentas II	81
Tabla 46: Exportación de Fuel Oil # 6.....	82
Tabla 47: Exportación de Otros Productos	83
Tabla 48: Importación de GLP	84
Tabla 49: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium.....	85
Tabla 50: Importación de Naftas	86
Tabla 51: Importación de Otros Productos	87
Tabla 52: Resumen Importaciones de Derivados.....	88
Tabla 53: Resumen Exportaciones de Derivados.....	89
Tabla 54: Gestión Ambiental Año 2022	91
Tabla 55: Restauración Ambiental	93
Tabla 56: Accidentalidad personal EP PETROECUADOR	93
Tabla 57: Inversión en Compensación Social por Programas.....	94
Tabla 58: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	97
Tabla 59: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos.....	98
Tabla 60: Costos Operativos.....	98
Tabla 61: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia.....	99
Tabla 62: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia.....	100
Tabla 63: Estado de Situación EP Petroecuador.....	101
Tabla 64: Estado de Resultados EP Petroecuador	102
Tabla 65: Número de Personal por Unidad de Negocio y Zona Geográfica	105
Tabla 66: Número de Personal Por Unidad de Negocio y Género.....	106
Tabla 67: Número de Personal Por Unidad y Rango de Edad.....	107
Tabla 68: Reservas mundiales de petróleo	110
Tabla 69: Reservas Mundiales de Petróleo por País	111
Tabla 70: Precios Varios Crudos	112
Tabla 71: Capacidad de Refinación por Países.....	113
Tabla 72: Volúmenes de crudo refinados por países	114

Índice de gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero	13
Gráfico 2: Transporte de Crudo.....	32
Gráfico 3: Producción de Derivados	48
Gráfico 4: Transporte de Derivados	56
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	62
Gráfico 6: Despachos de Derivados	67
Gráfico 7: Exportación de Crudo.....	77

PRESENTACIÓN

Es de vital importancia para la EP PETROECUADOR poner a consideración de todas las partes interesadas en el ámbito local e internacional el “INFORME ESTADÍSTICO ANUAL” cuya data corresponde al año 2022; el mismo que destaca algunos aspectos significativos del giro del negocio, y ha sido desarrollado en base a la información proporcionada por cada una de las Unidades de Negocio que son parte de nuestra empresa durante el período en mención, en la que se destaca el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia en las que opera.

Esta publicación contiene y expresa en cifras los resultados relevantes que se obtuvieron de las principales actividades que se desarrollan en las unidades técnico-operativas de EP PETROECUADOR, considerando las diferentes fases de la industria hidrocarburífera que corresponden a:

- Exploración y Producción de crudo
- Transporte de crudo y derivados
- Industrialización y comercialización interna y externa de derivados
- Comercialización de Crudo
- Seguridad, Salud, Ambiente y Relacionamento Comunitario

El presente informe, a más de constituir una fuente de conocimiento y consulta del sector Hidrocarburífero, pretende que el lector conozca el esfuerzo y profesionalismo de todo el personal que conforma la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARC	Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables
ARPEL	Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe
CENACE	Centro Nacional de Regulación y Control de Hidrocarburos
DA	Distrito Amazónico
DPA	Depósito de Pesca Artesanal
EP PETROECUADOR Petroecuador	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP
ESPOL	Escuela Superior Politécnica del Litoral
FLOPEC	Flota Petrolera Ecuatoriana
MERNNR	Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
PRES. SERV.	Prestación de Servicios
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPD	Barriles por Día
BTU	Unidad Térmica Británica
BI	Barril
BPPD	Barriles Promedio por Día
Gls.	Galones
Kg	Kilogramos
MMBLS	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom.	Promedio
RON	Índice de Octano
TM	Tonelada Métrica
US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

CIF	Costo, Seguro y Flete
DAT	Entrega en puerto
Dcrto.	Decreto
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
M.T.	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano
VAR	Variación
Res.	Resolución
S1	Solvente N° 1
Part.	Participación
Acdo.	Acuerdo
Cab.	Cabecera

PRINCIPALES DEFINICIONES

Aceites Combustibles. - Son los combustibles más pesados, que tienen utilización en la producción de electricidad, mediante su combustión en calderos, los que generan vapor de agua a gran presión.

Aceite Lubricante. - Derivado que se obtiene en las plantas de refinación, mediante el proceso de destilación al vacío; se lo mezcla con aditivos para que se ajuste a las normas de calidad exigidas. Se utiliza en equipos mecánicos móviles para facilitar su movimiento y reducir el desgaste.

Aditivos. - Sustancias activas que se agregan a los aceites lubricantes de los motores de explosión para conferirles todas las propiedades deseadas: mejorar el índice de viscosidad, incrementar la resistencia frente a las bajas temperaturas, aumentar la estabilidad frente a la oxidación, disminuir el desgaste de partes muy activas o reducir la corrosión del metal antifricción.

A / T.- Auto tanque que se utiliza para el transporte de derivados.

Alije. - Es el trasvase de hidrocarburos de un buque tanque de gran capacidad y el transporte respectivo con destino a terminales.

API Gravity. - Gravedad del petróleo, determinada en base de los estándares del American Petroleum Institute (API). A mayor gravedad API, mayor calidad del crudo y viceversa.

Asfalto Natural. - Producto que se obtiene del proceso de la oxidación de crudos pesados o residuos de refinación del petróleo; es sólido o semisólido y de fácil fusión, compuesto por carbono e hidrógeno y diverso contenido de oxígeno, azufre y nitrógeno. Se encuentra en depósitos o en rocas tales como calizas o arsénicos, en la superficie o muy cerca de ella.

Avgas. - Gasolina de avión, el Ecuador importa este combustible y lo distribuye a través de la Empresa Ecuafuel. Su octanaje es de 100-130 octanos.

Bacheo. - Es el bombeo por lotes de diferentes productos o calidades.

Barril. - Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados; equivale a 42 galones americanos o 158,98 litros medidos a 60° Fahrenheit. (15,5° C.)

Barriles día calendario. - El número total de barriles producidos o procesados en un año dividido para 365 días.

Barriles por día operación (BPDO). - Es el número de barriles producidos o procesados por día de operación.

Cabotaje. - Comercio que se realiza entre puertos de un mismo Estado. Navegación o tráfico de buques–tanque que transportan petróleo o derivados y que se realiza por inmediaciones a vista de la costa del mar.

Capacidad de Refinación. - Es la máxima cantidad de crudo en relación a las unidades de destilación de una refinería, que puede ser procesado en un día.

Comercialización. - Proceso de compra venta de crudo y derivados dentro y fuera del país, por lo que puede clasificarse en interna e internacional. El proceso se rige por normas específicas.

Crudo. - Mezcla de hidrocarburos que se encuentra en forma líquida en reservorios naturales debajo de la superficie de la tierra.

Destilados Medios. - Productos que ocupan la parte media de una columna de destilación, y que se caracteriza por un alto punto de inflamación, muy bajo punto de congelación, fluidez y viscosidad adecuada que permite una variedad de múltiples usos. Básicamente estos productos son: jet fuel, diésel 1 o kerosene y el gasoil, conocido también diésel 2.

Diésel 1 o Kerosene. - Destilado medio, que se usa principalmente como combustible en determinadas industrias, así como también en los mercados de calefacción e iluminación en el Sur Este Asiático, así como en el Japón.

Diésel 2.- Destilado medio, empleado para el transporte pesado, industria y generación eléctrica.

Fuel Oil # 4.- Mezcla de residuos y destilados medios, que se utiliza para el transporte marítimo y sector eléctrico.

Fuel Oil # 6.- Mezcla de residuos con diluyente, producto que se utiliza en la generación eléctrica, para la calefacción en el hemisferio norte y como fuente de energía en las industrias del cemento, del azúcar y del vidrio entre otros usos industriales. Se utiliza también como combustible marítimo, conocido como bunker.

Gas Natural Asociado. - Se dice de todos los hidrocarburos en estado gaseoso, que están en el subsuelo en solución con petróleo crudo o que se encuentra en contacto con el mismo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor a los 100.000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas normales.

Gas Natural. - Mezcla de hidrocarburos de fácil expansión y de gravedad específica definida, que se encuentra en estado gaseoso, la proporción de los gases en dicha mezcla por lo general es: metano 80%, isobutano 1,5%, etano 7%, butano 2,5%, propano 6% y pentano 3%.

Gasolina. - Combustible que utilizan vehículos y aviones con motores a combustión interna, cuya principal característica es el número de octanos, el mismo que determina su calidad.

Precio FOB. - Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el comprador es el responsable de contratar el transporte, pagar el seguro y el flete.

Precio C&F.- Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el vendedor es el responsable del transporte. La contratación del seguro a la carga es responsabilidad del comprador.

Precio DAT. - El vendedor asume todos los costes, incluidos el transporte principal y el seguro (no obligatorio), hasta que la mercancía se coloca en la Terminal definida, asumiendo los riesgos hasta ese momento.

Precio Teórico de Facturación. - Precio referencial del crudo oriente por destino geográfico, basado en las cotizaciones de los crudos marcadores WTI y Omán, para el Continente Americano y el Lejano Oriente, respectivamente. No se incluyen los ajustes por grado API y contenido de azufre, especificados en los contratos de compra-venta de crudo por EP PETROECUADOR.

Residuo. - Derivado del petróleo que ocupa la parte inferior de una columna de destilación en los procesos de refinación. Su alta viscosidad, bajo punto de escurrimiento, contenido de azufre en peso y metales, determinan que, para ser utilizado, deba ser mezclado con un diluyente apropiado como el diésel.

ISO 14001: Norma Internacional que expresa cómo establecer un sistema de gestión ambiental efectivo, que ayuda a la organización a identificar, priorizar y gestionar los riesgos ambientales como parte de sus prácticas de negocios habituales.

FACTORES DE CONVERSIÓN

FACTORES DE CONVERSIÓN		
1 BI = 42 gls		1 gls = 3,79 litros
1 TM = 1000 kg		1Kg = 1000 gr
Productos		
Kilos a Galones (se multiplica por)		
GLP		0,48930
Asfalto AP-3		0,25991
Asfalto RC-250		0,27470
TM a BLS (se multiplica por)		TM a GLS (se multiplica por)
Diésel 1	7,670476	322,159992
Diésel 2	7,378440	309,894480
Galones Americanos	3,7853	Litros
Metros Cúbicos	6,2898	Barriles
Toneladas	11,65	Barriles

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

CIFRAS PAÍS



1. CIFRAS PAÍS

EP PETROECUADOR tiene como misión Gestionar eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento, y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable.



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2022 en cumplimiento con los objetivos empresariales se ejecutó las siguientes actividades operativas:

La producción de crudo y gas en barriles equivalentes de petróleo fue de 139.7 MMBLS, es decir 382.638 barriles en promedio día, mayor en 1,5% con respecto al año anterior debido a principalmente a la suspensión del bombeo de crudo por los oleoductos SOTE y OCP; y, al paro nacional.

A través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), se transportó 116.4 millones de barriles de crudo, equivalentes a 318.812 BPPD, de acuerdo al crudo recibido.

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades en un volumen de 100.5 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por el MERNNR.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 56.4 MMBLS, mayor en 5.42% con relación al año anterior, debido a los paros programados y emergentes de refinerías.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 78.4 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y cutter stock que ingresan como insumos en refinerías para obtener gasolinas y fuel oil.

La demanda de derivados fue de 99.0 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 60.8 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 38.2 MMBLS.

De los excedentes de producción de derivados se exportó Fuel Oil # 6 por un total de 14.0 MMBLS, con una variación del -13.54% en relación al año 2021.

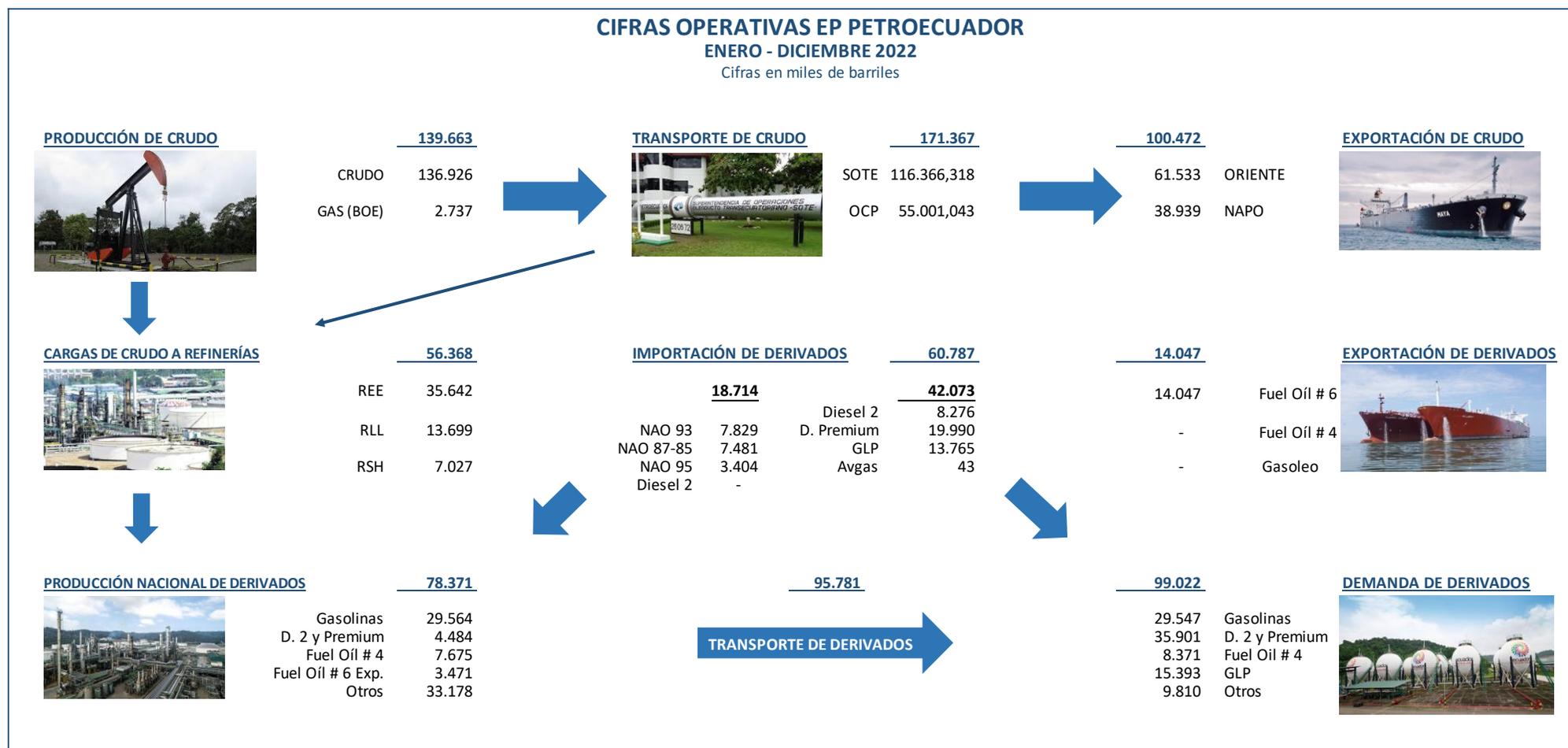
TABLA 1: CIFRAS RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA I

Cifras en miles de barriles															
Detalle	Año 2022												Enero - Diciembre		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
CRUDO															
Producción	11.137	10.540	12.286	11.872	12.272	9.761	11.859	12.204	11.728	12.212	11.475	11.854	139.663	137.609	1,49
Crudo	11.007	10.424	12.018	11.614	11.992	9.538	11.609	11.947	11.481	11.966	11.475	11.854	136.926	136.002	0,68
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	130	116	268	258	280	224	250	257	247	245	244	217	2.737	1.607	70,29
Transporte	15.062	13.433	14.791	14.156	14.725	12.051	14.480	14.730	14.043	14.989	14.229	14.678	171.367	164.986	3,87
SOTE	10.360	9.200	10.080	9.615	10.096	7.296	9.824	9.932	9.397	10.452	9.910	10.204	116.366	109.411	6,36
OCP	4.702	4.233	4.711	4.541	4.629	4.755	4.656	4.798	4.646	4.537	4.319	4.474	55.001	55.575	-1,03
Cargas	4.307	4.716	5.189	5.127	4.751	4.665	4.630	4.549	4.606	3.920	4.797	5.111	56.368	53.470	5,42
Refinería Esmeraldas	2.791	3.015	3.319	3.331	2.907	3.058	3.235	2.719	2.835	2.042	3.053	3.335	35.642	32.901	8,33
Refinería La Libertad	932	1.161	1.246	1.210	1.219	1.120	774	1.221	1.169	1.261	1.236	1.153	13.699	13.516	1,35
Refinería Shushufindi	584	540	625	586	624	487	621	609	602	618	508	623	7.027	7.053	-0,37
Exportación EP Petroecuador	7.891	7.520	8.193	8.577	7.859	8.681	8.300	8.327	7.593	8.760	8.745	10.027	100.472	101.282	-0,80
Crudo Oriente	4.467	5.142	5.148	5.151	4.474	4.578	4.868	4.881	4.538	5.679	5.320	7.287	61.533	59.671	3,12
Crudo Napo (a)	3.424	2.378	3.045	3.425	3.386	4.103	3.432	3.446	3.055	3.081	3.425	2.739	38.939	41.611	-6,42
DERIVADOS															
Producción Nacional (b)	6.306	6.096	6.856	6.864	6.870	6.374	6.524	6.626	6.595	6.082	6.228	6.950	78.371	75.542	3,75
Consumo Nacional	7.225	7.470	7.986	7.874	8.050	7.248	8.543	8.802	8.912	9.073	8.442	9.397	99.022	90.731	9,14
Transporte por Poliductos	7.797	7.075	7.791	7.558	7.967	7.410	8.214	8.258	8.139	8.369	8.448	8.755	95.781	89.803	6,66
Total Importaciones	5.100	4.255	4.538	4.603	4.849	5.719	4.827	4.892	5.137	5.232	6.231	5.402	60.787	56.905	6,82
Importación Diesel 2	561	566	852	570	854	856	570	884	569	571	568	856	8.276	7.151	15,73
Importación Diesel Premium	1.692	1.414	1.130	1.471	1.748	1.696	1.416	1.426	1.731	2.004	2.556	1.708	19.990	16.653	20,04
Importación de Nafta RON 93	1.188	600	600	899	620	1.497	1.213	913	301	0	0	0	7.829	14.041	-44,24
Importación de Nafta RON 80	598	614	896	598	297	597	298	596	597	597	898	896	7.481	3.881	92,76
Importación de Nafta RON 95	-	-	-	-	-	-	-	-	598	962	935	909	3.404	0	-
Importación GLP	1.054	1.061	1.061	1.058	1.331	1.065	1.330	1.075	1.333	1.098	1.266	1.033	13.765	12.822	7,36
Importación de Cutter Stocks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.317	-
Importación de Avgas	9	-	-	8	-	8	-	-	9	-	9	-	43	40	4,95
Total Exportaciones	1.156	945	1.520	1.522	1.520	1.347	1.140	943	1.107	949	1.898	951	14.047	16.247	-13,54
Exportación de Fuel Oil N°6	1.156	945	1.520	1.522	1.520	1.347	1.140	943	1.107	949	948	951	14.047	14.816	-5,19
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	754	-
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	677	-
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	79,71	86,47	102,85	98,31	104,15	107,40	91,30	86,53	80,12	83,72	79,07	71,47	88,27	63,40	39,22
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	74,91	80,76	96,21	89,28	97,58	101,05	86,30	78,69	73,87	74,62	69,61	63,17	82,75	60,21	37,42
<p>Notas:</p> <p>a) Incluye crudo reducido</p> <p>b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas</p> <p>c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión</p> <p>Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR</p>															

TABLA 2: CIFRAS RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA II

Cifras en barriles /día															
Detalle	Año 2022												Enero - Diciembre		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
CRUDO															
Producción	359.258	376.423	396.338	395.726	395.885	325.381	382.558	393.678	382.701	386.008	382.510	382.396	382.638	377.012	1,49
Crudo	355.067	372.271	387.689	387.122	386.849	317.921	374.499	385.390	382.701	386.008	382.510	382.396	375.140	372.609	0,68
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4.191	4.151	8.649	8.604	9.036	7.460	8.059	8.287	8.222	7.917	8.146	7.008	7.498	4.403	70,29
Transporte	485.869	479.756	477.135	471.853	475.006	401.698	467.105	475.152	468.116	483.520	474.304	473.472	469.500	452.015	3,87
SOTE	334.194	328.580	325.177	320.494	325.674	243.193	316.904	320.379	313.246	337.165	330.331	329.158	318.812	299.756	6,36
OCP	151.675	151.176	151.959	151.359	149.332	158.505	150.201	154.774	154.871	146.355	143.972	144.314	150.688	152.260	-1,03
Cargas	138.936	168.414	167.392	170.916	153.258	155.489	149.345	146.739	153.519	126.466	159.915	164.876	154.433	146.493	5,42
Refinería Esmeraldas	90.023	107.691	107.062	111.047	93.789	101.944	104.363	87.715	94.487	65.859	101.783	107.593	97.648	90.139	8,33
Refinería La Libertad	30.066	41.451	40.181	40.328	39.324	37.328	24.957	39.375	38.956	40.663	41.195	37.194	37.533	37.031	1,35
Refinería Shushufindi	18.847	19.272	20.150	19.541	20.145	16.217	20.025	19.649	20.076	19.945	16.937	20.089	19.252	19.323	-0,37
Exportación EP Petroecuador	254.550	268.562	264.279	285.887	253.531	289.373	267.744	268.612	253.103	282.569	291.503	323.436	275.266	277.484	-0,80
Crudo Oriente	144.105	183.644	166.052	171.710	144.308	152.608	157.039	157.438	151.270	183.181	177.341	235.070	168.583	163.482	3,12
Crudo Napo (a)	110.445	84.918	98.226	114.177	109.224	136.765	110.705	111.174	101.833	99.389	114.162	88.366	106.683	114.002	-6,42
DERIVADOS															
Producción Nacional (b)	203.409	217.727	221.173	228.784	221.619	212.482	210.457	213.739	219.823	196.197	207.586	224.196	214.715	206.963	3,75
Consumo Nacional	233.073	266.802	257.597	262.469	259.686	241.607	275.570	283.920	297.053	292.685	281.396	303.139	271.293	248.578	9,14
Transporte por Poliductos	251.507	252.688	251.315	251.935	257.008	247.010	264.973	266.392	271.302	269.958	281.611	282.404	262.414	246.036	6,66
Total Importaciones	164.528	151.975	146.386	153.449	156.428	190.636	155.725	157.821	171.243	137.739	176.543	144.913	177.134	155.904	13,62
Importación Diesel 2	18.087	20.207	27.481	18.992	27.551	28.524	18.399	28.500	18.981	18.432	18.922	27.606	22.674	19.592	15,73
Importación Diesel Premium	54.565	50.507	36.437	49.042	56.374	56.518	45.677	45.999	57.690	64.655	85.184	55.089	54.767	45.625	20,04
Importación de Nafta RON 93	38.316	21.434	19.350	29.954	19.990	49.912	39.128	29.436	10.017	0	0	0	21.451	38.469	-44,24
Importación de Nafta RON 87	19.294	21.920	28.896	19.931	9.587	19.897	9.604	19.210	19.906	19.243	29.947	28.900	20.496	10.633	92,76
Importación de Nafta RON 95	-	-	-	-	-	-	-	-	19.919	-	-	-	19.919	-	-
Importación GLP	33.989	37.907	34.222	35.252	42.926	35.505	42.918	34.675	44.442	35.408	42.207	33.319	37.712	35.128	7,36
Importación de Cutter Stocks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	6.347	-
Importación de Avgas	277	-	-	278	-	281	-	-	289	-	284	-	116	111	4,95
Importación de Jet Fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-
Total Exportaciones	37.298	33.734	49.032	50.729	49.028	44.899	36.780	30.408	36.907	30.619	31.595	30.664	38.485	44.512	-13,54
Exportación de Fuel Oil N°6	37.298	33.734	49.032	50.729	49.028	44.899	36.780	30.408	36.907	30.619	31.595	30.664	38.485	40.591	-5,19
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.067	-
Notas:															
a) Incluye crudo reducido															
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas															
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR															

GRÁFICO 1: MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO



EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Mediante el Decreto Presidencial No. 1221 a partir del 1 de enero de 2021 se decreta la fusión por absorción de la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, Petroamazonas EP, a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR.

La Exploración y Explotación de petróleo crudo y gas natural se efectúa en el Litoral y Amazonía ecuatoriana en 25 bloques, con un aporte del 80% de la producción petrolera ecuatoriana de 30° API.

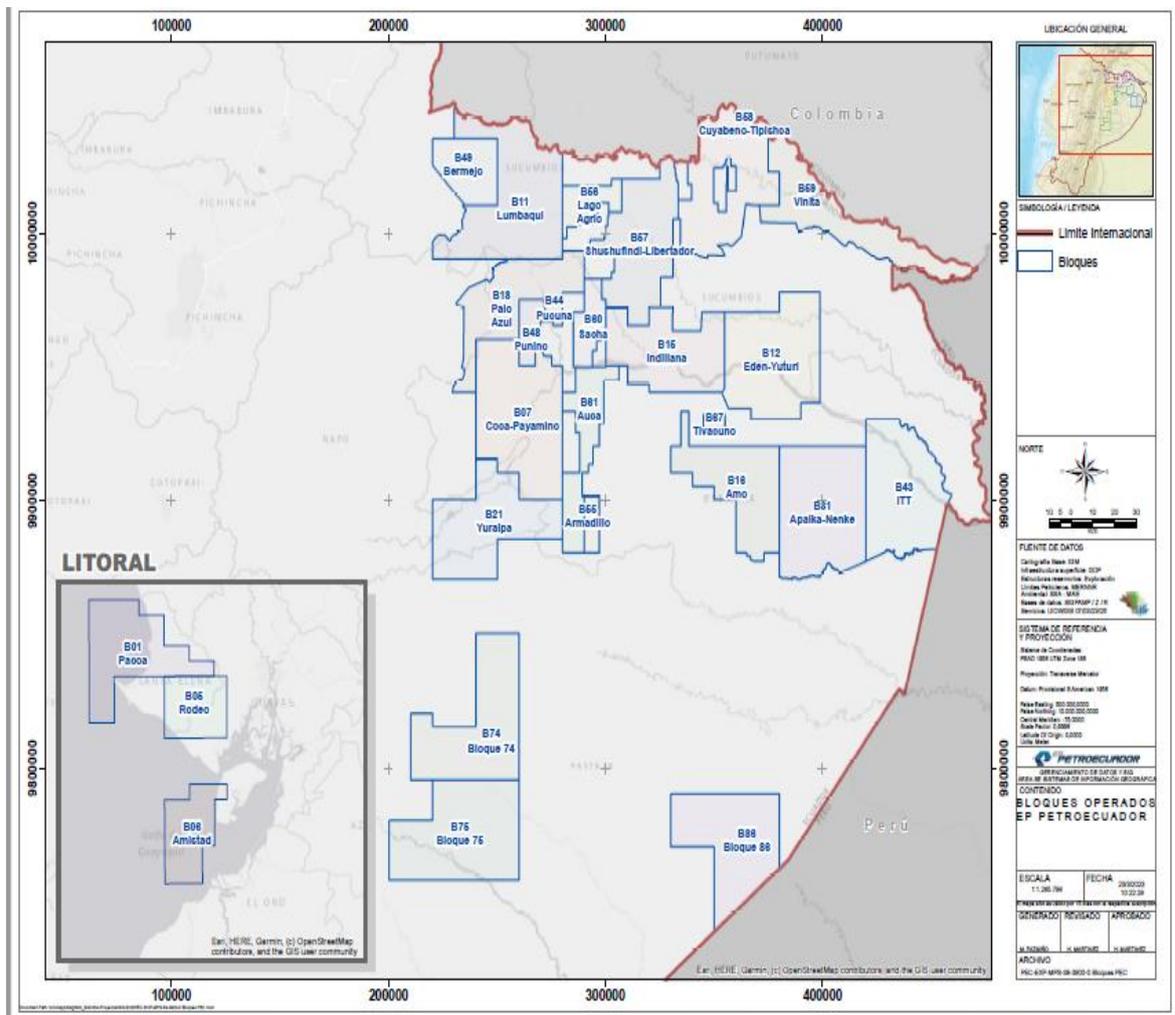


TABLA 3: PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS I

CAMPOS	Cifras en barriles												Enero - Diciembre		Var. % 2021
	AÑO 2022												2022	2021	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE			
Apaka Nenke	111.304	91.718	118.699	110.421	115.282	104.059	102.595	109.786	102.165	101.750	97.400	103.310	1.268.469	1.428.960	-11,2
Eden Yuturi	693.964	643.418	797.615	785.400	797.020	807.263	832.001	828.830	787.092	805.565	764.284	798.142	9.340.595	8.208.602	13,8
Dumbieko	5.421	4.898	5.062	4.995	5.037	4.776	4.488	4.148	3.794	3.978	3.647	3.842	54.086	56.362	-4,0
Pañacocha	103.785	85.607	99.699	96.440	100.442	88.481	103.070	101.878	99.507	116.218	120.192	129.152	1.244.471	1.273.399	-2,3
Tumali	21.419	18.477	21.249	19.880	16.300	10.699	13.350	13.169	16.809	16.511	15.871	16.154	199.889	266.563	-25,0
Tangay	2.209	1.988	2.535	2.545	2.578	2.127	2.367	1.876	1.598	1.605	1.535	1.601	24.565	32.514	-24,4
Yanahurcco	2.473	2.253	2.471	2.394	2.470	2.349	1.440	2.931	2.839	661			22.280	34.461	-35,3
BLOQUE 12-31 (EY-Apaka)	940.574	848.539	1.047.330	1.022.074	1.039.108	1.019.753	1.059.312	1.062.618	1.013.805,32	1.046.288	1.002.930	1.052.201	12.154.354	11.900.960	7,6
Tiputuni	596.701	487.280	704.452	653.238	877.971	611.084	632.271	626.094	590.073	595.979	503.274	551.250	7.429.667	7.449.631	-0,3
Tambococha	860.141	717.318	965.475	918.827	613.708	827.109	819.909	793.495	721.395	726.566	648.224	691.951	9.304.117	11.713.169	-20,6
Ishpingo			24.632	113.954	132.965	155.114	180.560	200.381	271.931	300.980	359.328	1.739.846			-
BLOQUE 43 (IT)	1.456.842	1.204.599	1.669.926	1.596.697	1.605.632	1.571.157	1.607.294	1.600.149	1.511.849	1.594.477	1.452.478	1.602.530	18.473.630	19.162.800	-3,6
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.397.416	2.052.958	2.717.256	2.618.771	2.644.741	2.590.910	2.666.606	2.662.768	2.525.654	2.640.765	2.455.408	2.654.731	30.627.983	30.463.760	0,5
Indiitana	14.997	15.770	19.071	19.054	20.128	8.811	17.194	16.032	15.022	14.238	13.571	13.602	187.291	306.099	-38,8
Umoncocha	90.198	75.598	94.055	85.482	88.296	71.341	82.245	98.551	98.366	121.392	113.021	109.514	1.128.059	909.465	24,0
Concordia	3.182	3.219	3.715	3.581	3.717	1.647	3.557	3.635	963	2.366	1.378		30.960	61.921	-50,0
Itaya	30.211	30.586	34.725	36.209	37.978	28.179	36.915	36.620	32.661	28.911	32.611	33.161	398.768	431.323	-7,5
Ivino	22.637	22.713	26.534	25.816	26.561	18.739	14.657	15.595	14.156	19.692	18.317	18.764	244.181	311.847	-21,7
Laguna	16.115	14.037	13.437	17.931	22.188	16.494	22.397	22.419	23.900	23.693	22.938	26.125	241.673	173.118	39,6
Paka Norte	73.500	68.783	75.190	71.310	74.553	48.774	66.696	73.937	70.367	70.805	66.748	65.759	826.423	869.540	-5,0
Paka Sur	42.938	38.927	39.545	41.969	40.207	34.954	45.442	48.237	40.367	37.695	40.261	43.185	489.771	560.327	-12,6
Palmares Norte	15.493	22.260	29.651	28.998	27.846	19.482	27.325	30.004	28.263	27.834	26.826	28.362	312.353	319.415	-2,2
Palmar Oeste	15.862	14.611	9.401	12.443	10.212	6.855	14.056	11.350	9.041	7.524	7.814	8.489	129.560	221.386	-41,5
Tulich	9.915	9.520	10.446	10.150	10.500	7.814	10.463	10.454	10.089	10.386	10.083	10.386	120.160	108.117	11,1
Quinde (Cedros)	8.662	7.935	9.208	8.962	9.297	4.113	9.224	9.319	9.071	9.197	8.533	8.582	102.103	118.679	-14,0
Yanaquincha Norte	14.270	13.875	15.750	15.178	13.896	12.291	16.048	14.982	13.780	14.389	13.845	14.155	172.458	157.667	9,4
Yanaquincha Oeste	46.349	39.099	43.144	38.959	37.459	28.466	35.476	38.927	35.824	35.587	34.255	34.737	447.918	577.402	-22,4
Yanaquincha Este	58.335	66.697	75.570	59.585	57.755	42.937	57.098	57.381	49.142	49.634	48.390	48.750	673.673	627.122	7,4
ACTIVO IN - BLOQUE 15	462.465	445.635	499.450	475.665	482.392	350.897	458.794	483.443	451.012	473.443	458.592	463.223	5.505.301	5.753.427	-4,3
Pajamino	51.910	49.832	58.834	63.735	66.448	43.057	66.109	82.453	82.990	85.324	86.551	92.892	830.734	986.015	-15,7
Gacela	19.080	18.364	19.934	21.003	20.619	18.974	22.155	29.894	32.710	29.124	28.055	29.897	297.899	156.939	89,8
Lobo	23.426	22.443	24.770	23.933	24.709	23.771	24.435	24.083	23.042	23.568	22.498	22.990	283.668	286.555	-1,0
Oso	203.646	195.470	218.747	206.732	216.145	137.186	192.183	205.053	195.651	209.202	199.918	204.486	2.384.420	2.729.889	-12,7
Mono	2.012	1.860	2.111	1.973	2.039	1.383	1.932	2.075	2.020	2.086	2.029	2.086	23.605	24.016	-1,7
Yuralpa	174.087	154.312	164.582	155.976	161.094	112.461	139.661	173.743	169.682	185.096	183.208	200.507	1.974.409	1.903.178	3,7
Puca	66.638	66.637	72.271	78.600	90.298	58.854	73.848	79.586	79.586	85.233	78.564	78.490	800.577	806.969	-0,8
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	540.798	506.918	561.251	551.954	589.052	392.685	520.323	590.887	585.650	620.533	600.822	630.438	6.695.312	6.983.561	-4,1
Pata	8.765	7.789	10.868	10.636	11.454	8.106	12.886	13.828	13.541	17.221	24.511	23.169	162.772	242.775	-33,0
Palu Azul	125.270	117.277	127.245	117.026	118.591	81.134	108.766	114.931	116.227	126.563	110.833	118.029	1.381.893	1.615.764	-14,5
Pucuna	96.512	92.977	102.100	96.820	95.232	93.962	134.515	142.447	131.202	126.867	114.426	119.699	1.346.758	1.266.585	6,3
ACTIVO PA - BLOQUE 18	230.546	218.044	240.212	224.483	225.276	183.202	256.166	271.206	260.971	270.651	249.770	260.896	2.891.424	3.125.124	-7,5
Auca	1.084.620	1.013.083	1.104.593	1.115.455	1.151.367	988.973	1.137.822	1.158.943	1.165.899	1.208.330	1.197.619	1.212.275	13.538.979	12.058.446	12,3
Auca Sur	134.836	136.692	150.518	142.219	158.587	100.982	150.228	148.180	131.572	147.654	143.426	141.156	1.686.051	1.714.066	-1,6
Tortuga	10.686	17.362	19.489	14.724	15.941	10.934	19.222	16.934	12.129	15.703	13.778	17.920	179.520	150.602	19,3
Chonta Este	15.915	15.993	22.549	25.069	26.152	14.440	24.136	25.900	24.321	26.435	28.347	30.006	279.264	219.553	27,2
Anacoand	23.517	23.174	25.671	24.845	25.691	16.127	25.335	25.633	18.518	24.096	24.105	24.762	281.475	313.092	-10,1
Cononaco	99.210	95.449	116.996	105.037	114.567	56.935	114.365	132.779	114.177	112.755	110.387	108.251	1.280.868	1.320.034	-3,0
Rumiyacu	7.086	6.031	5.592	3.897	3.817	2.406	3.634	3.722	4.178	3.625	3.454	3.550	50.994	46.817	8,9
Chonta Sur	45.149	47.657	51.230	55.377	59.936	37.955	55.897	54.949	69.981	84.121	73.849	78.195	713.495	685.559	4,1
Culebra	5.420.031	443.666	478.848	466.640	478.722	339.465	458.679	450.464	441.416	456.980	438.640	473.441	5.373.992	5.820.841	-7,7
Yuca	78.543	81.787	98.072	86.674	83.994	72.611	87.018	77.050	77.871	87.124	81.109	78.929	986.783	1.022.525	-5,5
Pitahaya	18.171	17.996	18.960	18.363	18.921	9.538	16.706	15.190	10.787	9.160	7.622	11.705	101.155	186.512	-40,3
Yulebra	185.512	165.952	179.769	155.904	167.173	137.750	130.586	141.898	155.448	155.633	148.388	153.024	1.872.036	2.274.286	-17,7
BLOQUE 61 (AUCA)	2.150.235	2.064.843	2.268.280	2.214.206	2.299.869	1.788.096	2.223.719	2.250.842	2.226.296	2.329.102	2.274.185	2.324.990	26.414.662	25.912.333	1,9
ACTIVO AUCA	2.201.300	2.118.839	2.315.170	2.258.429	2.349.027	1.830.148	2.271.768	2.301.396	2.274.591	2.377.929	2.319.683	2.371.889	26.987.577	26.589.125	1,5
Shushufindi - Aguarico	1.667.716	1.648.182	1.863.394	1.780.183	1.872.401	1.527.244	1.748.492	1.839.417	1.731.355	1.838.550	1.768.656	1.757.050	21.042.595	20.120.795	4,6
Drago	16.721	14.670	14.520	13.564	18.055	10.652	15.416	18.823	17.955	18.622	18.042	18.61			

TABLA 4: PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS II

CAMPOS	Cifras en barriles/día												Enero - Diciembre		Var. % 22/21
	AÑO 2022												2022	2021	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
Apaika Nenne	3.590	3.276	3.829	3.681	3.718	3.469	3.310	3.541	3.406	3.282	3.247	3.333	3.475	3.915	-11,2
Esen Yuturi	22.386	22.979	25.730	26.180	25.710	26.909	26.839	26.736	26.236	25.986	25.476	25.747	25.591	22.489	13,8
Bumbique	175	175	163	167	162	159	145	134	126	128	122	124	148	154	-4,0
Pañacocha	3.348	3.057	3.216	3.215	3.240	2.948	3.325	3.286	3.317	3.749	4.006	4.166	3.410	3.489	-2,3
Tumali	691	660	685	663	526	357	431	425	560	533	529	521	548	730	-25,0
Tangay	71	71	82	85	83	71	76	61	53	52	51	52	67	89	-24,7
Yanahurco	80	80	80	80	80	78	46	95	95	21	-	-	61	94	-35,3
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	30.341	30.299	33.785	34.069	33.520	33.992	34.171	34.278	33.794	33.751	33.431	33.942	33.300	30.962	7,6
Tiputini	19.248	17.403	22.724	21.775	28.322	20.369	20.396	20.197	19.669	19.225	16.776	17.782	20.355	20.410	-0,3
Tambococha	27.746	25.619	31.144	30.628	19.797	27.570	26.449	25.597	24.046	23.438	21.607	22.321	25.491	32.091	-20,6
Ischilpingo	-	-	-	821	3.676	4.432	5.004	5.825	6.679	8.772	10.033	11.591	11.591	4.767	-
BLOQUE 43 (IT)	46.995	43.021	53.869	53.223	51.795	52.372	51.848	51.618	50.395	51.435	48.416	51.695	50.613	52.501	-3,6
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	77.336	73.320	87.653	87.292	85.314	86.364	86.020	85.896	84.188	85.186	81.847	85.636	83.912	83.462	0,5
Indillana	477	563	615	635	649	294	555	517	501	459	452	439	513	839	-38,8
Limoncocha	2.910	2.700	3.034	2.849	2.848	2.378	2.653	3.179	3.279	3.916	3.767	3.533	3.091	2.492	24,0
Concordia	103	115	120	119	120	55	115	117	32	76	46	-	170	-50,0	
Ilaya	975	1.092	1.120	1.207	1.225	939	1.191	1.181	1.089	933	1.087	1.070	1.093	1.182	-7,5
Ivutino	730	811	856	861	857	825	473	503	472	635	611	605	659	854	-21,7
Laguna	520	501	433	598	716	550	722	723	797	764	765	843	662	474	39,6
Paka Norte	2.371	2.457	2.425	2.377	2.405	1.626	2.151	2.385	2.346	2.284	2.225	2.121	2.264	2.382	-5,0
Paka Sur	1.385	1.390	1.276	1.399	1.297	1.165	1.466	1.427	1.346	1.216	1.342	1.393	1.342	1.535	-12,6
Palmeras Norte	500	795	957	967	898	649	881	968	942	898	894	915	856	875	-2,2
Palmar Oeste	512	522	303	415	387	229	453	366	301	246	260	274	355	607	-41,5
Tulich	320	340	337	338	339	260	338	337	336	335	336	333	329	296	11,1
Quimbe (Cedros)	279	283	297	299	300	137	298	301	302	297	284	277	280	325	-14,0
Yanaquincha Norte	460	496	508	506	448	410	518	483	459	464	461	457	472	432	9,4
Yanaquincha Oeste	1.495	1.396	1.392	1.287	1.208	949	1.144	1.256	1.194	1.148	1.142	1.121	1.227	1.582	-22,4
Yanaquincha Este	1.882	2.453	2.438	2.000	1.863	1.431	1.842	1.851	1.638	1.601	1.613	1.573	1.846	1.718	7,4
ACTIVO IN - BLOQUE 15	14.918	15.915	16.111	15.856	15.561	11.697	14.800	15.595	15.034	15.272	15.286	14.952	15.083	15.763	-4,3
Payamino	1.675	1.780	1.898	2.124	2.143	1.435	2.133	2.660	2.766	2.772	2.885	2.997	2.276	2.701	-15,7
Gacela	615	656	643	700	955	632	715	964	1.090	939	935	935	816	430	89,8
Lobo	756	802	799	798	797	792	788	797	768	760	760	742	797	785	-1,0
Oso	6.569	6.981	7.056	6.861	6.972	4.573	6.199	6.615	6.522	6.748	6.664	6.596	6.533	7.479	-12,7
Mono	65	66	66	66	66	66	62	67	67	67	67	65	66	66	-1,7
Yuralpa	5.616	5.511	5.309	5.199	5.197	3.749	4.505	5.605	5.656	5.971	6.107	6.468	5.409	5.214	3,7
Coca	2.150	2.308	2.331	2.620	3.000	1.862	2.382	2.374	2.652	2.759	2.619	2.532	2.467	2.457	0,4
ACTIVO OY - BLOQ. Y 21	17.445	18.104	18.105	18.398	19.131	13.090	16.785	19.061	19.522	20.017	20.027	20.337	18.343	19.133	-4,1
Pata	283	278	351	355	369	270	416	446	451	556	817	747	446	665	-33,0
Palo Azul	4.041	4.188	4.105	3.901	3.826	2.704	3.509	3.707	3.874	4.083	3.694	3.807	3.786	4.427	-14,5
Pucuna	3.113	3.211	3.204	3.227	3.107	3.132	3.139	4.595	4.373	4.092	3.924	3.690	3.690	3.470	-5,0
ACTIVO PA - BLOQUE 18	7.437	7.787	7.749	7.483	7.267	6.107	8.263	8.749	8.699	8.731	8.326	8.416	7.922	8.562	-7,5
Auca	34.988	36.182	35.632	37.182	37.141	32.966	36.704	37.385	38.863	38.978	39.921	39.106	37.093	33.037	12,3
Auca Sur	4.350	4.882	4.855	4.741	5.116	3.366	4.846	4.780	4.386	4.763	4.781	4.553	4.619	4.696	-1,6
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	345	620	628	491	514	364	620	546	404	411	523	444	492	413	19,3
Chonta Este	513	571	727	836	844	481	779	835	811	853	945	968	765	602	27,2
Chontanda	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	828	-
Cononaco	3.199	3.409	3.774	3.501	3.896	1.898	3.689	4.283	3.806	3.637	3.980	3.492	3.509	3.617	-12,7
Rumiyacu	229	215	180	130	123	80	117	120	139	117	115	115	140	128	8,9
Chonta Sur	1.456	1.702	1.653	1.846	1.933	1.265	1.803	1.747	2.333	2.174	2.462	2.522	1.955	1.878	4,1
Culebra	14.420	15.845	15.447	15.555	15.443	11.316	14.796	14.531	14.714	14.741	14.621	15.272	14.723	15.948	-7,7
Yuca	2.534	2.921	3.035	2.889	2.709	2.420	2.807	2.485	2.596	2.810	2.704	2.546	2.704	2.801	-3,5
Pitalala	586	643	612	612	610	317	542	490	360	310	305	246	469	785	-40,3
Yubénia	5.988	5.927	5.799	5.397	5.231	4.212	4.597	5.488	5.020	4.965	4.965	4.965	5.020	6.231	-17,7
BLOQUE 61 (AUCA)	69.362	73.744	73.170	73.807	74.189	59.609	71.733	72.606	74.210	75.132	75.806	75.000	72.369	70.999	-1,8
BLOQUE 55 (Armadillo)	1.647	1.821	1.513	1.487	1.586	1.402	1.550	1.631	1.610	1.575	1.517	1.513	1.570	1.854	-15,3
ACTIVO AUCA	71.010	75.566	74.683	75.294	75.775	61.005	73.283	74.239	75.820	76.707	77.323	76.513	73.939	72.847	1,5
Shushufindi - Aguarico	53.797	58.864	60.109	59.339	60.400	50.908	56.403	59.336	57.712	59.307	58.955	56.679	57.651	55.125	4,6
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-
Drago Este	539	524	468	452	582	355	497	607	599	601	601	600	536	708	-24,3
Drago Norte	4.324	4.532	3.929	4.396	4.549	2.731	3.821	3.989	3.811	4.002	4.544	4.082	4.994	4.994	-18,3
Cubra	262	290	300	227	80	135	231	250	250	242	242	209	210	210	-0,2
Condorazo	-	-	-	-	-	-	-	8	129	81	25	32	23	23	-
ACTIVO SHUSHUFINDI	58.922	64.209	64.807	64.415	65.612	54.129	60.952	64.190	62.501	64.241	64.368	61.686	62.501	61.040	2,4
Atacapi	1.556	1.781	1.858	1.894	1.803	1.176	1.578	1.448	1.725	1.615	1.672	1.626	1.644	1.902	-13,6
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	43	47	39	42	41	28	39	40	41	51	36	33	40	80	-49,8
Tetete - Tapi	1.491	1.372	1.355	1.273	1.219	791	1.068	1.093	1.180	1.198	1.689	1.432	1.314	1.639	-19,9
Araya	-	-	-	-	-										

TABLA 5: POZOS PERFORADOS

Año 2022							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	08/12/2021	03/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	30/12/2021	09/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	27/12/2021	14/01/2022	EP PEC
	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	18/12/2021	17/01/2022	C. TBRG
	AU	AUCA-J209	AUCA-J209R1	SINOPEC 156	01/01/2022	28/01/2022	C. SHAYA
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	26/12/2021	29/01/2022	C. CYBPE
CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	08/01/2022	29/01/2022	C. CYBPE	
FEBRERO	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	14/01/2022	05/02/2022	C. SHSF
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	13/01/2022	10/02/2022	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	25/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	OY	COCA-K021	COCK-021R1	SINOPEC 127	08/02/2022	23/02/2022	EP PEC
MARZO	SA	SACHA-AN463	SCHAN-463	SINOPEC 248	10/02/2022	01/03/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC 183	12/02/2022	02/03/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-397S1	TRIBOILGAS-204	07/12/2021	04/03/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-397S1	SINOPEC 248	07/12/2021	04/03/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G088	CYBG-088	SINOPEC 219	26/02/2022	09/03/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AC359	SCHAC-359	SINOPEC 191	26/02/2022	20/03/2022	EP PEC
	AU	AUCA-R1311	ACAR-1311	SLR-401	01/03/2022	20/03/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K029	COCA-K029R1	SINOPEC 127	11/03/2022	25/03/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G099	CYBG-099	SINOPEC 219	17/03/2022	28/03/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	SINOPEC 248	11/03/2022	29/03/2022	EP PEC
SH	SHUSHUFINDI-W197	SHSW-197	SINOPEC 183	14/03/2022	31/03/2022	C. SHSF	
ABRIL	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SLR-402	12/03/2022	03/04/2022	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A005	ISHA-005	CCDC-066	18/03/2022	06/04/2022	EP PEC
	CU	VINITA-B008	VNTB-008	TRIBOILGAS-202	21/03/2022	12/04/2022	C. TBRG
	AU	AUCA SUR-B034I	ACSB-034I	SINOPEC 156	13/03/2022	13/04/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K043	COCK-043R1	SINOPEC 127	01/04/2022	16/04/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024	SINOPEC 168	28/03/2022	24/04/2022	C. WAYRA
	SA	SACHA-AN464	SCHAN-464	SINOPEC 248	09/04/2022	25/04/2022	EP PEC
	AU	AUCA-K234	ACAK-234	SLR-401	13/04/2022	29/04/2022	C. SHAYA
IT	ISHPINGO-A006H	ISHA-006H	CCDC-066	14/04/2022	30/04/2022	EP PEC	
MAYO	SA	SACHA-AL448	SCHAL-448R1	SINOPEC 191	20/04/2022	02/05/2022	EP PEC
	CU	SANSAHUARI-B033	SNSB-033	SINOPEC 219	25/04/2022	03/05/2022	C. CYBPE
	SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	SLR-402	19/04/2022	07/05/2022	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-W171	SHSW-171	SINOPEC 183	20/04/2022	14/05/2022	C. SHSF
	OY	YURALPA CENTRO-A022	YRCA-022	SINOPEC 168	02/05/2022	15/05/2022	C. WAYRA
	CU	VINITA-B011	VNTB-011	TRIBOILGAS-202	26/04/2022	17/05/2022	C. TBRG
	IT	ISHPINGO-A009H	ISHA-009H	CCDC-066	06/05/2022	23/05/2022	EP PEC
	AU	AUCA SUR-B033	ACSB-033	SINOPEC 156	01/05/2022	25/05/2022	C. SHAYA
	CU	SANSAHUARI-B035	SNSB-035	SINOPEC 219	19/05/2022	30/05/2022	C. CYBPE
AU	AUCA-K186I	ACAK-186I	SLR-401	14/05/2022	31/05/2022	C. SHAYA	
JUNIO	SA	SACHA-AL449	SCHAL-449	SINOPEC 191	18/05/2022	06/06/2022	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G031	PYMG-031	SINOPEC 127	11/05/2022	07/06/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AN466	SCHAN-466	SINOPEC 248	11/05/2022	08/06/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A014H	ISHA-014H	CCDC-066	30/05/2022	15/06/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-019H	PCN-019H	PETREX 5824	29/04/2022	17/06/2022	C. IGAP
	IT	ISHPINGO-A008H	ISHA-008H	CCDC-028	16/05/2022	24/06/2022	EP PEC
JULIO	SH	SHUSHUFINDI-T143	SHST-143	SLR-402	05/06/2022	08/07/2022	C. SHSF
	OY	YURALPA CENTRO-A023	YRCA-023	SINOPEC 168	05/06/2022	12/07/2022	C. WAYRA
	AU	ACAK-239	ACAK-239	SLR-401	09/06/2022	18/07/2022	C. SHAYA
	SA	SACHA-AL579	SCHAL-579	SINOPEC 191	17/06/2022	23/07/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A011H	ISHA-011H	CCDC-028	05/07/2022	26/07/2022	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G032	PYMG-032	SINOPEC 127	15/06/2022	28/07/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-023	PCN-023	PETREX 5824	12/07/2022	31/07/2022	C. IGAP
	IT	ISHPINGO-A016H	ISHA-016H	CCDC-066	14/07/2022	31/07/2022	EP PEC

Año 2022							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
AGOSTO	PA	PUCUNA-023	PCN-023	PETREX 5824	12/07/2022	01/08/2022	C. IGAP
	SA	SACHA-AJ421	SCHAJ-421R1	SINOPEC 248	21/07/2022	05/08/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-C116	CYBC-116	SINOPEC 219	21/07/2022	06/08/2022	C. CYBPE
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024R1S1	SINOPEC 168	25/07/2022	06/08/2022	C. WAYRA
	IT	TIPUTINI-CP093I	TPTCP-093I	CCDC-036	19/07/2022	07/08/2022	EP PEC
	AU	AUCA-L237	ACAL-237	SINOPEC 183	19/07/2022	08/08/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A020	ISHA-020	CCDC-028	02/08/2022	14/08/2022	EP PEC
	AU	AUCA-D244H	ACAD-244HS2	SINOPEC 156	06/06/2022	19/08/2022	C. SHAYA
	AU	AUCA-R265H	ACAR-265H	SLR-401	26/07/2022	19/08/2022	C. SHAYA
	OY	YURALPA CENTRO-A025	YRCA-025	SINOPEC 168	11/08/2022	19/08/2022	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-T258	SHST-258S1	SLR-402	23/07/2022	23/08/2022	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A012H	ISHA-012H	CCDC-066	10/08/2022	26/08/2022	EP PEC
OY	PAYAMINO-G033	PYMG-033	SINOPEC 127	07/08/2022	29/08/2022	EP PEC	
SEPTIEMBRE	IT	ISHPINGO-B037	ISHB-037	SINOPEC 185	18/08/2022	01/09/2022	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP094I	TPTCP-094I	CCDC-036	17/08/2022	05/09/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-024	PCN-024	PETREX 5824	17/08/2022	05/09/2022	C. IGAP
	SA	SACHA-AJ429	SCHAJ-429	SINOPEC 248	22/08/2022	06/09/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AP269	SCHAP-269	SINOPEC 191	22/08/2022	10/09/2022	EP PEC
	AU	AUCA-L232	ACAL-232	SINOPEC 183	25/08/2022	17/09/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A007	ISHA-007	CCDC-066	02/09/2022	22/09/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V232	SHSV-232	SLR-402	06/09/2022	22/09/2022	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B058	ISHB-058	CCDC-028	07/09/2022	22/09/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E026	YRCE-026	SINOPEC 168	13/09/2022	22/09/2022	C. WAYRA
	OY	PAYAMINO-G034	PYMG-034	SINOPEC 127	07/09/2022	24/09/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B038	ISHB-038	SINOPEC 185	14/09/2022	24/09/2022	EP PEC
IT	TIPUTINI-CP096I	TPTCP-096I	CCDC-036	11/09/2022	29/09/2022	EP PEC	
OCTUBRE	AU	AUCA-O288	ACAO-288	SLR-401	11/09/2022	01/10/2022	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-025	PCN-025	PETREX 5824	19/09/2022	08/10/2022	C. IGAP
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	SINOPEC 248	22/09/2022	08/10/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AP279	SCHAP-279	SINOPEC 191	21/09/2022	09/10/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	SLR-402	01/10/2022	16/10/2022	C. SHSF
	AU	AUCA-L233	ACAL-233	SINOPEC 183	28/09/2022	19/10/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B060	ISHB-060	CCDC-028	01/10/2022	20/10/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A013	ISHA-013	CCDC-066	09/10/2022	23/10/2022	EP PEC
	AU	AUCA-O284	ACAO-284	SLR-401	11/10/2022	24/10/2022	C. SHAYA
	OY	PAYAMINO-G035	PYMG-035	SINOPEC 127	08/10/2022	25/10/2022	EP PEC
	AU	AUCA-H273H	ACAH-273H	SINOPEC 156	13/09/2022	26/10/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B039I	ISHB-039I	SINOPEC 185	10/10/2022	26/10/2022	EP PEC
IT	TIPUTINI-CP095I	TPTCP-095I	CCDC-036	11/10/2022	31/10/2022	EP PEC	
NOVIEMBRE	SH	SHUSHUFINDI-V255I	SHSV-255I	SLR-402	25/10/2022	10/11/2022	C. SHSF
	LI	SECOYA-C053	SCYC-053	PETREX 5824	27/10/2022	12/11/2022	C. PARD
	IT	ISHPINGO-B061	ISHB-061	CCDC-028	02/11/2022	16/11/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AM455	SCHAM-455R1	SINOPEC 191	05/11/2022	17/11/2022	EP PEC
	AU	AUCA-O286	ACAO-286	SLR-401	03/11/2022	18/11/2022	C. SHAYA
	OY	YURALPA CENTRO-E027	YRCE-027	SINOPEC 168	13/11/2022	21/11/2022	C. WAYRA
	AU	AUCA-L249	ACAL-249	SINOPEC 183	01/11/2022	22/11/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B041	ISHB-041	SINOPEC 185	13/11/2022	24/11/2022	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G036	PYMG-036	SINOPEC 127	07/11/2022	26/11/2022	EP PEC
DICIEMBRE	IT	TIPUTINI-CP097I	TPTCP-097I	CCDC-036	15/11/2022	02/12/2022	EP PEC
	AU	AUCA-H270H	ACAH-270H	SINOPEC 156	07/11/2022	03/12/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A021	ISHA-021	CCDC-066	26/11/2022	07/12/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E028	YRCE-028	SINOPEC 168	29/11/2022	07/12/2022	C. WAYRA
	SA	SACHA-A417	SCHA-417	SINOPEC 248	16/11/2022	08/12/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B059	ISHB-059	CCDC-028	30/11/2022	08/12/2022	EP PEC
	OY	OSO-A045	OSOA-045R1	SINOPEC 219	10/12/2022	20/12/2022	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-O103	SHSO-103	SLR-402	03/12/2022	21/12/2022	C. SHSF
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	SINOPEC 183	07/12/2022	25/12/2022	C. SHAYA
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	SINOPEC 127	04/12/2022	26/12/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A015	ISHA-015	CCDC-066	16/12/2022	26/12/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B040	ISHB-040	SINOPEC 185	16/12/2022	29/12/2022	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP098I	TPTCP-098I	CCDC-036	20/12/2022	31/12/2022	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

TABLA 6: POZOS COMPLETADOS

Año 2022							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	AU	AUCA-I106	ACAI-106R1	SINOPEC 183	23/12/2021	04/01/2022	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-H111	CYBH-111	SINOPEC 219	30/12/2021	06/01/2022	C. CYBPE
	LI	SHUSHUQUI-C028	SHHC-028	TUSCANY 104	23/12/2021	09/01/2022	C. PARD
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	03/01/2022	13/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	09/01/2022	14/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	14/01/2022	24/01/2022	EP PEC
FEBRERO	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	17/01/2022	04/02/2022	C. TBRG
	CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	29/01/2022	04/02/2022	C. CYBPE
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	29/01/2022	09/02/2022	C. CNPC
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/02/2022	21/02/2022	EP PEC
	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	05/02/2022	25/02/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	15/02/2022	25/02/2022	EP PEC
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	09/02/2022	28/02/2022	C. SHAYA
MARZO	AU	AUCA-J209	ACAI-209R1	SINOPEC 156	28/01/2022	03/03/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K021	COCK-021R1	SINOPEC 127	23/02/2022	10/03/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AN463	SCHAN-463	SINOPEC 248	01/03/2022	11/03/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC 183	02/03/2022	12/03/2022	C. SHSF
	CU	CUYABENO-G088	CYBG-088	SINOPEC 219	09/03/2022	17/03/2022	C. CYBPE
	OY	COCA-K029	COCA-K029R1	SINOPEC 127	25/03/2022	31/03/2022	EP PEC
ABRIL	AU	AUCA-R1311	ACAR-1311	SLR-401	20/03/2022	01/04/2022	C. SHAYA
	SA	SACHA-AC359	SCHAC-359	SINOPEC 191	20/03/2022	06/04/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G099	CYBG-099	SINOPEC 219	28/03/2022	07/04/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	SINOPEC 248	29/03/2022	08/04/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A005	ISHA-005	CCDC-066	06/04/2022	13/04/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W197	SHSW-197	SINOPEC 183	31/03/2022	16/04/2022	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SLR-402	03/04/2022	18/04/2022	C. SHSF
	CU	VINITA-B008	VNTB-008	TRIBOILGAS-202	12/04/2022	22/04/2022	C. TBRG
	OY	COCA-K043	COCK-043R1	SINOPEC 127	16/04/2022	23/04/2022	EP PEC
	AU	AUCA SUR-B034I	ACSB-034I	SINOPEC 156	13/04/2022	30/04/2022	C. SHAYA
MAYO	IT	ISHPINGO-A006H	ISHA-006H	CCDC-066	30/04/2022	05/05/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AN464	SCHAN-464	SINOPEC 248	25/04/2022	10/05/2022	EP PEC
	AU	AUCA-K234	ACAK-234	SLR-401	29/04/2022	12/05/2022	C. SHAYA
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-397S1	TRIBOILGAS-204	04/03/2022	14/05/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AL448	SCHAL-448R1	SINOPEC 191	02/05/2022	17/05/2022	EP PEC
	CU	SANSAHUARI-B033	SNSB-033	SINOPEC 219	03/05/2022	19/05/2022	C. CYBPE
	OY	YURALPA CENTRO-A022	YRCA-022	SINOPEC 168	15/05/2022	21/05/2022	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-W171	SHSW-171	SINOPEC 183	14/05/2022	25/05/2022	C. SHSF
	CU	VINITA-B011	VNTB-011	TRIBOILGAS-202	17/05/2022	28/05/2022	C. TBRG
IT	ISHPINGO-A009H	ISHA-009H	CCDC-066	23/05/2022	29/05/2022	EP PEC	
JUNIO	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024	SINOPEC 168	24/04/2022	03/06/2022	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	SLR-402	07/05/2022	04/06/2022	C. SHSF
	CU	SANSAHUARI-B035	SNSB-035	SINOPEC 219	30/05/2022	06/06/2022	C. CYBPE
	AU	AUCA-K186I	ACAK-186I	SLR-401	31/05/2022	09/06/2022	C. SHAYA
	OY	PAYAMINO-G031	PYMG-031	SINOPEC 127	07/06/2022	14/06/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AL449	SCHAL-449	SINOPEC 191	06/06/2022	16/06/2022	EP PEC
JULIO	IT	ISHPINGO-A014H	ISHA-014H	CCDC-066	15/06/2022	21/06/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A008H	ISHA-008H	CCDC-028	24/06/2022	04/07/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AN466	SCHAN-466	SINOPEC 248	08/06/2022	06/07/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-019H	PCN-019H	PETREX 5824	17/06/2022	11/07/2022	C. IGAP
	OY	YURALPA CENTRO-A023	YRCA-023	SINOPEC 168	12/07/2022	18/07/2022	C. WAYRA
SH	SHUSHUFINDI-T143	SHST-143	SLR-402	08/07/2022	22/07/2022	C. SHSF	
AGOSTO	IT	ISHPINGO-A011H	ISHA-011H	CCDC-028	26/07/2022	01/08/2022	EP PEC
	AU	AUCAK-239	ACAK-239	TUSCANY-105	27/07/2022	04/08/2022	C. SHAYA
	OY	PAYAMINO-G032	PYMG-032	SINOPEC 127	28/07/2022	06/08/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AL579	SCHAL-579	SINOPEC 191	23/07/2022	08/08/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A016H	ISHA-016H	CCDC-066	31/07/2022	09/08/2022	EP PEC

Año 2022							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
AGOSTO	CU	CUYABENO-C116	CYBC-116	SINOPEC 219	06/08/2022	14/08/2022	C. CYBPE
	PA	PUCUNA-023	PCN-023	PETREX 5824	01/08/2022	16/08/2022	C. IGAP
	IT	TIPUTINI-CP093I	TPTCP-093I	CCDC-036	06/08/2022	16/08/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AJ421	SCHAJ-421R1	SINOPEC 248	05/08/2022	20/08/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A020	ISHA-020	CCDC-028	14/08/2022	20/08/2022	EP PEC
	AU	AUCA-L237	ACAL-237	SINOPEC 183	08/08/2022	21/08/2022	C. SHAYA
	OY	YURALPA CENTRO-A025	YRCA-025	SINOPEC 168	19/08/2022	26/08/2022	C. WAYRA
	AU	AUCA-R265H	ACAR-265H	SLR-401	19/08/2022	30/08/2022	C. SHAYA
	AU	AUCA-D244H	ACAD-244HS2	SINOPEC 156	19/08/2022	30/08/2022	C. SHAYA
SEPTIEMBRE	IT	ISHPINGO-A012H	ISHA-012H	CCDC-066	26/08/2022	01/09/2022	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G033	PYMG-033	SINOPEC 127	29/08/2022	06/09/2022	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP094I	TPTCP-094I	CCDC-036	05/09/2022	10/09/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B037	ISHB-037	SINOPEC 185	01/09/2022	13/09/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-024	PCN-024	PETREX 5824	05/09/2022	18/09/2022	C. IGAP
	SA	SACHA-AJ429	SCHAJ-429	SINOPEC 248	06/09/2022	20/09/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AP269	SCHAP-269	SINOPEC 191	10/09/2022	20/09/2022	EP PEC
	AU	AUCA-L232	ACAL-232	SINOPEC 183	17/09/2022	27/09/2022	C. SHAYA
	OY	YURALPA CENTRO-E026	YRCE-026	SINOPEC 168	22/09/2022	29/09/2022	C. WAYRA
	IT	ISHPINGO-B058	ISHB-058	CCDC-028	22/09/2022	30/09/2022	EP PEC
SH	SHUSHUFINDI-V232	SHSV-232	SLR-402	22/09/2022	30/09/2022	C. SHSF	
OCTUBRE	IT	ISHPINGO-A007	ISHA-007	CCDC-066	22/09/2022	07/10/2022	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G034	PYMG-034	SINOPEC 127	24/09/2022	07/10/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B038	ISHB-038	SINOPEC 185	24/09/2022	09/10/2022	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP096I	TPTCP-096I	CCDC-036	29/09/2022	10/10/2022	EP PEC
	AU	AUCA-O288	ACAO-288	SLR-401	01/10/2022	10/10/2022	C. SHAYA
	AU	AUCA SUR-B033	ACSB-033	GEOPESTA-04	02/10/2022	11/10/2022	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-T258	SHST-258S1	SINOPEC-903	25/09/2022	15/10/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AP279	SCHAP-279	SINOPEC 191	09/10/2022	21/10/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024R1S1	SINOPEC 168	06/08/2022	23/10/2022	C. WAYRA
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024R1S1	VICTORIA 01	06/08/2022	23/10/2022	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	SLR-402	16/10/2022	23/10/2022	C. SHSF
	AU	AUCA-L233	ACAL-233	SINOPEC 183	19/10/2022	29/10/2022	C. SHAYA
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	SINOPEC 248	08/10/2022	30/10/2022	EP PEC
NOVIEMBRE	IT	ISHPINGO-B060	ISHB-060	CCDC-028	20/10/2022	01/11/2022	EP PEC
	AU	AUCA-O284	ACAO-284	SLR-401	24/10/2022	02/11/2022	C. SHAYA
	AU	AUCA-H273H	ACAH-273H	SINOPEC 156	26/10/2022	05/11/2022	C. SHAYA
	OY	PAYAMINO-G035	PYMG-035	SINOPEC 127	25/10/2022	06/11/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B039I	ISHB-039I	SINOPEC 185	26/10/2022	07/11/2022	EP PEC
	PA	PUCUNA-025	PCN-025	GEOPESTA-05	28/10/2022	13/11/2022	C. IGAP
	IT	TIPUTINI-CP095I	TPTCP-095I	CCDC-036	31/10/2022	14/11/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A013	ISHA-013	CCDC-066	23/10/2022	16/11/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AM455	SCHAM-455R1	SINOPEC 191	17/11/2022	27/11/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E027	YRCE-027	SINOPEC 168	21/11/2022	27/11/2022	C. WAYRA
IT	ISHPINGO-B061	ISHB-061	CCDC-028	16/11/2022	29/11/2022	EP PEC	
DICIEMBRE	OY	PAYAMINO-G036	PYMG-036	SINOPEC 127	26/11/2022	03/12/2022	EP PEC
	AU	AUCA-O286	ACAO-286	SLR-401	18/11/2022	13/12/2022	C. SHAYA
	LI	SECOYA-C053	SCYC-053	TUSCANY 104	22/11/2022	13/12/2022	C. PARD
	OY	YURALPA CENTRO-E028	YRCE-028	SINOPEC 168	07/12/2022	13/12/2022	C. WAYRA
	IT	ISHPINGO-B041	ISHB-041	SINOPEC 185	24/11/2022	15/12/2022	EP PEC
	AU	AUCA-H270H	ACAH-270H	SINOPEC 156	03/12/2022	15/12/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A021	ISHA-021	CCDC-066	07/12/2022	15/12/2022	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP097I	TPTCP-097I	CCDC-036	02/12/2022	19/12/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B059	ISHB-059	CCDC-028	08/12/2022	19/12/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V255I	SHSV-255I	SLR-402	10/11/2022	26/12/2022	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-V255I	SHSV-255I	ORD-902	10/11/2022	26/12/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-A417	SCHA-417	SINOPEC 248	08/12/2022	26/12/2022	EP PEC
	OY	OSO-A045	OSOA-045R1	SINOPEC 219	20/12/2022	27/12/2022	C. WAYRA
	AU	AUCA-L249	ACAL-249	TUSCANY 111	04/12/2022	28/12/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B060	ISHB-060	CCDC-028	20/10/2022	30/12/2022	EP PEC
SH	SHUSHUFINDI-O103	SHSO-103	SLR-402	21/12/2022	31/12/2022	C. SHSF	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

TABLA 7: REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

Año 2022										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ENERO	SA	SACHA-053	SCH-053	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	16/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCH-053U
	EY	EDEN YUTURI-0089	EDYD-089	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	EDYD-089M2
	SA	SACHA-A1422	SCHAI-422	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCHAI-422TI
	SH	SHUSHUFINDI-1226	SHSL-226	HILONG 28	WELL CONVERSION	05	05/12/2021	02/01/2022	C. SHSF	SHSL-226IHU
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	IN	YANAQUINCHA OESTE-8021	YN08-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/12/2021	04/01/2022	EP PEC	YN08-021TP
	SH	SHUSHUFINDI-AC228	SHSAC-228	GEOPETA-03	WORKOVER	02	15/12/2021	04/01/2022	EP PEC	SHSAC-228TI
	OY	OSO-8044	OS08-044	CCDC-042	WORKOVER	06	23/12/2021	04/01/2022	EP PEC	OS08-044T
	SA	SACHA-A225	SCHA-225	TRIBOILGAS-101	WELL CONVERSION	04	13/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SCHA-225TI
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	GEOPETA-07	WORKOVER	23	28/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI
	LA	PARAHUACU-012	PRH-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	31/12/2021	05/01/2022	EP PEC	PRH-012TI
	SA	SACHA-H233	SCHH-233	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHH-233TI
	SA	SACHA-AA301	SCHAA-301	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHAA-301UI
	PA	PATA-001	PATA-001	E&A-12	WORKOVER	07	24/12/2021	07/01/2022	EP PEC	PATA-001T, PATA-001UI
	CU	CLYABENO-0057	CLYB-057	DYGOIL-30	WORKOVER	05	31/12/2021	07/01/2022	EP PEC	CLYB-057UI
	IN	PALMERAS NORTE-A011	PLNA-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	04/01/2022	07/01/2022	EP PEC	PLNA-011UI
	AU	YULEBRA-0028	YLBA-028	TUSCANY-105	WORKOVER	01	29/12/2021	09/01/2022	C. SHAYA	YLBA-028UI
	AU	AUCA-M150	ACAM-150	TUSCANY 111	WORKOVER	03	30/12/2021	09/01/2022	C. SHAYA	ACAM-150UI
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	ORD-902	WORKOVER	01	29/11/2021	10/01/2022	C. SHSF	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI
	LI	ATACAP-0026	ATC-026	GEOPETA-06	WORKOVER	06	29/12/2021	10/01/2022	EP PEC	ATC-026BT
	SA	SACHA-G274	SCHG-274	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	05/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHG-274UI
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	06/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHH-231IHU
	IN	LIMONCOCHA-K032	LMNK-032	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	07/01/2022	10/01/2022	EP PEC	LMNK-032TP
	OY	PAYAMINO-G026	PYMG-026	CCDC-042	WORKOVER	03	04/01/2022	11/01/2022	EP PEC	PYMG-026UI
	SA	SACHA-AH405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	06/01/2022	11/01/2022	EP PEC	SCHAH-405TI
	LA	LAGO AGRIO-0399	LAGA-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	05/01/2022	12/01/2022	EP PEC	LAGA-039HS
	CU	CLYABENO-009	CLYB-009	DYGOIL-30	WORKOVER	10	07/01/2022	13/01/2022	EP PEC	CLYB-009UI, CLYB-009US
	SA	SACHA-A0471	SCHAO-471R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	03/01/2022	14/01/2022	EP PEC	SCHAO-471R1TI
	CU	SANSAHUARI-E027	SNSE-027	SINOPEC-904	WORKOVER	01	20/10/2021	15/01/2022	C. EPBE	SNSE-027UI
	PA	PUCUNA-018	PCN-018	GEOPETA-05	WORKOVER	02	18/12/2021	15/01/2022	C. IGAP	PCN-018H
	SA	SACHA-V214	SCHV-214	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	10/01/2022	15/01/2022	EP PEC	SCHV-214UI
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	04/01/2022	16/01/2022	EP PEC	SHSH-186US, SHSH-186UI
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	E&A-12	WORKOVER	09	07/01/2022	16/01/2022	EP PEC	PLAN-054H
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	TUSCANY-105	WORKOVER	02	09/01/2022	16/01/2022	C. SHAYA	CLBB-014R1UI
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	GEOPETA-04	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAYA	YCAC-023UI
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	SINOPEC 932	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAYA	YCAC-023UI
	EY	EDEN YUTURI-F035	EDYF-035	TRIBOILGAS-107	WELL CONVERSION	07	15/12/2021	17/01/2022	EP PEC	EDYF-035US, EDYF-035T, EDYF-035M2
	SH	SHUSHUFINDI-I134	SHSI-134	GEOPETA-03	WORKOVER	07	09/01/2022	17/01/2022	EP PEC	SHSI-134UI
	SH	SHUSHUFINDI-Q126	SHSQ-126	HILONG 28	WORKOVER	03	02/01/2022	18/01/2022	C. SHSF	SHSQ-126TS
	IN	PALMERAS NORTE-A013	PLNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/01/2022	18/01/2022	EP PEC	PLNA-013UI
	CU	CLYABENO-E093	CLYB-093	DYGOIL-30	WORKOVER	01	13/01/2022	18/01/2022	EP PEC	CLYB-093US, CLYB-093UI
	SA	SACHA-T229	SCHT-229	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	10/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHT-229UI
	SA	SACHA-AP486	SCHAP-486	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	11/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHAP-486TI
	LA	PARAHUACU-010	PRH-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	14/01/2022	20/01/2022	EP PEC	PRH-010UI
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	05	11/01/2022	21/01/2022	EP PEC	PYMG-029U
	SA	SACHA-AA60	SCHAN-60	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	14/01/2022	21/01/2022	EP PEC	SCHAN-60UI
	SH	SHUSHUFINDI-036	SHS-036	SINOPEC-903	WELL CONVERSION	26	29/12/2021	22/01/2022	C. SHSF	SHS-036UI
	SH	SHUSHUFINDI-Y145	SHSY-145	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/12/2021	22/01/2022	EP PEC	SHSY-145TI
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	27	12/01/2022	23/01/2022	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	EY	EDEN YUTURI-J079	EDYJ-079	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	05/01/2022	24/01/2022	EP PEC	EDYJ-079UI, EDYJ-079US
	SA	SACHA-050	SCH-050	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	15/01/2022	24/01/2022	EP PEC	SCH-050UI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A020	YNEA-020	SINOPEC-905	WORKOVER	03	04/01/2022	25/01/2022	C. PNTR	YNEA-020UI
	SA	SACHA-182	SCH-182	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	09/01/2022	25/01/2022	EP PEC	SCH-182UI
	OY	PAYAMINO-G017	PYMG-017	CCDC-042	WORKOVER	06	21/01/2022	25/01/2022	EP PEC	PYMG-017U
	SH	SHUSHUFINDI-H119	SHSI-119	GEOPETA-03	WORKOVER	11	17/01/2022	26/01/2022	EP PEC	SHSI-119US
	IN	PALMERAS NORTE-A002	PLNA-002	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	18/01/2022	26/01/2022	EP PEC	PLNA-002UI
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI	
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI	
CU	VICTOR HUGO RUALES-001	VHR-001	DYGOIL-30	WORKOVER	11	18/01/2022	28/01/2022	EP PEC	VHR-001M1	
EY	EDEN YUTURI-C006	EDYC-006R1	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	17/01/2022	29/01/2022	EP PEC	EDYC-006R1UI	
SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	14	24/01/2022	30/01/2022	EP PEC	SCH-055TI	
FEBRERO	AU	AUCA-020	ACA-020	SINOPEC 932	WORKOVER	09	26/12/2021	01/02/2022	C. SHAYA	ACA-020TS
	EY	EDEN YUTURI-J082H	EDYJ-082HS1	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	06	24/01/2022	02/02/2022	EP PEC	EDYJ-082HS1UI, EDYJ-082HS1M2
	CU	VICTOR HUGO RUALES-G005	VHRG-005	DYGOIL-30	WORKOVER	13	28/01/2022	03/02/2022	EP PEC	VHRG-005BT
	LI	SECOYA-024	SCY-024	TUSCANY 104	WORKOVER	18	10/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCY-024US
	LA	GUANTA-D033	GNTD-033	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	12/01/2022	05/02/2022	EP PEC	GNTD-033US
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	19/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	SH	AGUARI-C047H	AGRC-047HS1	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	22/01/2022	05/02/2022	EP PEC	AGRC-047HS1UI
	SA	SACHA-I179H	SCHI-179H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	31/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHI-179HUI
	AU	TORTUGA SUR-A001	TTSA-001	GEOPETA-04	WORKOVER	01	17/01/2022	06/02/2022	C. SHAYA	TTSA-001HS, TTSA-001TS
	EY	EDEN YUTURI-K108H	EDYK-108H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	02/02/2022	07/02/2022	EP PEC	EDYK-108HM1
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	E&A-12	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	CCDC-042	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U
	PA	PALO AZUL-N053H	PLAN-053R1	E&A-12	WORKOVER	06	16/01/2022	08/02/2022	EP PEC	PLAN-053R1BT
	IN	YANAQUINCHA OESTE-A007	YNOA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	26/01/2022	08/02/2022	EP PEC	YNOA-007UI
	SH	SHUSHUFINDI-B135	SHSB-135	HILONG 28	WORKOVER	06	01/02/2022	08/02/2022	EP PEC	SHSB-135TI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H027	VHRH-027	DYGOIL-30	WORKOVER	01	03/02/2022	09/02/2022	EP PEC	VHRH-027UI, VHRH-027US
	SH	SHUSHUFINDI-AD0208	SHSAD-0208	GEOPETA-03	WORKOVER	17	26/01/2022	10/02/2022	EP PEC	SHSAD-0208UI
	AU	CULEBRA-AD16PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 932	WORKOVER	03	01/02/2022	10/02/2022	C. SHAYA	CLBA-016HR1UI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-C009	YNEC-009S1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	08/02/2022	11/02/2022	EP PEC	YNEC-009S1HS
	EY	EDEN YUTURI-C026	EDYC-026	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	11	29/01/2022	12/02/2022	EP PEC	EDYC-026T
	LI	SECOYA-0011	SCY-0011	GEOPETA-06	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARD	SCY-0011H
	LI	SECOYA-0011	SCY-0011	TUSCANY 104	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARD	SCY-0011H
	AU	AUCA-G061	ACAG-061	TUSCANY-105	WORKOVER	07	16/01/2022	13/02/2022	C. SHAYA	ACAG-061HI
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	HILONG 28	WORKOVER	02	20/01/2022	14/02/2022	EP PEC	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI, SHSAB-147UI
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	05/02/2022	14/02/2022	EP PEC	ARMB-006UI
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	06/02/2022	14/02/2022	EP PEC	PRHH-032UI, PRHH-032TI
	AU	AUCA-P056	ACAP-056	GEOPETA-04	WORKOVER	03	06/02/2022	14/02/2022	C. SHAYA	ACAP-056HS
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	GEOPETA-07	WORKOVER	01	05/01/2022	15/02/2022	C. SHSF	SHSV-227UI
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	04/02/2022	15/02/2022	EP PEC	SCHAA-303UI
	PA	PALO AZUL-N029	PLAN-029	E&A-12	WORKOVER	08	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PLAN-029H
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	06	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PYMG-029U
	CU	VICTOR HUGO RUALES-AD16	VHRA-016	DYGOIL-30	WORKOVER	10	09/02/2022	17/02/2022	EP PEC	VHRA-016BT
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	FASTDRILLING-11	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI
SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	ORD-902	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI	
EY	EDEN YUTURI-D066	EDYD-066	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	07/02/2022	18/02/2022</			

Año 2022										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
FEBRERO	OY	OSO-A049H	OSO-A049H	CCDC-042	WORKOVER	01	16/02/2022	23/02/2022	EP PEC	OSO-A-049HPH
	PA	PATA-A001	PATA-001	E&A-12	WORKOVER	08	16/02/2022	23/02/2022	EP PEC	PATA-001T, PATA-001U
	IT	TAMBOCOCHA-A043H	TMBA-043H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	12/02/2022	25/02/2022	EP PEC	TMBA-043HM1
	IN	LAGUNA-A011	LGNA-01151	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	22/02/2022	25/02/2022	EP PEC	LGNA-01151TP, LGNA-01151UI
	CU	SANSAHUARI-0023	SNSD-023	SINOPEC-904	WORKOVER	02	11/02/2022	26/02/2022	C. CYBPE	SNSD-023TI
	SA	SACHA-AF385	SCHAF-385	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	08	20/02/2022	26/02/2022	EP PEC	SCHAF-385TI
	CU	CUYABENO-020	CYB-020	DYGOIL-30	WORKOVER	08	23/02/2022	26/02/2022	EP PEC	CYB-020US, CYB-020UI, CYB-020TS, CYB-020UM
	EY	EDEN YUTURI-D113	EDYD-113	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	07	18/02/2022	27/02/2022	EP PEC	EDYD-113UI, EDYD-113M2
	LA	PARAHUACU-8017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	19/02/2022	27/02/2022	EP PEC	PRHB-017UI
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	08/02/2022	28/02/2022	EP PEC	SCHAL-443TI
MARZO	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	28/01/2022	01/03/2022	EP PEC	SCHAA-300TI
	AU	AUCA-084	ACAI-084	TUSCANY 111	WORKOVER	06	19/02/2022	01/03/2022	C. SHAYA	ACAI-084TI
	PA	PUCUNA-013	PCN-013	E&A-12	WORKOVER	06	23/02/2022	01/03/2022	EP PEC	PCN-013BT
	SH	SHUSHUFINDI-025	SHS-025	GEOPETA-03	WORKOVER	13	10/02/2022	02/03/2022	EP PEC	SHS-025TIY
	OY	OSO-1140	OSOI-140	CCDC-042	WORKOVER	03	23/02/2022	02/03/2022	EP PEC	OSOI-140HS
	CU	SANSAHUARI-8012	SNSB-012	DYGOIL-30	WORKOVER	06	26/02/2022	04/03/2022	EP PEC	SNSB-012UM
	LI	SECOYA-C043	SCYC-043	TUSCANY 104	WORKOVER	04	21/02/2022	05/03/2022	EP PEC	SCYC-043TI
	IT	TIPUTINI-CP086I	TPTCP-086I	TRIBOILGAS-107	WELL CONVERSION	01	25/02/2022	05/03/2022	EP PEC	TPTCP-086IUI, TPTCP-086IT
	SH	SHUSHUFINDI-AA203	SHSAA-203	SINOPEC-903	WORKOVER	04	22/01/2022	05/03/2022	C. SHSF	SHSAA-203TI
	AU	AUCA SUR-0018	ACSA-01851	TUSCANY-105	WORKOVER	07	22/02/2022	07/03/2022	C. SHAYA	ACSA-01851UI
	EY	EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	27/02/2022	07/03/2022	EP PEC	EDYH-137M2
	SH	AGUARICO-0036	AGRI-036	GEOPETA-07	WORKOVER	03	04/03/2022	07/03/2022	EP PEC	AGRI-036UI
	IN	PAKA SUR-8012	PKSB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	27/02/2022	08/03/2022	EP PEC	PKSB-012UI
	CU	SANSAHUARI-C011	SNSC-011	DYGOIL-30	WORKOVER	10	04/03/2022	10/03/2022	EP PEC	SNSC-011BT, SNSC-011UI
	AU	AUCA-C079	ACAC-079	SINOPEC 932	WORKOVER	06	18/02/2022	11/03/2022	C. SHAYA	ACAC-079TI
	SA	SACHA-053	SCH-053	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	13	27/02/2022	11/03/2022	EP PEC	SCH-053UI
	AU	CONONACO-A047	CNOA-047	GEOPETA-04	WORKOVER	08	23/02/2022	12/03/2022	C. SHAYA	CNOA-047TI
	SH	SHUSHUFINDI-072	SHS-072	GEOPETA-03	WORKOVER	13	02/03/2022	12/03/2022	EP PEC	SHS-072US, SHS-072UI
	OY	OSO-H128	OSOH-128	CCDC-042	WORKOVER	01	02/03/2022	12/03/2022	EP PEC	OSOH-128H
	SH	SHUSHUFINDI-F140	SHSF-140	ORD-902	WORKOVER	09	21/02/2022	13/03/2022	C. SHSF	SHSF-140UI, SHSF-140TI
	EY	EDEN YUTURI-A057H	EDYA-057H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	07/03/2022	13/03/2022	EP PEC	EDYA-057HM1
	SH	DRAGO NORTE-0024	DRRD-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	07/03/2022	14/03/2022	EP PEC	DRRD-024TS
	CU	CUYABENO-0075	CYBC-075	SINOPEC-904	WORKOVER	01	26/02/2022	15/03/2022	C. CYBPE	CYBC-075US, CYBC-075UI
	LI	SECOYA-020	SCY-020R1	TUSCANY 104	WORKOVER	04	09/03/2022	15/03/2022	EP PEC	SCY-020R1US
	CU	CUYABENO-008	CYB-008	DYGOIL-30	WORKOVER	07	10/03/2022	15/03/2022	EP PEC	CYB-008UI, CYB-008US
	SH	AGUARICO-F039	AGRF-039	GEOPETA-07	WORKOVER	05	15/02/2022	16/03/2022	C. SHSF	AGRF-039BT
	SH	AGUARICO-F039	AGRF-039	SINOPEC-903	WORKOVER	05	15/02/2022	16/03/2022	C. SHSF	AGRF-039BT
	CU	VICTOR HUGO RUALES-8021	VHRB-021	GEOPETA-05	WORKOVER	04	26/02/2022	16/03/2022	C. IGAP	VHRB-021UI
	SH	SHUSHUFINDI-8003	SHSB-003	HILONG 28	WORKOVER	20	21/02/2022	17/03/2022	EP PEC	SHSB-003UI, SHSB-003UII
	SH	SHUSHUFINDI-092	SHS-092	ORD-902	WORKOVER	24	13/03/2022	18/03/2022	EP PEC	SHS-092TI
	CU	SANSAHUARI-005	SNS-005	DYGOIL-30	WORKOVER	10	15/03/2022	18/03/2022	EP PEC	SNS-005UI
	LI	SECOYA-008	SCY-008	TUSCANY 104	WORKOVER	25	15/03/2022	20/03/2022	EP PEC	SCY-008TS
	SA	SACHA-A0470	SCHAO-470	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	16/03/2022	20/03/2022	EP PEC	SCHAO-470UI, SCHAO-470TI
	AU	AUCA-C058	ACAC-058	SINOPEC 932	WORKOVER	06	11/03/2022	21/03/2022	C. SHAYA	ACAC-058UI
	IT	TIPUTINI-CP084I	TPTCP-084I	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	17/03/2022	21/03/2022	EP PEC	TPTCP-084UI
	SA	SACHA-P151	SCHP-151	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	30/01/2022	22/03/2022	EP PEC	SCHP-151UI
	SA	SACHA-P151	SCHP-151	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	30/01/2022	22/03/2022	EP PEC	SCHP-151UI
	AU	CHONTA ESTE-A004	CHEA-004	GEOPETA-04	WORKOVER	03	12/03/2022	22/03/2022	C. SHAYA	CHEA-004US
	SH	DRAGO NORTE-0055	DRRD-05551	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	17/03/2022	22/03/2022	EP PEC	DRRD-05551UI
	SH	SHUSHUFINDI-AB295	SHSAB-295	GEOPETA-07	WORKOVER	03	07/03/2022	23/03/2022	EP PEC	SHSAB-295TS
	SH	SHUSHUFINDI-076	SHS-076	ORD-902	WORKOVER	22	19/03/2022	23/03/2022	EP PEC	SHS-076TI
	AU	AUCA-110	ACAI-110	TUSCANY-105	WORKOVER	05	07/03/2022	25/03/2022	C. SHAYA	ACAI-110UI
	IN	PAKA SUR-8009	PKSB-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/03/2022	25/03/2022	EP PEC	PKSB-009UI
	SH	DRAGO NORTE-0028	DRRD-028	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	22/03/2022	26/03/2022	EP PEC	DRRD-028TI
	AU	AUCA-199	ACAI-199	TUSCANY 111	WORKOVER	02	01/03/2022	27/03/2022	C. SHAYA	ACAI-199HS, ACAI-199UI
	OY	PAYAMINO-0021	PYMO-021	CCDC-042	WORKOVER	06	12/03/2022	27/03/2022	EP PEC	PYMO-021UI
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TUSCANY 104	WORKOVER	10	20/03/2022	27/03/2022	EP PEC	PCH-013US
	LA	LAGO AGRIO-039	LAGA-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	27/02/2022	28/03/2022	EP PEC	LAGA-039HS
PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	E&A-12	WORKOVER	18	13/03/2022	28/03/2022	EP PEC	PLAC-004H	
AU	YULEBRA-A016	YLBA-016	GEOPETA-04	WORKOVER	02	22/03/2022	28/03/2022	C. SHAYA	YLBA-016HI	
EY	EDEN YUTURI-A058	EDYA-058R1	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	18/03/2022	29/03/2022	EP PEC	EDYA-058R1M1	
SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	25/03/2022	29/03/2022	EP PEC	SCHV-226HS	
SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPETA-03	WORKOVER	13	12/03/2022	30/03/2022	EP PEC	AGRA-013TI	
CU	CUYABENO-C090	CYBC-090	SINOPEC-904	WORKOVER	01	15/03/2022	31/03/2022	C. CYBPE	CYBC-090UI	
AU	AUCA-C165	ACAC-165	SINOPEC 932	WORKOVER	03	21/03/2022	31/03/2022	C. SHAYA	ACAC-165TI	
AP	NENKE-8003	NNKB-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	21/03/2022	31/03/2022	EP PEC	NNKB-003M1	
AU	AUCA-135H	ACAU-135H	TUSCANY-105	WORKOVER	01	25/03/2022	31/03/2022	C. SHAYA	ACAU-135HUI	
ABRIL	IN	PALMAR OESTE-A003A	PLOA-003A	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	25/03/2022	01/04/2022	EP PEC	PLOA-003AUM
	OY	PAYAMINO-0030	PYMG-030	CCDC-042	WORKOVER	04	27/03/2022	01/04/2022	EP PEC	PYMG-030UI
	LI	ATACAPI-009	ATC-009	TUSCANY 104	WORKOVER	13	27/03/2022	03/04/2022	EP PEC	ATC-009UI
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	29/03/2022	03/04/2022	EP PEC	SCHAL-443TI, SCHAL-443UI
	PA	PALO AZUL-C046	PLAC-046	E&A-12	WORKOVER	06	28/03/2022	04/04/2022	EP PEC	PLAC-046H
	SA	SACHA-AM453	SCHAM-453	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	05	24/03/2022	06/04/2022	EP PEC	SCHAM-453HI
	AU	CULEBRA-8035	CLBB-035	GEOPETA-04	WORKOVER	01	28/03/2022	06/04/2022	C. SHAYA	CLBB-035UI
	SH	SHUSHUFINDI-Z188	SHSZ-188	ORD-902	WORKOVER	04	29/03/2022	06/04/2022	EP PEC	SHSZ-188UI
	IN	LAGUNA-A008	LGNA-008	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	12	25/02/2022	07/04/2022	EP PEC	LGNA-008UI
	SA	SACHA-AL444	SCHAL-444	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	22/03/2022	07/04/2022	EP PEC	SCHAL-444TI
	CU	CUYABENO-1047	CYBI-047	DYGOIL-30	WORKOVER	03	30/03/2022	07/04/2022	EP PEC	CYBI-047UI, CYBI-047UM, CYBI-047US, CYBI-047TS
	AU	AUCA-I201	ACAI-201	TUSCANY-105	WORKOVER	01	31/03/2022	07/04/2022	C. SHAYA	ACAI-201HS
	SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	15	13/02/2022	09/04/2022	EP PEC	SCH-055TI
	SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	15	13/02/2022	09/04/2022	EP PEC	SCH-055TI
	AU	CHONTA SUR-A016	CHSA-016	SINOPEC 932	WORKOVER	02	31/03/2022	09/04/2022	C. SHAYA	CHSA-016UI, CHSA-016HS
	LA	GUANTA-8042	GNTB-042	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	02/04/2022	09/04/2022	EP PEC	GNTB-042BT
	SA	SACHA-AI413	SCHAI-41351	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	03/04/2022	09/04/2022	EP PEC	SCHAI-41351UI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C022	VHRC-022	GEOPETA-05	WORKOVER	07	16/03/2022	13/04/2022	C. IGAP	VHRC-022US
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	SINOPEC-903	WORKOVER	02	05/03/2022	14/04/2022	C. SHSF	SHSH-114UI
	CU	CUYABENO-C074	CYBC-074	SINOPEC-904	WORKOVER	01	31/03/2022	15/04/2022	C. CYBPE	CYBC-074US
	OY	GACELA-0004	GCCLD-004	CCDC-042	WORKOVER	11	01/04/2022	15/04/2022	EP PEC	GCCLD-004UI, GCCLD-004T
	CU	SANSAHUARI-A014	SNSA-014	DYGOIL-30	WORKOVER	07	07/04/2022	15/04/2022	EP PEC	SNSA-014UM, SNSA-014US, SNSA-014TS, SNSA-014M2
	AU	YULEBRA-8010	YLBB-010	TUSCANY 111	WORKOVER	03	27/03/2022	16/04/2022	C. SHAYA	YLBB-010HI
	AP	NENKE-8002	NNKB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	31/03/2022	16/04/2022	EP PEC	NNKB-002M2
	AU	CHONTA SUR-A002	CHSA-00251	SINOPEC 932	WORKOVER	03	09/04/2022	16/04/2022	C. SHAYA	CHSA-00251US
	EY	EDEN YUTURI-J084	EDYJ-084	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	07	07/04/2022	17/04/2022	C. SHAYA	EDYJ-084M2
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	13/04/2022	18/04/2022	EP PEC	SCHAC-358UI
	LA	GUANTA-G029	GNTG-029	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	15/02/2022	19/04/2022	EP PEC	GNTG-029UI
	AU	CONONACO-C013	CNOC-013	TUSCANY-105	WORKOVER	07	07/04/2022	21/04/2022	C. SHAYA	CNOC-013TI
	CU	CUYABENO-8017	CYBB-017	DYGOIL-30	WORKOVER	13	15/04/2022	22/04/2022	EP PEC	CYBB-017US
	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	07/03/2022	23/04		

Año 2022											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
MAYO	CU	CUYABENO-E103	CYBE-103	SINOPEC-904	WORKOVER	01	15/04/2022	01/05/2022	C. CIBPE	CYBE-103TS	
	PA	PUCUNA-003	PCN-003	CCDC-042	WORKOVER	09	23/04/2022	01/05/2022	EP PEC	PCN-003UI	
	SH	DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	FASTDRILLING-11	WORKOVER	12	26/03/2022	02/05/2022	EP PEC	DRTA-001TI, DRTA-001UI	
	AU	AUCA-G065	ACAG-065	GEOPETA-04	WORKOVER	04	25/04/2022	02/05/2022	C. SHAYA	ACAG-065HS	
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	27/04/2022	02/05/2022	EP PEC	SCHAJ-428TI	
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	ORD-902	WORKOVER	21	17/03/2022	03/05/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI	
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	HILONG 28	WORKOVER	21	17/03/2022	03/05/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI	
	EY	EDEN YUTURI-C130	EDYU-130	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	01	29/03/2022	03/05/2022	EP PEC	EDYU-130US	
	SA	SACHA-V321	SCHV-321	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	10/04/2022	03/05/2022	EP PEC	SCHV-321HS, SCHV-321UI	
	LA	GUANTA-E031	GNT-E031	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	20/04/2022	03/05/2022	EP PEC	GNT-E031HS	
	AU	ARMADILLO-8004	ARMB-004	GEOPETA-06	WORKOVER	02	10/04/2022	04/05/2022	EP PEC	ARMB-004HS, ARMB-004UI	
	SH	AGUARICO-042	AGRI-042	HILONG 28	WORKOVER	04	27/04/2022	04/05/2022	EP PEC	AGRI-042UI	
	IN	YANAQUINCHA OESTE-A008	YNOA-008	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	28/04/2022	04/05/2022	EP PEC	YNOA-008UI	
	SH	SHUSHUFINDI-086	SHS-086	SINOPEC-903	WORKOVER	17	14/04/2022	05/05/2022	C. SHSF	SHS-086UI, SHS-086TI	
	EY	EDEN YUTURI-K111	EDYK-111	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	02	03/05/2022	05/05/2022	EP PEC	EDYK-111UI	
	SA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	30/04/2022	06/05/2022	EP PEC	SCHAA-304R1UI	
	AP	NENKE-B001	NNKB-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	16/04/2022	07/05/2022	EP PEC	NNKB-001M1	
	IN	LIMONCOCHA-1026	LMNL-026	SINOPEC-905	WORKOVER	06	30/04/2022	07/05/2022	EP PEC	LMNL-026UI	
	AU	AUCA SUR-C013M1	ACSC-013M1	TUSCANY 111	WORKOVER	05	09/01/2022	08/05/2022	C. SHAYA	ACSC-013M1UI	
	AU	AUCA SUR-C013M1	ACSC-013M1	SINOPEC 932	WORKOVER	05	09/01/2022	08/05/2022	C. SHAYA	ACSC-013M1UI	
	CU	CUYABENO-K063	CYBK-063	DYGOIL-30	WORKOVER	07	26/04/2022	08/05/2022	EP PEC	CYBK-063US, CYBK-063TS, CYBK-063BT	
	AU	AUCA-I202	ACAI-202	GEOPETA-04	WORKOVER	03	02/05/2022	09/05/2022	C. SHAYA	ACAI-202HI	
	SA	SACHA-133	SCH-133R1	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	02/05/2022	09/05/2022	EP PEC	SCH-133UI	
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	06/02/2022	11/05/2022	EP PEC	SHSH-186US, SHSH-186UI	
	SH	SHUSHUFINDI-C208	SHSC-208	ORD-902	WORKOVER	06	03/05/2022	11/05/2022	EP PEC	SHSC-208TI, SHSC-208UI	
	IN	LIMONCOCHA-K046	LMNK-046	SINOPEC-905	WORKOVER	03	08/10/2021	12/05/2022	C. PNTR	LMNK-046UI, LMNK-046TP	
	AU	AUCA SUR-D027	ACSD-027	TUSCANY 111	WORKOVER	05	16/04/2022	12/05/2022	C. SHAYA	ACSD-027UI	
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	04/05/2022	12/05/2022	EP PEC	YNNA-007UI	
	AU	CONONACO-F055	CNOF-055	TUSCANY-105	WORKOVER	03	21/04/2022	13/05/2022	C. SHAYA	CNOF-055UI, CNOF-055US	
	OY	OSO-H115	OSOH-115	CCDC-042	WORKOVER	04	04/05/2022	13/05/2022	EP PEC	OSOH-115UI	
	SA	SACHA-J152	SCHJ-152	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	09/05/2022	14/05/2022	EP PEC	SCHJ-152UI	
	AU	AUCA-Q174	ACQA-17451	SINOPEC 932	WORKOVER	05	08/05/2022	15/05/2022	C. SHAYA	ACQA-17451HS	
	IT	TIPUTINI-A047	TPTA-047	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	09/05/2022	16/05/2022	EP PEC	TPTA-047M1	
	IN	LIMONCOCHA-G051H	LMNG-051H	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	12/05/2022	18/05/2022	EP PEC	LMNG-051HUI	
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	06/04/2022	19/05/2022	EP PEC	SCHH-259TI	
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	06/04/2022	19/05/2022	EP PEC	SCHH-259TI	
	OY	OSO-H117H	OSOH-117H	CCDC-042	WORKOVER	01	13/05/2022	19/05/2022	EP PEC	OSOH-117H HP	
	SH	COBRA-A001	CBRA-001	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	02/05/2022	20/05/2022	EP PEC	CBRA-001BT	
	LA	GUANTA-A020	GNTA-020	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	10/05/2022	21/05/2022	EP PEC	GNTA-020UI	
	SA	SACHA-U208	SCHU-208	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	14/05/2022	21/05/2022	EP PEC	SCHU-208UI	
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	16/05/2022	21/05/2022	EP PEC	TPTD-091M1	
	SH	SHUSHUFINDI-0031	SHS-0031	HILONG 28	WORKOVER	01	04/05/2022	23/05/2022	EP PEC	SHS-0031H	
	AU	AUCA-O158	ACAO-158	TUSCANY-105	WORKOVER	03	13/05/2022	23/05/2022	C. SHAYA	ACAO-158UI	
	CU	SANSAHUARI-E021	SNSE-021	SINOPEC-904	WORKOVER	01	01/05/2022	24/05/2022	C. CIBPE	SNSE-021UM	
	SH	SHUSHUFINDI-B245	SHSB-245	ORD-902	WORKOVER	04	11/05/2022	24/05/2022	EP PEC	SHSB-245TI	
	IN	PAKA SUR-A002	PKSA-002	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	18/05/2022	24/05/2022	EP PEC	PKSA-002TP	
	SA	SACHA-AB319	SCHAB-319	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	06/04/2022	26/05/2022	EP PEC	SCHAB-319UI	
	SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	SINOPEC-903	WORKOVER	10	15/05/2022	26/05/2022	EP PEC	SHSX-211TI, SHSX-211US	
	IT	TIPUTINI-D065	TPTD-06551	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	21/05/2022	26/05/2022	EP PEC	TPTD-06551M1	
	CU	CUYABENO-D059	CYBD-059	DYGOIL-30	WORKOVER	05	21/05/2022	26/05/2022	EP PEC	CYBD-059TS	
	LA	LAGO AGRIO-G050	LGAG-050	GEOPETA-05	WORKOVER	07	14/04/2022	27/05/2022	C. IGAP	LGAG-050HS	
	SA	SACHA-V213	SCHV-213	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	19/05/2022	27/05/2022	EP PEC	SCHV-213HI	
	LI	SECOYA-C049	SCYC-049	TUSCANY 104	WORKOVER	05	28/04/2022	29/05/2022	C. PARO	SCYC-049TI, SCYC-049UI, SCYC-049US	
	AU	AUCA SUR-D023	ACSD-023	TUSCANY 111	WORKOVER	04	14/05/2022	29/05/2022	C. SHAYA	ACSD-023HS	
OY	OSO-B066	OSOB-06651	CCDC-042	WORKOVER	03	19/05/2022	29/05/2022	EP PEC	OSOB-06651T		
SA	SACHA-AF383H	SCHAF-383H	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	21/05/2022	29/05/2022	EP PEC	SCHAF-383HUI		
SH	SHUSHUFINDI-V157	SHSV-157	HILONG 28	WORKOVER	01	06/05/2022	30/05/2022	EP PEC	SHSV-157TS, SHSV-157UI		
SH	SHUSHUFINDI-V157	SHSV-157	SINOPEC-903	WORKOVER	01	06/05/2022	30/05/2022	EP PEC	SHSV-157TS, SHSV-157UI		
AU	AUCA-O157	ACAO-157	TUSCANY-105	WORKOVER	03	23/05/2022	30/05/2022	C. SHAYA	ACAO-157UI		
IN	YANAQUINCHA OESTE-B012	YNOB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	24/05/2022	30/05/2022	EP PEC	YNOB-012UI		
AU	CONONACO-032	CNO-032	SINOPEC 932	WORKOVER	08	15/05/2022	31/05/2022	C. SHAYA	CNO-032UI		
JUNIO	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC 183	WORKOVER	01	25/05/2022	02/06/2022	EP PEC	SHSW-142UI, SHSW-142TS, SHSW-142TI	
	LA	LAGO AGRIO-F042	LGAF-042	TRIBOILGAS-008	WORKOVER	08	28/05/2022	03/06/2022	EP PEC	LGAF-042HI, LGAF-042HS	
	SA	SACHA-AP484	SCHAP-484	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	29/05/2022	03/06/2022	EP PEC	SCHAP-484TI	
	AU	CHONTA SUR-A001	CHSA-001	GEOPETA-04	WORKOVER	04	23/05/2022	04/06/2022	C. SHAYA	CHSA-001HS, CHSA-001HI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-006	VHR-006	DYGOIL-30	WORKOVER	10	26/05/2022	04/06/2022	EP PEC	VHR-006BT	
	OY	OSO-A033	OSOA-033	CCDC-042	WORKOVER	03	29/05/2022	04/06/2022	EP PEC	OSOA-033HP	
	SA	SACHA-V227	SCHV-227	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	30/05/2022	06/06/2022	EP PEC	SCHV-227HS	
	SH	SHUSHUFINDI-AC156	SHSAC-156	SINOPEC-903	WORKOVER	01	26/05/2022	07/06/2022	EP PEC	SHSAC-156TS	
	SA	SACHA-AF384	SCHAF-384	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	03/06/2022	08/06/2022	EP PEC	SCHAF-384TI, SCHAF-384UI	
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A010	YNEA-010R1	SINOPEC-904	WORKOVER	03	25/05/2022	09/06/2022	C. PNTR	YNEA-010R1TP, YNEA-010R1UI	
	IN	PALMAR OESTE-A006	PILOA-00651	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	30/05/2022	09/06/2022	EP PEC	PILOA-00651UM	
	AU	YULEBRA-D003	YLB-D003	TUSCANY-105	WORKOVER	11	30/05/2022	09/06/2022	C. SHAYA	YLB-D003BT	
	SH	SHUSHUFINDI-063	SHS-063	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	04/06/2022	09/06/2022	EP PEC	SHS-063BT	
	SA	SACHA-AB322	SCHAB-322	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	26/05/2022	11/06/2022	EP PEC	SCHAB-322TI, SCHAB-322UI	
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-39751	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	05/06/2022	11/06/2022	EP PEC	SCHAG-39751UI	
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	05/03/2022	12/06/2022	EP PEC	SCHAM-458TI	
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	05/03/2022	12/06/2022	EP PEC	SCHAM-458TI	
	SH	AGUARICO-F014	AGRF-014	HILONG 28	WORKOVER	08	30/05/2022	12/06/2022	EP PEC	AGRF-014TI, AGRF-014UI	
	AU	AUCA-E082	ACAE-082	GEOPETA-04	WORKOVER	06	04/06/2022	12/06/2022	C. SHAYA	ACAE-082BT	
	SA	SACHA-A0471	SCHAO-471R1	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	06/06/2022	13/06/2022	EP PEC	SCHAO-471R1TI	
	LA	PARAHUACU-8017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	06/06/2022	13/06/2022	EP PEC	PRHB-017UI	
	SA	SACHA-AJ422	SCHAJ-422	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	08/06/2022	13/06/2022	EP PEC	SCHAJ-422TI	
	AU	AUCA SUR-D021	ACSD-021	TUSCANY 111	CHANGE NEW ZONE	04	12/05/2022	14/06/2022	C. SHAYA	ACSD-021HS	
	SH	AGUARICO-G040	AGRG-040	ORD-902	WORKOVER	07	24/05/2022	15/06/2022	EP PEC	AGRG-040TS, AGRG-040TI	
	SA	SACHA-AB341	SCHAB-341	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	11/06/2022	15/06/2022	EP PEC	SCHAB-341UI	
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	CCDC-052	WORKOVER	03	08/06/2022	16/06/2022	C. CNPC	PRHH-032UI, PRHH-032TI	
	IT	TIPUTINI-A046	TPTA-046	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	12/06/2022	17/06/2022	EP PEC	TPTA-046M1	
	PA	PATA-A006	PATA-006	CCDC-042	WORKOVER	05	10/06/2022	18/06/2022	EP PEC	PATA-006BT	
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	11/06/2022	19/06/2022	EP PEC	SCHW-267TI	
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	11	13/06/2022	19/06/2022	EP PEC	SCHS-266TI	
SA	SACHA-S262	SCHS-262	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	09/07/2021	29/06/2022	EP PEC	SCHS-262HS, SCHS-262HI, SCHS-262UI		
SA	SACHA-S262	SCHS-262	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	09/07/2021	29/06/2022	EP PEC	SCHS-262HS, SCHS-262HI, SCHS-262UI		
SA	SACHA-UI89	SCHU-189	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	06/02/2022	29/06/2022	EP PEC	SCHU-189UI		
JULIO	AU	YUCA-F029	YCAF-02951	TUSCANY-105	WORKOVER	03	09/06/2022	03/07/2022	C. SHAYA	YCAF-02951UI	
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	12/06/2022	05/07/2022	EP PEC	SCHAM-456HS	
	LA	PARAHUACU-B006	PRHB-006	CCDC-052	WORKOVER	03	19/06/2022	06/07/2022	C. CNPC	PRHB-006UI	
	PA	PATA									

Año 2022											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
JULIO	SA	SACHA-H231	SCMH-231	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	09/07/2022	13/07/2022	EP PEC	SCMH-231TI	
	IN	TAMBOCOCHA-H008	LMNH-008	SINOPEC-905	WORKOVER	11	19/05/2022	14/07/2022	C. PNTR	LMNH-008TP, LMNH-008UI	
	IT	TAMBOCOCHA-B058	TMBS-058	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	26/05/2022	14/07/2022	EP PEC	TMBS-058MI	
	SH	SHUSHUFINDI-001	SHS-001	ORD-902	WORKOVER	20	15/06/2022	15/07/2022	C. SHSF	SHS-001UI, SHS-001US	
	SA	SACHA-U207	SCHU-207	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	13	08/07/2022	15/07/2022	EP PEC	SCHU-207UI	
	PA	PALO AZUL-C039	PLAC-039	CCDC-042	WORKOVER	09	08/07/2022	16/07/2022	EP PEC	PLAC-039UI	
	SA	SACHA-M333	SCHM-333	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	10/07/2022	16/07/2022	EP PEC	SCHM-333UI	
	SH	SHUSHUFINDI-W205	SHSW-205	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	09/07/2022	17/07/2022	EP PEC	SHSW-205TI, SHSW-205UI	
	AU	YULEBRA-D024H	YLB0-024H	SINOPEC-932	WORKOVER	01	10/07/2022	18/07/2022	C. SHAYA	YLB0-024HUI	
	SH	AGUARI-CO-G040	AGRG-040	HILONG 28	WORKOVER	08	10/07/2022	18/07/2022	EP PEC	AGRG-040TS, AGRG-040TI	
	IN	YANAQUINCHA OESTE-A002	YNOA-002	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	13/07/2022	18/07/2022	EP PEC	YNOA-002UI, YNOA-002TS	
	SA	SACHA-137	SCH-137	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	14/07/2022	18/07/2022	EP PEC	SCH-137UI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	DYGOIL-30	WORKOVER	06	10/06/2022	19/07/2022	EP PEC	VHRC-023US	
	LI	SECOYA-011	SCY-011	TUSCANY 104	WORKOVER	24	10/07/2022	19/07/2022	EP PEC	SCY-011TI	
	SA	SACHA-AK431	SCHAK-431	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	13/06/2022	20/07/2022	EP PEC	SCHAK-431UI	
	SA	SACHA-AK431	SCHAK-431	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	13/06/2022	20/07/2022	EP PEC	SCHAK-431UI	
	IT	TAMBOCOCHA-0006	TMBO-006	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	17/06/2022	20/07/2022	EP PEC	TMBO-006TI	
	AU	AUCA-B059	ACAB-059	TUSCANY-105	WORKOVER	08	03/07/2022	20/07/2022	C. SHAYA	ACAB-059TI	
	SH	SHUSHUFINDI-011	SHS-011	FASTDRILLING-11	WORKOVER	14	17/07/2022	20/07/2022	EP PEC	SHS-011TI	
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-042	WORKOVER	19	01/05/2022	21/07/2022	EP PEC	PLAC-004H	
	OY	COCA-A037	COCA-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	12/07/2022	21/07/2022	EP PEC	COCA-037HS	
	AU	AUCA SUR-D028	ACSD-028	TUSCANY 111	WORKOVER	03	13/07/2022	21/07/2022	C. SHAYA	ACSD-028HS	
	AU	ARMADILLO-8008	ARMB-008	GEOPETA-06	WORKOVER	05	19/07/2022	22/07/2022	EP PEC	ARMB-008UI	
	AU	YULEBRA-001	YLB-001	GEOPETA-04	WORKOVER	18	11/07/2022	23/07/2022	C. SHAYA	YLB-001BT	
	LA	LAGO AGRI0-J064	LGAI-064	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	03/06/2022	24/07/2022	EP PEC	LGAI-064HI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB187	SHSAB-187	ORD-902	WORKOVER	04	15/07/2022	25/07/2022	EP PEC	SHS-187UI	
	LA	PARAHUACU-G023	PRHG-023	CCDC-052	WORKOVER	03	06/07/2022	26/07/2022	C. CCDC	PRHG-023TI	
	SH	SHUSHUFINDI-A221	SHSA-221	HILONG 28	WORKOVER	02	18/07/2022	26/07/2022	EP PEC	SHSA-221TI	
	OY	COCA-K025H	COCK-025H	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	21/07/2022	26/07/2022	EP PEC	COCK-025HU, COCK-025HBT	
	LI	SECOYA-023	SCY-023	TUSCANY 104	WORKOVER	18	19/07/2022	27/07/2022	EP PEC	SCY-023BT, SCY-023US	
	AU	AUCA-G190	ACAG-190	TUSCANY-105	WORKOVER	02	20/07/2022	27/07/2022	C. SHAYA	ACAG-190UI	
	SH	DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	FASTDRILLING-11	WORKOVER	13	20/07/2022	28/07/2022	EP PEC	DRTA-001TI, DRTA-001UI	
	CU	CUYABENO-H069	CYBH-069	DYGOIL-30	WORKOVER	03	20/07/2022	29/07/2022	EP PEC	CYBH-069UI	
	SA	SACHA-S288	SCHS-288	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	18/07/2022	30/07/2022	EP PEC	SCHS-288UI	
	AP	APAICA-A004H	APKA-004H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	20/07/2022	30/07/2022	EP PEC	APKA-004HM1	
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	ORD-902	WORKOVER	15	25/07/2022	30/07/2022	EP PEC	SHS-081UI	
	LI	SECOYA-E005	SCYE-005	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	28	24/07/2022	31/07/2022	EP PEC	SCYE-005TI	
	AGOSTO	SA	SACHA-AK432	SCHAK-432	TRIBOILGAS-203	WELL CONVERSION	01	20/07/2022	01/08/2022	EP PEC	SCHAK-432HI
		PA	PALO AZUL-N058	PLAN-058	CCDC-042	WORKOVER	05	21/07/2022	01/08/2022	EP PEC	PLAN-058H
		IN	LMONCOCHA-K031	LMNK-031	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	22/07/2022	01/08/2022	EP PEC	LMNK-031UI
		OY	GACELA-A001	GCLA-001	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	14	26/07/2022	01/08/2022	EP PEC	GCLA-001HP
		SH	DRAGO ESTE-A014	DRTA-014	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	09/12/2021	02/08/2022	EP PEC	DRTA-014TI, DRTA-014UI
		IN	LMONCOCHA-B059	LMNB-059	SINOPEC-904	WORKOVER	03	14/07/2022	02/08/2022	EP PEC	LMNB-059TS, LMNB-059UI
		AU	AUCA-C166	ACAC-166	GEOPETA-04	WORKOVER	04	23/07/2022	02/08/2022	C. SHAYA	ACAC-166TI
		SA	SACHA-AH403	SCHAH-403	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	28/07/2022	02/08/2022	EP PEC	SCHAH-403TI, SCHAH-403UI
		SH	SHUSHUFINDI-AA153	SHSAA-153	ORD-902	WORKOVER	04	30/07/2022	02/08/2022	EP PEC	SHSAA-153UI, SHSAA-153TS, SHSAA-153TI
		AU	AUCA-P103	ACAP-103	SINOPEC-932	WORKOVER	03	18/07/2022	03/08/2022	C. SHAYA	ACAP-103TI
		SA	SACHA-AM454	SCHAM-454	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	23/07/2022	04/08/2022	EP PEC	SCHAM-454HS
SA		SACHA-106	SCH-106	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	30/07/2022	04/08/2022	EP PEC	SCH-106HS	
SH		SHUSHUFINDI-V192	SHSV-192	SINOPEC-903	WORKOVER	05	12/07/2022	05/08/2022	EP PEC	SHSV-192UI	
IN		LMONCOCHA-H062	LMNH-062	SINOPEC-905	WORKOVER	03	30/07/2022	05/08/2022	EP PEC	LMNH-062UI	
EY		EDEN YUTURI-C153H	EDYC-153H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	30/07/2022	05/08/2022	EP PEC	EDYC-153HUI	
LA		LAGO AGRI0-041	LGAI-041	GEOPETA-05	WORKOVER	07	27/05/2022	07/08/2022	C. IGAP	LGAI-041HS, LGAI-041HI	
LA		PARAHUACU-A014	PRHA-014	CCDC-052	WORKOVER	03	27/07/2022	07/08/2022	C. CNPC	PRHA-014BT	
LI		TETE-009	TTT-009	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	01/08/2022	07/08/2022	EP PEC	TTT-009UI	
OY		OSO-G089H	OSOG-089H	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	01/08/2022	07/08/2022	EP PEC	OSOG-089HHP	
SA		SACHA-O18	SCH-018	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	27	01/08/2022	07/08/2022	EP PEC	SCH-018UI, SCH-018H	
IN		LMONCOCHA-G036	LMNG-036	SINOPEC-904	WORKOVER	01	09/06/2022	08/08/2022	C. PNTR	LMNG-036UI, LMNG-036TS	
SH		SHUSHUFINDI-A290	SHSA-290	HILONG 28	WORKOVER	05	26/07/2022	08/08/2022	EP PEC	SHSA-290HI	
SA		SACHA-G273	SCHG-273	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	02/08/2022	08/08/2022	EP PEC	SCHG-273HI	
SH		DRAGO NORTE-8031	DRRB-031	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	02/08/2022	09/08/2022	EP PEC	DRRB-031UI	
EY		EDEN YUTURI-D012	EDYD-012	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	05/08/2022	10/08/2022	EP PEC	EDYD-012US, EDYD-012UI	
LI		SECOYA-A038	SCYA-038	TUSCANY 104	WORKOVER	12	27/07/2022	11/08/2022	EP PEC	SCYA-038US	
SA		SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	04/08/2022	11/08/2022	EP PEC	SCHAM-452HI	
SA		SACHA-AD366	SCHAD-366	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	04/08/2022	11/08/2022	EP PEC	SCHAD-366HI	
AU		CULEBRA-A037	CLBA-037	GEOPETA-04	WORKOVER	02	02/08/2022	12/08/2022	C. SHAYA	CLBA-037UI	
SH		SHUSHUFINDI-Z173	SHSZ-173	ORD-902	WORKOVER	03	02/08/2022	12/08/2022	EP PEC	SHSZ-173UI	
SH		AGUARI-CO-H032	AGRH-032	HILONG 28	WORKOVER	06	08/08/2022	12/08/2022	EP PEC	AGRH-032UI, AGRH-032US	
IN		YANAQUINCHA ESTE-A010	YNEA-010R1	SINOPEC-905	WORKOVER	04	05/08/2022	13/08/2022	EP PEC	YNEA-010R1TP, YNEA-010R1UI	
SA		SACHA-AE372	SCHAE-372	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	08/08/2022	14/08/2022	EP PEC	SCHAE-372TI	
SA		SACHA-AC357	SCHAC-357	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	24/04/2022	15/08/2022	EP PEC	SCHAC-357HI	
LA		LAGO AGRI0-J039	LGAI-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	13	08/08/2022	15/08/2022	EP PEC	LGAI-039HS	
EY		EDEN YUTURI-G171	EDYG-171	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	10/08/2022	15/08/2022	EP PEC	EDYG-171M2	
LA		LAGO AGRI0-036	LGAI-036	GEOPETA-05	WORKOVER	15	07/07/2022	16/08/2022	C. IGAP	LGAI-036HS	
AU		CHONTA SUR-A011	CHSA-011	TUSCANY 111	WORKOVER	03	09/08/2022	17/08/2022	C. SHAYA	CHSA-011UI	
OY		GACELA-F009	GCLF-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	08/08/2022	18/08/2022	EP PEC	GCLF-009UI	
SH		SHUSHUFINDI-011	SHS-011	ORD-902	WORKOVER	15	12/08/2022	18/08/2022	EP PEC	SHS-011TI	
SH		DRAGO NORTE-D059	DRRD-059	FASTDRILLING-11	WELL CONVERSION	02	09/08/2022	19/08/2022	EP PEC	DRRD-059H	
LI		ATACAPI-A031	ATCA-031	TUSCANY 104	WORKOVER	05	11/08/2022	19/08/2022	EP PEC	ATCA-031US	
IN		LMONCOCHA-H037A	LMNH-037A	SINOPEC-905	WORKOVER	02	14/07/2022	20/08/2022	C. PNTR	LMNH-037ATS, LMNH-037ATP	
SA		SACHA-AH405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	14/08/2022	20/08/2022	EP PEC	SCHAH-405TI	
SA		SACHA-Q215	SCHQ-215	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	15/08/2022	20/08/2022	EP PEC	SCHQ-215UI	
SA		SACHA-I200	SCHI-200	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	11/08/2022	21/08/2022	EP PEC	SCHI-200UI	
AU		CHONTA ESTE-A007	CHEA-007	TUSCANY-105	WORKOVER	03	04/08/2022	22/08/2022	C. SHAYA	CHEA-007TI	
SH		SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	SINOPEC-903	WORKOVER	04	05/08/2022	22/08/2022	C. SHSF	SHSH-186US, SHSH-186UI	
CU	CALUMENIA-001	CLM-001	DYGOIL-30	WORKOVER	01	04/06/2022	23/08/2022	EP PEC	CLM-001US, CLM-001UI		
SA	SACHA-A445	SCHAL-445	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	19/08/2022	23/08/2022	EP PEC	SCHAL-445UI		
LI	ATACAPI-014	ATC-014	TUSCANY 104	WORKOVER	09	19/08/2022	23/08/2022	EP PEC	ATC-014US		
PA	PUCUNA-A017	PCNA-017	CCDC-042	WORKOVER	04	01/08/2022	24/08/2022	EP PEC	PCNA-017T		
LI	TAPI-B011	TAPB-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	19/08/2022	25/08/2022	EP PEC	TAPB-011US		
SA	SACHA-V214	SCHV-214	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	20/08/2022	25/08/2022	EP PEC	SCHV-214UI		
AU	AUCA-O068	ACAO-068	TUSCANY 111	WORKOVER	04	18/08/2022	26/08/2022	C. SHAYA	ACAO-068UI		
AU	ARMADILLO-8009	ARMB-009	GEOPETA-06	WORKOVER	02	24/05/2022	27/08/2022	C. ESERV	ARMB-009HS, ARMB-009 UI		
SA	SACHA-W268	SCHW-268R1	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	20/08/2022	29/08/2022	EP PEC	SCHW-268R1UI		
IN	LAGUNA-A001	LGNA-001	SINOPEC-905	WORKOVER	08	09/03/2022	30/08/2022	C. PNTR	LGNA-001TS, LGNA-001UI		
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	28	18/08/2022	30/08/2022	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI		
SA	SACHA-L212	SCHL-212	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	23/08/2022	30/08/2022	EP PEC	SCHL-212UI		
OY	COCA-K021	COCK-021R1	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	01	18/08/2022	31/08/2022	EP PEC			

Año 2022											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
SEPTIEMBRE	AU	AUCA-P100	ACAP-100	SINOPEC 932	CHANGE NEW ZONE	01	03/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	ACAP-100HI	
	AU	YUCA-C049	YCAC-049	GEOPFETA-04	WORKOVER	04	12/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	YCAC-049UI	
	AU	CHONTA SUR-A003	CHSA-003	TUSCANY-105	WORKOVER	05	22/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	CHSA-003TI	
	SH	SHUSHUFINDI-T261	SHST-261	ORD-902	WORKOVER	03	30/08/2022	07/09/2022	EP PEC	SHST-261UI	
	EY	EDEN YUTURI-C028	EDYC-028	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	10	13/03/2022	08/09/2022	EP PEC	EDYC-028M2	
	EY	EDEN YUTURI-C028	EDYC-028	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	10	13/03/2022	08/09/2022	EP PEC	EDYC-028M2	
	CU	SANSAHUARI-007	SNS-007	DYGOIL-30	WORKOVER	09	01/09/2022	09/09/2022	EP PEC	SNS-007BT	
	EY	PAÑACOCOA-A007	PCCA-007	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	01/09/2022	10/09/2022	EP PEC	PCCA-007US, PCCA-007UI	
	AU	CHONTA SUR-A010	CHSA-010	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	21/07/2022	12/09/2022	C. SHAYA	CHSA-010HI	
	AU	CHONTA SUR-A010	CHSA-010	TUSCANY 111	CHANGE NEW ZONE	01	21/07/2022	12/09/2022	C. SHAYA	CHSA-010HI	
	OY	OSO-I140	OSOI-140	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	31/08/2022	12/09/2022	EP PEC	OSO-I-140HS	
	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	09/07/2022	14/09/2022	EP PEC	SCHAB-311UI	
	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	09/07/2022	14/09/2022	EP PEC	SCHAB-311UI	
	SA	SACHA-AM455	SCHAM-455	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	11/08/2022	14/09/2022	EP PEC	SCHAM-455UI	
	IN	LIMONCOCHA-H042	LMNH-042	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	23/08/2022	14/09/2022	EP PEC	LMNH-042TP	
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	HILONG 28	WORKOVER	05	20/09/2022	14/09/2022	C. SHSF	SHSH-186US, SHSH-186UI	
	CU	CUYABENO-K063	CYBK-063	DYGOIL-30	WORKOVER	08	09/09/2022	14/09/2022	EP PEC	CYBK-063UI, CYBK-063BT	
	IN	LIMONCOCHA-F006	LMNF-006	SINOPEC-905	WORKOVER	11	30/08/2022	15/09/2022	EP PEC	LMNF-006TS	
	PA	PALO AZUL-8006	PLAB-00651	CCDC-042	WORKOVER	10	03/09/2022	15/09/2022	EP PEC	PLAB-00651H	
	AU	ANACONDA-A006	ANCA-006	GEOPFETA-04	WORKOVER	08	07/09/2022	15/09/2022	C. SHAYA	ANCA-006UI	
	EY	PAÑACOCOA-A014	PCCA-014	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	10/09/2022	19/09/2022	EP PEC	PCCA-014US	
	SA	SACHA-M332	SCHM-332	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	14/09/2022	20/09/2022	EP PEC	SCHM-332HS	
	PA	PUCUNA-009	PCN-009	GEOPFETA-05	WORKOVER	11	16/08/2022	21/09/2022	C. IGAP	PCN-009TI, PCN-009TS	
	AU	AUCA-G062	ACAG-062	TUSCANY-105	WORKOVER	11	12/09/2022	21/09/2022	C. SHAYA	ACAG-062UI	
	SA	SACHA-087	SCH-087	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	19	15/09/2022	21/09/2022	EP PEC	SCH-087BT	
	LI	TETETE-012	TTT-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	07/08/2022	22/09/2022	EP PEC	TTT-012TI	
	LI	SHUSHUQUI-8025	SHHB-025	TUSCANY 104	WORKOVER	04	31/08/2022	22/09/2022	C. PARD	SHHB-025BT	
	EY	EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	08/09/2022	23/09/2022	EP PEC	EDYH-137M2	
	AU	CULEBRA-A009	CLBA-009	GEOPFETA-04	WORKOVER	07	15/09/2022	23/09/2022	C. SHAYA	CLBA-009TI	
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	19/09/2022	24/09/2022	EP PEC	SCHH-259TI	
	SH	SHUSHUFINDI-T196	SHST-196	SINOPEC-903	WORKOVER	01	03/09/2022	25/09/2022	C. SHSF	SHST-196UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB257	SHSAB-257	ORD-902	WORKOVER	03	07/09/2022	26/09/2022	EP PEC	SHSAB-257UI, SHSAB-257TI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-F002	VHRF-002	DYGOIL-30	WORKOVER	12	14/09/2022	26/09/2022	EP PEC	VHRF-002US	
	IN	JIVINO-A019	JVNA-019	TRIBOILGAS-201	WELL CONVERSION	07	14/09/2022	27/09/2022	EP PEC	JVNA-019UI	
	LI	SHUSHUQUI-014	SHH-014	TUSCANY 104	WORKOVER	09	22/09/2022	27/09/2022	EP PEC	SHH-014UI	
	LI	TAPI-001	TAP-001	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	25/08/2022	28/09/2022	EP PEC	TAP-001TI, TAP-001TS	
	PA	PALO AZUL-0024	PLAD-024	CCDC-042	WORKOVER	09	15/09/2022	28/09/2022	EP PEC	PLAD-024H	
	SA	SACHA-AM455	SCHAM-455	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	24/09/2022	28/09/2022	EP PEC	SCHAM-455HI, SCHAM-455HS, SCHAM-455UI	
	SA	SACHA-AL442	SCHAL-442	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	23/08/2022	29/09/2022	EP PEC	SCHAL-442UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AE012B	SHSAE-012B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	04/09/2022	29/09/2022	EP PEC	SHSAE-012BUI, SHSAE-012BTI	
SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	HILONG 28	WORKOVER	02	14/09/2022	29/09/2022	EP PEC	AGRA-021US, AGRA-021TI		
OCTUBRE	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	23/09/2022	02/10/2022	EP PEC	EDYD-089M2	
	AU	ANACONDA-A009	ANCA-009	GEOPFETA-04	WORKOVER	09	23/09/2022	02/10/2022	C. SHAYA	ANCA-009TI	
	IN	YANQUINCHA ESTE-A008	YNEA-008	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	27/09/2022	03/10/2022	EP PEC	YNEA-008UI	
	AU	AUCA-R128	ACAR-128	SINOPEC 932	WELL CONVERSION	01	31/05/2022	04/10/2022	C. SHAYA	ACAR-128TS	
	SA	SACHA-U209	SCHU-209	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	19/09/2022	04/10/2022	EP PEC	SCHU-209TI	
	SH	AGUARICO-G005B	AGRG-005B	ORD-902	WORKOVER	04	26/09/2022	04/10/2022	EP PEC	AGRG-005BT	
	OY	OSO-A039	OSOA-039R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	24/09/2022	06/10/2022	EP PEC	OSOA-039R1T	
	LI	SHUSHUQUI-8025	SHHB-025	TUSCANY 104	WORKOVER - 22SEP	04	31/08/2022	09/10/2022	C. PARD	SHHB-025BT	
	EY	PAÑACOCOA-8006	PCCB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	19/09/2022	09/10/2022	EP PEC	PCCB-006US	
	AU	AUCA-Q116	ACAQ-116	TUSCANY-105	WORKOVER	02	21/09/2022	09/10/2022	C. SHAYA	ACAQ-116TI	
	SA	SACHA-R235	SCHB-235	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	28/09/2022	09/10/2022	EP PEC	SCHB-235HI	
	IN	YANQUINCHA ESTE-A027	YNEA-027	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	03/10/2022	09/10/2022	EP PEC	YNEA-027TP, YNEA-027UI	
	SH	DRAGO NORTE-C029	DRRC-029	DYGOIL-30	WORKOVER	08	27/09/2022	11/10/2022	EP PEC	DRRC-029HS	
	EY	EDEN YUTURI-D176	EDYD-176	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	02/10/2022	11/10/2022	EP PEC	EDYD-176M2	
	LI	TAPI-8009	TAPB-009	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	28/09/2022	12/10/2022	EP PEC	TAPB-009TI, TAPB-009UI	
	SH	SHUSHUFINDI-078	SHS-078	ORD-902	WORKOVER	18	07/10/2022	12/10/2022	EP PEC	SHS-078UI	
	SA	SACHA-A001	SCHA-001	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	22	08/10/2022	12/10/2022	EP PEC	SCHA-001UI	
	SA	SACHA-P181	SCHP-181	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	11	09/10/2022	13/10/2022	EP PEC	SCHP-181UI	
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	FASTDRILLING-11	WORKOVER	14	04/10/2022	15/10/2022	EP PEC	AGRA-013TI	
	SA	SACHA-AM455	SCHAM-453	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	09/10/2022	17/10/2022	EP PEC	SCHAM-453TI	
	AU	CHONTA ESTE-A007	CHEA-007	TUSCANY-105	WORKOVER	04	09/10/2022	17/10/2022	C. SHAYA	CHEA-007TI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB195	SHSAB-195	DYGOIL-30	WORKOVER	01	11/10/2022	17/10/2022	EP PEC	SHSAB-195TS, SHSAB-195UI, SHSAB-195TI, SHSAB-195TS, SHSAB-195TI	
	SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	12/10/2022	17/10/2022	EP PEC	SCHA-190TI	
	EY	EDEN YUTURI-D113	EDYD-113	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	11/10/2022	19/10/2022	EP PEC	EDYD-113M2	
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	SINOPEC 905	WORKOVER	02	12/10/2022	19/10/2022	EP PEC	LMNH-064TP, LMNH-064UI	
	SA	SACHA-066B	SCH-066B	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	13	13/10/2022	19/10/2022	EP PEC	SCH-066BUI	
	SH	SHUSHUFINDI-F010B	SHSF-010B	HILONG 28	WORKOVER	12	29/09/2022	20/10/2022	C. SHSF	SHSF-010BUI, SHSF-010BHI	
	IN	LIMONCOCHA-D015	LMND-015	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	09/10/2022	20/10/2022	EP PEC	LMND-015M1	
	SH	DRAGO NORTE-A015	DRRA-015	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	15/10/2022	20/10/2022	EP PEC	DRRA-015UI	
	SA	SACHA-I067B	SCHI-067B	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	12	17/10/2022	22/10/2022	EP PEC	SCHI-067BUI	
	AU	CONONACO-D049	CNOD-049	ORD-903	CHANGE NEW ZONE	02	01/10/2022	23/10/2022	C. SHAYA	CNOD-049UI	
	AU	AUCA SUR-D026	ACSD-026	TUSCANY 111	WELL CONVERSION	05	03/09/2022	25/10/2022	C. SHAYA	ACSD-026UI	
	IN	LIMONCOCHA-H017	LMNH-017	SINOPEC-905	WORKOVER	04	28/09/2022	25/10/2022	C. PNTR	LMNH-017TP, LMNH-017UI	
	AU	CONONACO-C036	CNOC-036	GEOPFETA-04	WORKOVER	06	11/10/2022	25/10/2022	C. SHAYA	CNOC-036UI	
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	06	08/09/2022	27/10/2022	EP PEC	SCHU-212HS, SCHU-212UI	
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	08/09/2022	27/10/2022	EP PEC	SCHU-212HS, SCHU-212UI	
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	08/09/2022	27/10/2022	EP PEC	SCHU-212HS, SCHU-212UI	
	SA	SACHA-D253	SCHD-253	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	03/10/2022	27/10/2022	EP PEC	SCHD-253HI	
	AU	AUCA-C166	ACAC-166	SINOPEC 932	WORKOVER	05	04/10/2022	27/10/2022	C. SHAYA	ACAC-166TI	
	OY	OSO-D016	OSOD-016	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	06/10/2022	28/10/2022	EP PEC	OSOD-016T	
SH	SHUSHUFINDI-O168	SHSO-168	HILONG 28	WORKOVER	04	20/10/2022	28/10/2022	EP PEC	SHSO-168UI		
IN	ITAYA-B012	ITYB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	21/10/2022	28/10/2022	EP PEC	ITYB-012UI, ITYB-012TP		
SH	SHUSHUFINDI-Z170	SHSZ-170	ORD-902	WORKOVER	05	12/10/2022	29/10/2022	EP PEC	SHSZ-170UI		
SH	DRAGO NORTE-C021	DRRC-021	DYGOIL-30	WORKOVER	09	17/10/2022	30/10/2022	EP PEC	DRRC-021UI		
SA	SACHA-T150	SCHT-150	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	19/10/2022	31/10/2022	EP PEC	SCHT-150TI		
NOVIEMBRE	EY	PAÑACOCOA-A012	PCCA-012	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	01	09/10/2022	01/11/2022	EP PEC	PCCA-012A	
	AU	CONONACO-025	CNO-025	TUSCANY 111	WORKOVER	10	25/10/2022	03/11/2022	C. SHAYA	CNO-025US	
	IN	PAKA SUR-8011	PKSB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	28/10/2022	03/11/2022	EP PEC	PKSB-011UI, PKSB-011TP	
	SA	SACHA-H160	SCHH-160R1	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	06	19/10/2022	04/11/2022	EP PEC	SCHH-160R1HI	
	OY	YURALPA CENTRO-A025	YRCA-025	VICTORIA 01	WORKOVER	01	24/10/2022	04/11/2022	C. WAYRA	YRCA-025H	
	AU	AUCA-C058	ACAC-058	SINOPEC 932	WORKOVER	07	27/10/2022	04/11/2022	C. SHAYA	ACAC-058UI	
	SH	DRAGO NORTE-A048	DRRA-048	DYGOIL-30	WORKOVER	04	30/10/2022	04/11/2022	EP PEC	DRRA-048UI	
	LI	SECOYA-022	SCY-022	TUSCANY 104	WORKOVER	34	06/01/2022	05/11/2022	EP PEC	SCY-022US	
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	HILONG 28	WORKOVER	08	28/10/2022	05/11/2022	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI	
	PA	PUCUNA-8011	PCNB-011	CCDC-042	WORKOVER	09	30/10/2022	05/11/2022	EP PEC	PCNB-011T	
	SH	SHUSHUFINDI-H238	SHSH-238	SINOPEC-903	WORKOVER	06	30/10/2022	06/11/2022	EP PEC	SHSH-238TI, SHSH-238UI	
	LA	GUANTA-F039	GNTF-039	TRIB							

Año 2022										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
SEPTIEMBRE	AU	AUCA-P100	ACAP-100	SINOPEC 932	CHANGE NEW ZONE	01	03/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	ACAP-100H
	AU	YUCA-C049	YCAC-049	GEOFETA-04	WORKOVER	04	12/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	YCAC-049UI
	AU	CHONTA SUR-A003	CHSA-003	TUSCANY-105	WORKOVER	05	22/08/2022	07/09/2022	C. SHAYA	CHSA-003UI
	SH	SHUSHUFINDI-T261	SHST-261	ORD-902	WORKOVER	03	30/08/2022	07/09/2022	EP PEC	SHST-261UI
	EY	EDEN YUTURI-C028	EDYC-028	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	10	13/03/2022	08/09/2022	EP PEC	EDYC-028M2
	EY	EDEN YUTURI-C028	EDYC-028	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	10	13/03/2022	08/09/2022	EP PEC	EDYC-028M2
	LA	PARAHUACU-012	PRH-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	08/11/2022	14/11/2022	EP PEC	PRH-012UI, PRH-012BT
	EY	EDEN YUTURI-K173	EDYK-173	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	08/11/2022	15/11/2022	EP PEC	
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TUSCANY 104	WORKOVER	11	05/11/2022	16/11/2022	EP PEC	PCH-013US
	OY	OSO-H120	OSOH-120	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	09/11/2022	17/11/2022	EP PEC	OSOH-120HS
NOVIEMBRE	IN	LAGUNA-A013	LGNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	11/11/2022	17/11/2022	EP PEC	LGNA-013UM
	SA	SACHA-W155	SCHW-155	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	14	09/11/2022	18/11/2022	EP PEC	SCHW-155UI
	SA	SACHA-AJ425	SCHAJ-425	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	13/11/2022	18/11/2022	EP PEC	SCHAJ-425UI
	OY	YURALPA CENTRO CHONTA-A01	YCCA-019	VICTORIA 01	WORKOVER	01	04/11/2022	19/11/2022	C. WAYRA	YCCA-019H
	EY	PAÑACOCHA-B004	PCCB-004	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	01/11/2022	20/11/2022	EP PEC	PCCB-004T
	AU	AUCA-E066	ACAE-066	ORD-903	WORKOVER	07	23/10/2022	21/11/2022	C. SHAYA	ACAE-066UI
	SH	AGUARICO-H028	AGRH-028	ORD-902	WORKOVER	05	18/11/2022	21/11/2022	EP PEC	AGRH-028UI
	AU	CHONTA SUR-A011	CHSA-011	TUSCANY-105	WORKOVER	04	17/10/2022	22/11/2022	C. SHAYA	CHSA-011UI, CHSA-011UII
	AU	AUCA-F086	ACAF-086	SINOPEC 932	WORKOVER	08	13/11/2022	22/11/2022	C. SHAYA	ACAF-086UI
	LI	SECOYA-A042	SCYA-042	TUSCANY 104	WORKOVER	08	16/11/2022	22/11/2022	EP PEC	SCYA-042UI
NOVIEMBRE	PA	PALO AZUL-N050H	PLAN-050HR151	GEOFETA-03	WORKOVER	05	06/10/2022	23/11/2022	C. IGAP	PLAN-050HR151BT, PLAN-050HR151U
	PA	PALO AZUL-N050H	PLAN-050HR151	GEOFETA-05	WORKOVER	05	06/10/2022	23/11/2022	C. IGAP	PLAN-050HR151BT, PLAN-050HR151U
	SA	SACHA-AK432	SCHAK-432	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	09/11/2022	23/11/2022	EP PEC	SCHAK-432HI
	OY	OSO-G105	OSOG-105	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	17/11/2022	23/11/2022	EP PEC	OSOG-105HP
	SA	SACHA-AJ420	SCHAJ-420	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	18/11/2022	23/11/2022	EP PEC	SCHAJ-420TI
	IT	TAMBOCOCHA-D030H	TMBD-030H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	15/11/2022	24/11/2022	EP PEC	TMBD-030HM1
	CU	VINITA-B002	VNTB-002	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	17/11/2022	24/11/2022	EP PEC	VNTB-002M1
	SH	DRAGO NORTE-D059	DRRD-059	DYGOIL-30	WORKOVER	03	15/11/2022	26/11/2022	EP PEC	DRRD-059H
	IN	PAKA NORTE-A016H	PKNA-016H51	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	18/11/2022	26/11/2022	EP PEC	PKNA-016H51UI
	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	09/07/2022	28/11/2022	EP PEC	SCHAB-311UI
NOVIEMBRE	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	09/07/2022	28/11/2022	EP PEC	SCHAB-311UI
	SA	SACHA-AB311	SCHAB-311	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	09/07/2022	28/11/2022	EP PEC	SCHAB-311UI
	SA	SACHA-AG393	SCHAG-393	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	23/11/2022	28/11/2022	EP PEC	SCHAG-393UI
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-39751	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	05/06/2022	30/11/2022	EP PEC	SCHAG-39751UI
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-39751	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	05/06/2022	30/11/2022	EP PEC	SCHAG-39751UI
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	21/09/2022	30/11/2022	EP PEC	SCHAN-465UI
	SA	SACHA-AN466	SCHAN-466	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	02/10/2022	30/11/2022	EP PEC	SCHAN-466UI
	SA	SACHA-AH402	SCHAH-402	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	06	04/10/2022	30/11/2022	EP PEC	SCHAH-402UI
	AU	AUCA-M147	ACAM-147	GEOFETA-04	CHANGE NEW ZONE	03	25/10/2022	30/11/2022	C. SHAYA	ACAM-147HS
	LI	ATACAPI-C023	ATCC-023	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	15	19/11/2022	01/12/2022	EP PEC	ATCC-023TI, ATCC-023UI
NOVIEMBRE	CU	AUCA-C170	ACAC-170	TUSCANY-105	WORKOVER	02	22/11/2022	01/12/2022	C. SHAYA	ACAC-170TI
	AU	VICTOR HUGO RUALES-E031	VHRE-031	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	24/11/2022	01/12/2022	EP PEC	VHRE-031UM
	SA	SACHA-R175H	SCHR-175H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	21/08/2022	03/12/2022	EP PEC	SCHR-175HTI
	SA	SACHA-R175H	SCHR-175H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	21/08/2022	03/12/2022	EP PEC	SCHR-175HTI
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	13/11/2022	03/12/2022	EP PEC	SHSN-172HI
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	ORD-902	WORKOVER	03	13/11/2022	03/12/2022	EP PEC	SHSN-172HI
	LA	LAGO AGRIO-G050	LGAG-050	GEOFETA-03	WORKOVER	08	23/11/2022	03/12/2022	C. IGAP	LGAG-050HS, LGAG-050HI
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	TUSCANY 111	WORKOVER	20	11/11/2022	04/12/2022	C. SHAYA	CLBA-006UI
	SH	DRAGO NORTE-E038	DRRE-038	DYGOIL-30	WORKOVER	08	26/11/2022	04/12/2022	EP PEC	DRRE-038TI
	SA	SACHA-A0472	SCHAO-472	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	28/11/2022	04/12/2022	EP PEC	SCHAO-472UI
NOVIEMBRE	AU	AUCA SUR-B019	ACSB-019	SINOPEC 932	WORKOVER	03	22/11/2022	05/12/2022	C. SHAYA	ACSB-019TI
	IT	ISHPINGO-A009H	ISHA-009H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	24/11/2022	05/12/2022	EP PEC	ISHA-009HM1
	OY	YURALPA CENTRO-F007	YRCF-007	VICTORIA 01	WELL CONVERSION	03	19/11/2022	06/12/2022	C. WAYRA	YRCF-007HP
	PA	PALO AZUL-A030	PLAA-030	CCDC-042	WORKOVER	10	28/09/2022	07/12/2022	EP PEC	PLAA-030BT
	LA	GUANTA-E004	GNTA-004	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	18	01/12/2022	07/12/2022	EP PEC	GNTA-004BT
	OY	AGUARICO-F038	AGRF-038	ORD-902	WORKOVER	09	09/11/2022	08/12/2022	EP PEC	AGRF-038TI, AGRF-038UI, AGRF-038BT
	SH	OSO-D009	OSOD-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	28/10/2022	09/12/2022	EP PEC	OSOD-009T
	EY	PANACOCHA-B030	PCCB-030	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	01	20/11/2022	09/12/2022	EP PEC	PCCB-030M2
	SA	SACHA-Q469	SCHQ-469	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	28/11/2022	09/12/2022	EP PEC	SCHQ-469UI
	SH	AGUARICO-D030	AGRD-030	HILONG 28	WORKOVER	05	30/11/2022	09/12/2022	EP PEC	AGRD-030UI
NOVIEMBRE	SA	SACHA-Q31	SCH-031	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	18	02/12/2022	09/12/2022	EP PEC	SCH-031HS
	IN	PAKA NORTE-A009	PKNA-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	24/10/2022	10/12/2022	EP PEC	PKNA-009UI
	IN	YANAQUINCHA OESTE-8023	YNOB-023	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	07/04/2022	10/12/2022	EP PEC	YNOB-023UI
	IN	SHIRA-A001	SHRA-00151	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	01/08/2022	10/12/2022	EP PEC	SHRA-00151TI, SHRA-00151M1
	IN	LIMONCOCHA-D014	LMND-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	14/08/2022	10/12/2022	EP PEC	LMND-014TI, LMND-014M1
	IN	LIMONCOCHA-I009	LMNI-00951	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	20/10/2022	10/12/2022	EP PEC	LMNI-00951UI
	SA	SACHA-A1414	SCHAI-414	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	18/11/2022	10/12/2022	EP PEC	SCHAI-414TI
	AU	AUCA-R1311	ACAR-1311	TUSCANY-105	WORKOVER	01	01/12/2022	10/12/2022	C. SHAYA	ACAR-1311TS
	SA	SACHA-AP481	SCHAP-481	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	04/12/2022	10/12/2022	EP PEC	SCHAP-481TI
	SA	SACHA-AN466	SCHAN-466	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	02/10/2022	11/12/2022	EP PEC	SCHAN-466UI
NOVIEMBRE	SA	SACHA-AN466	SCHAN-466	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	02/10/2022	11/12/2022	EP PEC	SCHAN-466UI
	AU	AUCA-E206	ACAE-206	ORD-903	WELL CONVERSION	01	21/11/2022	11/12/2022	C. SHAYA	ACAE-206HI, ACAE-206HII
	SH	SHUSHUFINDI-N224	SHSN-224	ORD-902	WORKOVER	09	03/12/2022	11/12/2022	EP PEC	SHSN-224UI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H004	VHRH-004	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	01/12/2022	13/12/2022	EP PEC	VHRH-004US, VHRH-004BT, VHRH-004UM
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	21/09/2022	14/12/2022	EP PEC	SCHAN-465UI
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	21/09/2022	14/12/2022	EP PEC	SCHAN-465UI
	LA	GUANTA-015	GNT-015	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	20	07/12/2022	14/12/2022	EP PEC	GNT-015HI, GNT-015TI, GNT-015UI, GNT-015BT
	SH	SHUSHUFINDI-H201	SHSH-201	SINOPEC-903	WORKOVER	04	26/10/2022	16/12/2022	C. SHSF	SHSH-201UI
	LA	LAGO AGRIO-034	LGAG-034	GEOFETA-03	WORKOVER	22	03/12/2022	16/12/2022	C. IGAP	LGAG-034TI, LGAG-034HS, LGAG-034TS, LGAG-034US, LGAG-034UI, LGAG-034BT
	CU	SANSAHUARI-B022	SNSB-022	DYGOIL-30	WORKOVER	02	22/11/2022	17/12/2022	C. CYBPE	SNSB-022US, SNSB-022TS
NOVIEMBRE	SH	DRAGO NORTE-A011	DRRA-011	DYGOIL-30	WORKOVER	07	04/12/2022	17/12/2022	EP PEC	DRRA-011UI, DRRA-011HS
	IT	ISHPINGO-A011H	ISHA-011H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	08/12/2022	17/12/2022	EP PEC	ISHA-011HM1, ISHA-011HU
	SA	SACHA-AP485H	SCHAP-485HS2	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	10/12/2022	17/12/2022	EP PEC	SCHAP-485HS2TI
	AU	AUCA SUR-B017	ACSB-017	SINOPEC 932	WORKOVER	05	05/12/2022	19/12/2022	C. SHAYA	ACSB-017UI
	SA	SACHA-AC351	SCHAC-351	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	08/05/2022	20/12/2022	EP PEC	SCHAC-351UI, SCHAC-351TI
	SA	SACHA-AC351	SCHAC-351	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	08	08/05/2022	20/12/2022	EP PEC	SCHAC-351UI, SCHAC-351TI
	SA	SACHA-AC351	SCHAC-351	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	08/05/2022	20/12/2022	EP PEC	SCHAC-351UI, SCHAC-351TI
	EY	EDEN YUTURI-T157H	EDYT-157H	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	09/12/2022	20/12/2022	EP PEC	EDYT-157HS
	CU	CUYABENO-D039	CYBD-039	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	13/12/2022	20/12/2022	EP PEC	CYBD-039TS, CYBD-039UI, CYBD-039US
	LA	PARAHUACU-G026	PRHG-026	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	14/12/2022	20/12/2022	EP PEC	PRHG-026BT, PRHG-026BT
NOVIEMBRE	AU	TORTUGA SUR A-004	TTSA-004	TUSCANY-105	WORKOVER	03	10/12/2022	22/12/2022	C. SHAYA	TTSA-004HS
	SA	SACHA-AF380	SCHAF-380	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	17/12/2022	22/12/2022	EP PEC	SCHAF-380HI
	EY	EDEN YUTURI-J079	EDYJ-079	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	20/12/2022	22/12/2022	EP PEC	EDYJ-079T
	SA	SACHA-Q33	SCH-033	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	17	15/12/2022	23/12/2022	EP PEC	SCH-033HS
	SA	SACHA-Q93	SCH-093	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	10/11/2022	24/12/2022	EP PEC	SCH-093HI
	SA	SACHA-Q93	SCH-093	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	10	10/11/2022	24/12/2022	EP PEC	

TRANSPORTE DE CRUDO



3. TRANSPORTE DE CRUDO

El crudo extraído en la Región Amazónica se transporta a través de los oleoductos existentes en el país: el Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

3.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)



El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador. Tiene una capacidad de transporte de 360.000 BPPD para crudo de mínimo 23,7°API, 78.8 cSt. de viscosidad a 80° F y 390.000 BPPD utilizando químico reductor de fricción.

El ducto tiene una longitud de 497,7 Km; y con una potencia instalada de 101.150 HP, atraviesa tres regiones naturales del país Amazonía, Sierra y Costa, cruza por la Cordillera de los Andes a una altura máxima de 4.064 metros, cerca de la Virgen en Papallacta.

El crudo es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrio hasta el área de tanques del Terminal Marítimo de Balao, de acuerdo a los requerimientos de Refinerías y abastecimiento de asignación de crudo para exportación, para luego transportarlo desde los tanques hasta la playa; es decir, 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

Además, cuenta con seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

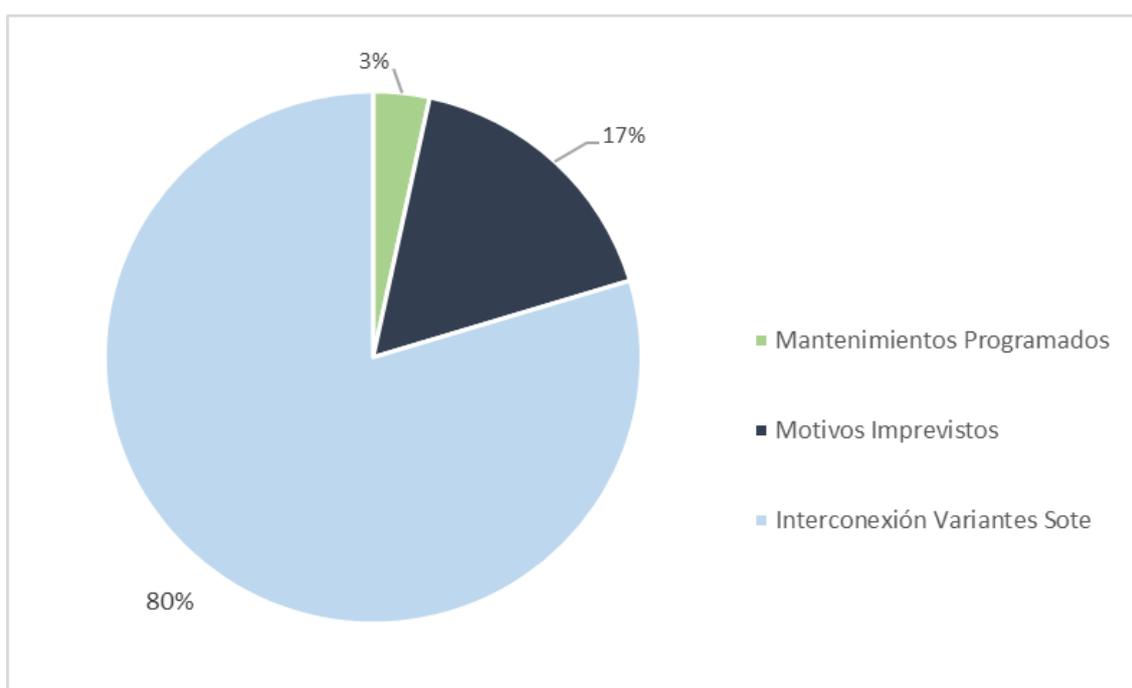
El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2022 fue de 116,9 millones de barriles de un crudo de 23,8 API promedio, incrementándose 6.4% con relación al año 2021.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 47 horas y 53 minutos, se detalla los paros en el siguiente cuadro:

TABLA 8: PARADAS DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO
Año 2022

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura de Tubería			0
Mantenimientos Programados	2	1	3,33
Alto Stock TMB			0
Motivos Imprevistos	10	0	16,67
Fallas de Operación			0
Interconexión variantes Sote	47	53	80,00
TOTAL	59	54	100,00



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

3.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP tiene una capacidad de transporte de 450.000 BPPD, transportando en el año 2022 55 millones de barriles con un API de 17,2 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

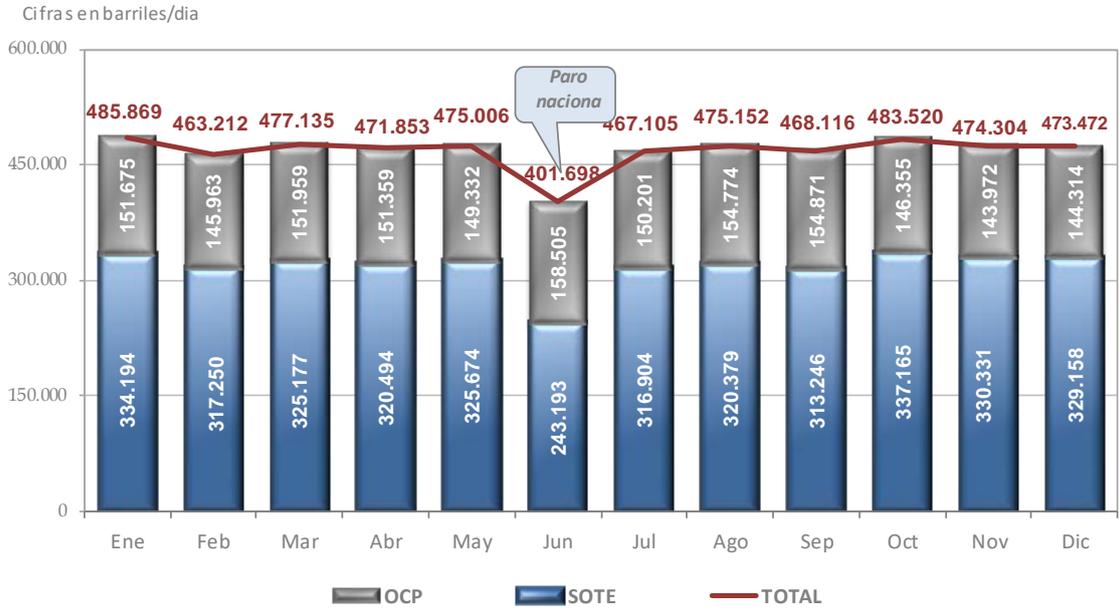
TABLA 9: CRUDO BOMBEADO POR OLEODUCTOS

Año 2022										
MES	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.360.021	334.194	17,5	4.701.925	151.675	15.061.946	485.869	68,8	31,2
Febrero	23,7	9.200.243	317.250	17,1	4.232.918	145.963	13.433.161	479.756	68,5	31,5
Marzo	23,8	10.080.476	325.177	17,0	4.710.724	151.959	14.791.200	477.135	68,2	31,8
Abril	23,9	9.614.819	320.494	16,9	4.540.779	151.359	14.155.598	471.853	67,9	32,1
Mayo	23,8	10.095.899	325.674	17,1	4.629.293	149.332	14.725.192	475.006	68,6	31,4
Junio (c)	23,9	7.295.801	243.193	17,0	4.755.150	158.505	12.050.951	401.698	60,5	39,5
Julio	23,9	9.824.014	316.904	16,7	4.656.246	150.201	14.480.260	467.105	67,8	32,2
Agosto	23,9	9.931.735	320.379	17,2	4.797.981	154.774	14.729.716	475.152	67,4	32,6
Septiembre	23,9	9.397.368	313.246	17,4	4.646.121	154.871	14.043.489	468.116	66,9	33,1
Octubre	23,9	10.452.107	337.165	17,2	4.537.012	146.355	14.989.119	483.520	69,7	30,3
Noviembre	23,8	9.909.940	330.331	17,6	4.319.167	143.972	14.229.108	474.304	69,6	30,4
Diciembre	23,7	10.203.895	329.158	17,5	4.473.726	144.314	14.677.621	473.472	69,5	30,5
TOTAL	23,8	116.366.318	318.812	17,2	55.001.043	150.688	171.367.360	469.500	67,9	32,1
Ene - Dic 2021	23,8	109.410.769	299.756	17,2	55.574.838	152.260	164.985.608	452.015	66,3	33,7
Var.% 21/21		6,4	6,4		-1,0	-1,0	3,9	3,9	2,4	-4,7
Nota:										
a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd.y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero - diciembre 2022 son 116'336.317,59 bls.										
b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.										
c) Paro Nacional										
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables										

GRÁFICO 2: TRANSPORTE DE CRUDO

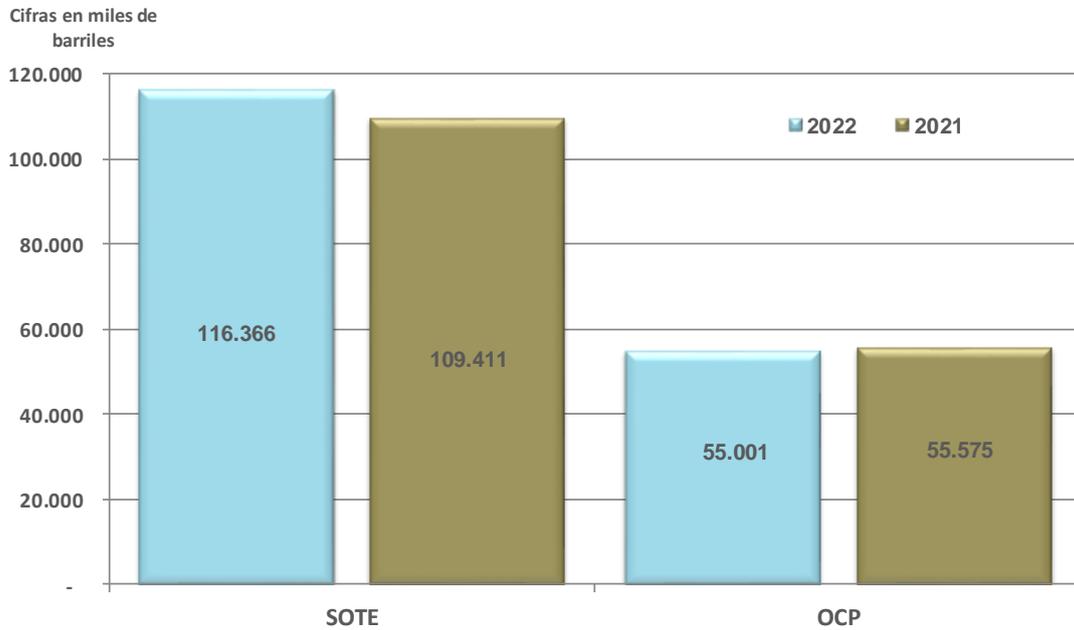
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO

Enero - Diciembre 2022



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2022 / 2021



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

TABLA 10: CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO

Año 2022							
Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.784	11.380	8.753	12.479	12.458	4.126	59.979,96
Febrero	9.725	10.311	7.874	11.425	11.184	3.585	54.104,26
Marzo	10.325	11.036	8.858	12.056	11.960	3.206	57.441,40
Abril	10.490	10.651	8.070	12.103	10.875	3.595	55.784,54
Mayo	11.238	11.650	8.893	12.933	12.307	3.182	60.202,20
Junio	7.565	8.142	5.982	9.807	8.592	2.297	42.384,49
Julio	10.182	10.642	8.087	12.584	11.481	2.847	55.823,68
Agosto	9.539	10.315	8.028	12.901	11.585	3.022	55.390,42
Septiembre	9.202	9.968	7.746	11.565	10.730	3.413	52.623,60
Octubre	10.481	11.236	9.176	13.124	12.781	3.706	60.503,46
Noviembre	10.481	11.236	8.632	12.631	11.996	3.814	58.789,66
Diciembre	10.295	11.013	8.697	12.811	12.188	3.575	58.578,14
TOTAL	120.307	127.580	98.796	146.419	138.137	40.367	671.606
Ene - Dic 2021	111.552	114.970	95.173	144.545	133.893	35.361	635.493
Var % 22/21	7,8	11,0	3,8	1,3	3,2	14,2	5,7
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.							

REFINACIÓN DE CRUDO



4. REFINACIÓN DE CRUDO



El petróleo crudo no es directamente utilizable, salvo a veces como combustible. Para obtener sus diversos subproductos es necesario refinarlo, obteniendo los productos acabados y las materias químicas más diversas.

La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional; para lo cual el país cuenta con las siguientes refinerías:

Refinería Estatal de Esmeraldas:



Está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas vía a Atacames, fue diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación en mayo de 1977; con una capacidad de procesamiento de 55.600 bpd; ampliando su capacidad a 90.000 BPPD en el año 1987, y a 110.000 BPPD en 1997, adaptándose para procesar crudos más pesados,

incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Refinería La Libertad:



Está situada en la Provincia de Santa Elena, Cantón La Libertad, en noviembre de 1989 se revirtió al Estado Ecuatoriano la infraestructura de la Refinería Anglo Ecuatorian Oilfields Ltda. y en agosto de 1990, las instalaciones de la Refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación de estas compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento actual es de 45.000 BPPD.

Refinería Shushufindi:



Está situada en la Provincia de Sucumbíos, Cantón Shushufindi, arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD, esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosférica, de 10.000 BPD, de capacidad cada una, la Planta de Gas se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir

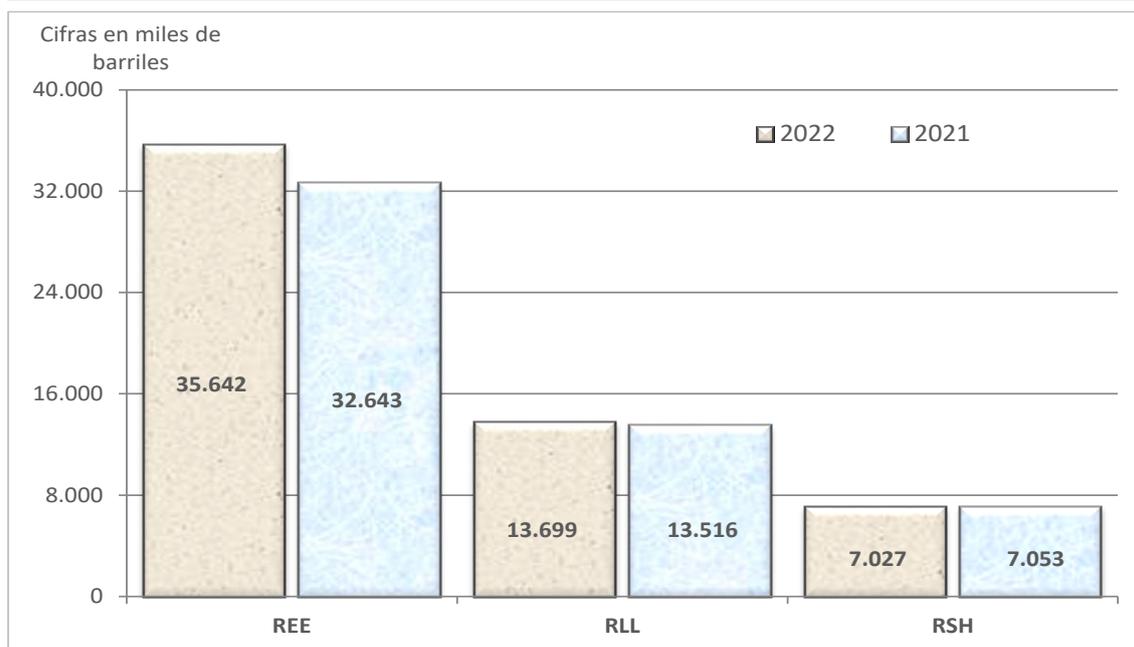
hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 BPD de gasolina.

4.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2022 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 56.4 millones de barriles, presentando un incremento del 8,2% con respecto al 2021.

TABLA 11: CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS
Cifras en miles de barriles
Año 2022

Refinerías	2022	2021	Var %
Esmeraldas	35.642	32.901	8,33
La Libertad	13.699	13.516	1,35
Shushufindi	7.027	7.053	-0,37
TOTAL	56.368	53.470	5,42



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

4.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	62,90	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 hasta el 5 de enero 2024). Contaminación de productos debido a rotura del intercambiador C-E11. Parada técnica programada para reparar fuga en distribuidores de C-E11. Parada técnica para corrección de la contaminación del agua de lavado. Parada técnica para reparar daño en las bandejas del corte de Jet Fuel y Nafta Circulante. Parada técnica para limpieza en los platos de equilibrio y en el plato pozo en la torre C-V1.
VACIO 1	61,61	
VISBREAKING 1	50,07	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 hasta el 5 de enero 2024). Sale de servicio por coquizamiento en línea. Mantenimiento de la bomba bombas TV-P2A/B.
CRUDO 2	6,30	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 hasta el 5 de enero 2024). A las 23h28 debido a un sismo de magnitud 6,0 en la Provincia de Esmeraldas, produce la salida de servicio de todas las Unidades de Refinería, a excepción de las Unidades de No Catalíticas 1, las cuales se logran estabilizar a baja carga. Visbreaking 2 Sale de servicio unidad VBU2, por taponamiento TV1-H1
VACIO 2	6,29	
VISBREAKING 2	29,29	
FCC	36,32	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 al 6 de enero 2024). Parada técnica para revisión del regenerador, por pérdida de catalizador. Sale de servicio por falta de carga de gasóleo debido a parada técnica de unidades CDU1/VDU1
CCR	10,39	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 al 7 de enero 2024). A las 23h28 debido a un sismo de magnitud 6,0 en la Provincia de Esmeraldas, produce la salida de servicio de todas las Unidades de Refinería, a excepción de las Unidades de No Catalíticas 1
HDT	10,55	
HDS	27,71	
UNIDAD S	19,15	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (desde el 20 de diciembre 2023 al 14 de enero 2024). Fuera de servicio por falta de carga.

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	29,62	Unidad fuera de servicio para mantenimiento, luego se extiende el paro debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (del 16 de diciembre de 2023 al 10 de enero de 2024). Por suspensión del bombeo por el SOTE por paro nacional, se suspende cabotaje de crudo a RLL.
UNIVERSAL	44,62	Unidad fuera de servicio para mantenimiento, luego se extiende el paro debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca (del 16 de diciembre de 2023 al 9 de enero de 2024). Por suspensión del bombeo por el SOTE por paro nacional, se suspende cabotaje de crudo a RLL. Parada técnica para mantenimiento de intercambiadores C-E7A/B
CAUTIVO	15,05	Fuera de servicio para conexión de banco de capacitores en la banda principal del sistema eléctrico y cambio del intercambiador CE 200 A/B. Fuera de servicio por falta de crudo carga.

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	10,23	Parada técnica de unidad Amazonas 1 por reemplazo de tubos del horno
CRUDO 2	13,79	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de polducto y séptima variante del SOTE. Por falta de combustible para operar el horno CH002, por salida de operación de estaciones de captación, paro nacional.
PLANTA DE GAS	27,84	Declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de polducto y séptima variante del SOTE. Por salida de compresores de Estaciones de Captación de la Gerencia de Exploración y Producción, por invasiones de las comunidades a los pozos. Mantenimiento previsto en parada programada.

4.3 Producción Nacional de Derivados

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper.

En el año 2022 la producción nacional de derivados fue de 78.4 millones de barriles, presentando con un incremento de 3,7% en comparación con el año 2021.

TABLA 12: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2022

Detalle	2022	2021	Var %
Ref. Esmeraldas	38.760	35.163	10.23
Ref. Libertad	12.146	11.908	2.00
Ref. Shushufindi	7.142	7.552	-5.43
Mezclas en Terminales	18.618	18.339	1.52
Disponibilidad de G. Super	1.705	2.580	-31.14
TOTAL	78.371	75.542	3.75

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

TABLA 13: CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2022						
Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.743.574	932.055	583.340	30.198	59.980	4.349.146
Febrero	2.989.074	1.160.618	538.640	28.065	54.104	4.770.502
Marzo	3.296.411	1.245.598	623.845	24.156	57.441	5.247.450
Abril	3.297.176	1.208.429	585.040	30.033	55.787	5.176.465
Mayo	2.879.418	1.219.054	622.935	31.545	60.202	4.813.155
Junio	3.040.543	1.119.853	485.992	14.439	42.384	4.703.211
Julio	3.223.177	773.658	620.763	-	55.824	4.673.422
Agosto	2.686.913	1.220.612	607.646	1.037	55.390	4.571.598
Septiembre	2.825.207	1.168.691	601.653	1.589	52.624	4.649.764
Octubre	2.028.624	1.260.549	617.991	27.868	60.503	3.995.535
Noviembre	3.024.395	1.235.849	503.985	29.887	58.790	4.852.905
Diciembre	3.312.161	1.153.002	622.212	27.277	58.578	5.173.229
TOTAL	35.346.673	13.697.968	7.014.042	246.093	671.607	56.976.383
Ene - Dic 2021	31.705.998	12.977.017	6.921.286	283.064	635.493	52.522.858
Var % 22/21	11,48	5,56	1,34	-13,06	5,68	8,48
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

TABLA 14: PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2022						
Cifras en barriles						
MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	254.932	81.914	179.678	58.205		42.232
Febrero	244.795	92.210	158.098	54.668		41.984
Marzo	293.572	66.695	222.217	47.149		47.240
Abril	276.588	69.157	214.302	43.472		42.920
Mayo	291.197	61.995	224.845	50.342		50.498
Junio	237.377	32.005	203.121	58.325		30.434
Julio	290.259	81.019	202.844	55.487		32.757
Agosto	283.458	72.962	221.119	38.317		37.700
Septiembre	282.214	61.772	212.837	52.359		39.715
Octubre	276.411	162.486	107.407	38.749		39.309
Noviembre	225.309	140.329	83.645	38.235		37.988
Diciembre	273.140	166.291	105.146	18.136		18.327
TOTAL	3.229.251	1.088.835	2.135.260	553.444	-	461.105
Ene - Dic 2021	3.246.753	437.771	2.792.923	639.272	4.952	630.527
Var % 22/21	-0,54	148,72	-23,55	-13,43		-26,87
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

TABLA 15: MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2022																				
Cifras en barriles																				
MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Barriles	Rendimiento Operativo Bis./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24,00	2.743.574	47.146	2.790.720	90.023	26,62	932.055		932.055	30.066	27,40	583.340	916	584.255	18.847	25,03	4.307.031	138.936	26.462	344
Febrero	23,90	2.989.074	26.268	3.015.342	107.691	26,38	1.160.618		1.160.618	41.451	27,00	538.640	989	539.629	19.272	24,86	4.715.589	168.414	24.558	321
Marzo	23,80	3.296.411	22.511	3.318.921	107.062	26,82	1.245.598		1.245.598	40.181	27,40	623.845	796	624.641	20.150	24,96	5.189.160	167.392	21.062	387
Abril	23,90	3.297.176	34.247	3.331.423	111.047	26,05	1.209.828		1.209.828	40.328	27,40	585.040	1.203	586.243	19.541	24,81	5.127.494	170.916	25.928	349
Mayo	23,90	2.879.418	28.049	2.907.468	93.789	26,07	1.219.054		1.219.054	39.324	27,30	622.935	1.545	624.480	20.145	24,90	4.751.002	153.258	27.458	403
Junio	23,70	3.040.543	17.763	3.058.306	101.944	25,52	1.119.853		1.119.853	37.328	27,70	485.992	532	486.524	16.217	24,55	4.664.684	155.489	11.869	253
Julio	23,90	3.223.177	12.084	3.235.261	104.363	25,77	773.658		773.658	24.957	27,30	620.763		620.763	20.025	24,67	4.629.682	149.345	-	309
Agosto	23,90	2.686.913	32.240	2.719.153	87.715	25,84	1.220.612		1.220.612	39.375	27,30	607.646	1.483	609.129	19.649	24,88	4.548.894	146.739		322
Septiembre	24,00	2.825.207	9.407	2.834.614	94.487	25,78	1.168.691		1.168.691	38.956	27,30	601.653	626	602.279	20.076	24,88	4.605.584	153.519	1.936	314
Octubre	23,90	2.028.624	12.989	2.041.614	65.859	25,74	1.260.549		1.260.549	40.663	27,30	617.991	295	618.286	19.945	25,03	3.920.449	126.466	24.467	307
Noviembre	24,10	3.024.395	29.092	3.053.487	101.783	25,80	1.235.849		1.235.849	41.195	27,30	503.985	4.117	508.102	16.937	24,88	4.797.438	159.915	25.671	307
Diciembre	23,80	3.312.161	23.215	3.335.376	107.593	25,62	1.153.002		1.153.002	37.194	27,30	622.212	563	622.774	20.089	24,64	5.111.152	164.876	23.837	150
TOTAL	23,90	35.346.673	295.012	35.641.685	97.648	26,00	13.699.367	-	13.699.367	37.533	27,33	7.014.042	13.064	7.027.106	19.252	24,84	56.368.158	154.433	213.247	3.765
Ene - Dic 2021	23,90	32.642.645	258.008	32.900.653	90.139	26,01	13.516.260	-	13.516.260	37.031	27,17	7.043.567	9.349	7.052.917	19.323	23,40	53.469.830	146.493	248.554	5.216
Var % 22/21		8,28	14,34	8,33	8,33		1,35		1,35	1,35		-0,42		-0,37	-0,37		5,42		-14,21	-27,82

Notas:
a) Incluye slop
b) Su producción se destina a autoconsumo.
c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROEQUADOR, PETROAMAZONAS EP

TABLA 16: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Productos	Cifras en barriles														Var. % 22/21
	Año 2022												Enero - Diciembre		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.433.080	2.169.595	2.480.592	2.421.984	2.519.144	2.224.259	2.532.619	2.611.315	2.534.947	2.463.806	2.554.618	2.617.578	29.563.536	28.458.330	3,9%
Súper (b)	260.237	114.082	182.565	129.455	130.038	156.021	186.132	48.602	105.791	161.929	130.669	99.267	1.704.788	2.580.197	-33,9%
Extra	1.159.955	987.230	1.111.317	1.083.559	1.149.346	945.341	1.075.645	1.232.224	1.155.536	1.021.928	1.203.220	1.146.832	13.272.133	12.394.677	7,1%
Ecopais (85 RON)	1.012.889	1.068.282	1.186.710	1.208.970	1.239.760	1.122.897	1.270.843	1.328.044	1.267.961	1.273.339	1.214.851	1.366.017	14.560.564	13.483.456	8,0%
Ecoplus (89 RON)								2.444	5.658	6.609	5.877	5.463	26.051	-	
Diésel 1	4.291	9.628	10.620	10.146	7.324	13.493	5.832	-	12.428	10.399	12.498	15.181	111.840	107.240	4,3%
Diésel 2	336.671	353.763	398.875	362.098	417.262	331.051	319.468	378.908	357.568	388.204	345.149	383.141	4.372.158	4.811.729	-9,1%
Diésel Premium	588.933	684.164	580.165	727.129	723.194	731.409	717.347	701.913	668.708	545.367	312.223	694.178	7.674.730	7.401.950	3,7%
Fuel Oil #4	587.304	728.845	770.449	747.059	761.021	696.701	481.428	763.580	731.531	799.184	773.749	729.792	8.570.644	9.801.746	-12,6%
Fuel Oil # 6 Nacional	41.748	202.820	109.769	85.249	62.871	551.062	718.174	24.604	465.840	550.152	224.330	434.289	3.470.908	655.558	429,5%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.492.780	1.091.463	1.574.079	1.561.876	1.445.417	1.036.045	802.839	1.192.486	946.468	481.586	1.084.500	1.140.287	13.849.826	14.261.497	-2,9%
Residuo (Crudo Reducid (d)	254.932	244.795	293.572	276.588	291.197	232.691	290.259	283.458	282.214	276.411	225.309	273.140	3.224.565	3.298.974	-2,3%
Jet A-1	177.858	272.205	261.698	305.404	256.187	246.697	244.135	275.518	198.572	197.866	270.498	278.083	2.984.723	2.222.907	34,3%
GLP	163.312	158.381	205.138	184.837	191.285	146.838	162.605	114.388	139.430	97.281	168.054	144.710	1.876.259	2.136.219	-12,2%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	13.127	13.431	14.771	7.754	10.076	12.130	10.793	13.747	12.219	10.602	16.727	15.444	150.822	164.496	-8,3%
Asfaltos AC20-RC250	126.503	85.094	68.001	79.117	95.613	66.645	145.555	174.811	160.676	169.719	161.257	138.776	1.471.768	1.167.554	26,1%
Absorber Oil													-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	85.149	82.158	88.621	94.269	89.587	85.448	93.097	91.192	84.097	91.521	78.662	85.491	1.049.292	1.053.308	-0,4%
TOTAL PRODUCTOS (f)	6.305.688,65	6.096.342	6.856.350	6.863.511	6.870.177	6.374.468	6.524.152	6.625.920	6.594.698	6.082.100	6.227.574	6.950.089,65	78.371.072	75.541.508	3,7%
Azufre Kilos	126.300	694.760	367.860	392.130	381.360	392.130	434.600	415.640	483.520	430.050	339.670	446.940	4.904.960	3.866.250	26,9%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.385.754	5.375.595	5.958.530	6.108.792	5.964.541	5.658.732	5.497.767	5.610.856	5.393.395	4.921.230	5.014.498	5.779.463	66.669.153	65.454.451	1,9%
Notas:															
No se consideran los consumos internos															
a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de EP PETROECUADOR															
b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.															
c) Incluye un volumen de 4'002.866 bls. de diésel 2 importado empleado como diluyente 9'846.960 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.															
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al OCP como Crudo Reducido, para exportación.															
e) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.															
f) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.															
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR															

TABLA 17: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA ESMERALDAS

Año 2022

Cifras en barriles

MES	Gasolinas					Gasolina Premezcla (g)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	Ecoplus	SUBTOTAL														
Enero	332.549	655.928	41.399		1.029.876		-	588.933	-	-	1.492.780	155.423	99.343	126.503	39.732	63.461	3.596.051	126.300	3.200.041
Febrero	334.607	570.427	40.577		945.611		-	684.164	-	171.806	1.091.463	226.241	93.500	85.094	37.479	114.478	3.449.836	694.760	3.000.752
Marzo	297.669	658.279	44.480		1.000.428		-	580.165		91.702	1.574.079	199.661	129.471	68.001	35.085	107.740	3.786.334	367.860	3.380.924
Abril	411.062	590.361	45.207		1.046.630		-	727.129		67.294	1.561.876	232.066	111.681	79.117	45.511	117.945	3.989.250	392.130	3.460.242
Mayo	216.057	713.562	43.897		973.517		-	723.194		38.934	1.445.417	198.147	104.034	95.613	37.891	130.138	3.746.884	381.360	3.400.689
Junio	477.787	543.972	41.255		1.063.014		-	731.409		538.912	1.036.045	199.979	94.119	66.645	35.710	82.650	3.848.482	392.130	3.288.046
Julio	286.990	658.890	46.960		992.840		-	717.347		694.349	802.839	205.773	104.109	145.555	44.018	109.120	3.815.949	434.600	3.419.839
Agosto	325.909	723.283	53.799	304	1.103.295		-	701.913		-	1.192.486	201.762	51.659	174.811	37.758	40.368	3.504.053	415.640	3.137.777
Septiembre	103.219	742.436	46.337	211	892.203		-	668.708		440.996	946.468	137.729	73.962	160.676	35.265	-	3.356.006	483.520	3.252.788
Octubre	128.676	653.889	43.849	351	826.765		-	545.367		508.300	481.586	151.929	32.912	169.719	43.387	13.030	2.772.995	430.050	2.631.289
Noviembre	53.458	842.327	41.437	187	937.410		-	312.223		188.051	1.084.500	212.774	104.969	161.257	34.234	2.670	3.038.087	339.670	2.981.958
Diciembre	96.225	790.366	48.185	421	935.198		-	694.178		390.948	1.140.287	241.455	118.980	138.776	41.632	55.197	3.756.651	446.940	3.605.229
TOTAL	3.064.208	8.143.721	537.382	1.475	11.746.786	-	-	7.674.730	-	3.131.292	13.849.826	2.362.938	1.118.740	1.471.768	467.703	836.797	42.660.580	4.904.960	38.759.574
Ene - Dic 2021	4.592.680	6.417.352	563.290		11.573.322	84.796	109.057	7.401.950	1.330.301	377.604	14.261.497	2.033.847	1.027.972	1.167.554	472.302	1.253.383	41.093.586	3.866.250	35.162.727
Var.% 22/21	-33,3	26,9	-4,6		1,5	-100,0		3,7			-2,9	16,2	8,8	26,1	-1,0	-33,2	3,8	26,9	10,2

Notas:

- a) No se consideran consumos internos.
- b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- c) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- d) No incluye importación de este derivado
- e) Incluye un volumen de 4'002.866 bls. de diésel 2 importado empleado como diluyente y 9'846.960 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"
- g) A partir del año 2022, no se considera la premezcla en la producción de REE debido a que es un producto intermedio utilizado para preparar gasolina ecopais.
- h) A partir de agosto 2022 se produce gasolina ECOPLUS RON 89

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

TABLA 18: GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO

Año 2022									
Cifras en barriles									
Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	332.549	2.551	9.588	112.440	124.579	117.462	18.196	260.237	166.347
Febrero (f)	334.607	2.462	1.943	11.002	15.407	85.399	13.276	114.082	188.145
Marzo	297.669	2.306	14.137	71.703	88.146	74.070	20.349	182.565	184.103
Abril	411.062	1.988	847	35.534	38.369	63.520	27.566	129.455	156.301
Mayo	216.057	1.825	9.115	57.992	68.932	52.371	8.735	130.038	149.426
Junio	477.787	1.731	6.015	46.323	54.070	81.393	20.558	156.021	121.081
Julio	286.990	1.674	5.666	56.316	63.655	111.051	11.425	186.132	117.564
Agosto	325.909	2.004	3.228	15.825	21.057	17.715	9.830	48.602	115.674
Septiembre	103.219	1.345	3.071	62.975	67.391	28.146	10.255	105.791	111.913
Octubre (g)	128.676	1.146	-	34.881	36.027	113.226	12.676	161.929	117.900
Noviembre	53.458	1.321	6.389	69.252	76.962	38.447	15.260	130.669	119.123
Diciembre	96.225	901	2.521	30.934	34.356	54.977	9.934	99.267	130.022
TOTAL	3.064.208	21.254	62.519	605.176	688.950	837.778	178.060	1.704.788	1.677.598
Ene - Dic 2021	4.592.680	41.048	111.474	868.157	1.020.679	1.265.360	294.158	2.580.197	2.488.939
Var. % 22/21	-33,28	-48,22	-43,92	-30,29	-32,50	-33,79	-39,47	-33,93	-32,60
<p>Notas:</p> <p>a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales</p> <p>b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones</p> <p>c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi</p> <p>d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper</p> <p>e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba</p> <p>f) En el mes de febrero el Terminal Beaterio consideró 11.002 bls de Super despachado al Terminal Quito Ambato, volumen tomado del Stock</p> <p>g) En el mes de octubre del Terminal Santo domingo se tomo del stock de super 4.138 bls para el envío al Terminal El Beaterio, razón por la cual el dato del NAO despachada como super</p> <p>Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR</p>									

TABLA 19: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA LA LIBERTAD

Año 2022													
Cifras en barriles													
MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	8.123	18.196	38.713	161.464	4.291	150.246	587.304	22.435	-	13.127	74.950	1.078.849	824.239
Febrero	7.173	13.276	42.377	112.651	9.628	180.025	728.845	45.964	411	13.431	106.547	1.260.328	1.027.855
Marzo	10.010	20.349	47.880	183.510	10.620	194.733	770.449	62.037	438	14.771	88.495	1.403.292	1.110.938
Abril	6.242	27.566	45.977	225.224	10.146	169.306	747.059	73.338	280	7.754	82.123	1.395.016	1.060.103
Mayo	3.452	8.735	45.371	211.606	7.324	210.840	761.021	58.040	-	10.076	105.674	1.422.140	1.096.125
Junio	7.169	20.558	36.484	137.408	11.113	176.440	696.701	46.718	1.010	12.130	93.753	1.239.484	987.765
Julio	7.158	11.425	42.109	202.556	5.832	117.117	481.428	38.363	723	10.793	19.241	936.744	703.522
Agosto	7.140	9.830	45.189	192.423	-	178.297	763.580	73.757	358	13.747	80.770	1.365.090	1.082.067
Septiembre	8.607	10.255	42.492	174.475	12.428	163.700	731.531	60.843	795	12.219	98.299	1.315.645	1.032.616
Octubre	7.800	12.676	40.540	203.694	10.399	189.591	799.184	45.937	1.592	10.602	81.148	1.403.164	1.105.646
Noviembre	6.194	15.260	40.027	157.056	11.513	180.358	773.749	57.725	1.016	16.727	90.720	1.350.345	1.087.308
Diciembre	8.629	9.934	46.751	206.602	15.181	174.932	729.792	36.628	1.210	15.444	85.581	1.330.683	1.028.566
TOTAL	87.697	178.060	513.909	2.168.671	108.475	2.085.584	8.570.644	621.785	7.833	150.822	1.007.300	15.500.780	12.146.749
Ene - Dic 2021	64.614	294.158	492.528	1.787.065	101.256	2.422.316	8.471.445	189.060	2.635	164.496	1.249.819	15.239.393	11.908.350
Var. % 22/21	35,72	-39,47	4,34	21,35	7,13	-13,90	1,17	228,88	197,27	-8,31	-19,40	1,72	2,00
Notas:													
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos.													
b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"													
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR													

TABLA 20: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA SHUSHUFINDI

Año 2022																	
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)											REFINERÍA LAGO AGRIO (b)						
Cifras en barriles											Cifras en barriles						
MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)	MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	42.896	-	186.425		63.969	41.748	254.932	78.652	42.232	710.854	589.970	Enero	617	5.746	2.914	14.064	23.342
Febrero	41.252	-	173.739	-	64.469	31.014	244.795	68.177	41.984	665.430	555.269	Febrero	583	5.409	2.537	13.347	21.876
Marzo	45.691		204.142		75.229	18.066	293.572	84.963	47.240	768.904	636.700	Marzo	633	4.228	2.369	10.993	18.224
Abril	46.723		192.792		72.876	17.955	276.588	74.672	42.920	724.526	606.934	Abril	839	5.468	3.078	13.511	22.896
Mayo	59.676		206.422		87.251	23.937	291.197	76.537	50.498	795.517	668.482	Mayo	455	5.532	3.198	14.722	23.907
Junio	14.198	2.380	154.612		51.708	12.150	232.691	72.592	30.434	570.765	467.739	Junio	657	2.447	1.464	6.701	11.269
Julio	54.250		202.352		57.774	23.825	290.259	83.857	32.757	745.073	628.459	Julio (f)	-	-	-	-	-
Agosto	57.223		200.611		62.371	24.604	283.458	75.745	37.700	741.713	628.267	Agosto (f)	-	-	-	-	-
Septiembre	34.042		193.868		64.673	24.844	282.214	82.388	39.715	721.744	599.641	Septiembre		232	178		411
Octubre	48.670	-	198.613	-	62.777	41.853	276.411	77.439	39.309	745.072	628.324	Octubre	543	5.131	2.799		8.473
Noviembre	41.705	985	164.791		62.069	36.279	225.309	56.940	37.988	626.066	531.138	Noviembre	684	5.829	2.896	13.471	22.880
Diciembre	51.701		208.209		24.520	43.341	273.140	72.890	18.327	692.129	600.911	Diciembre	920	5.076	2.665	12.257	20.918
TOTAL	538.030	3.365	2.286.575	-	749.686	339.616	3.224.565	904.852	461.105	8.507.793	7.141.836	TOTAL	5.932	45.098	24.099	99.065	174.194
Ene - Dic 2021	582.690	5.984	2.280.355	0	1.105.613	277.954	3.298.974	929.237	640.666	9.121.472	7.551.569	Ene - Dic 2021	7.195	54.127	25.195	129.779	216.296
Var. % 22/21	-7,66	-43,76	0,27		-32,19	22,18	-2,26	-2,62	-28,03	-6,73	-5,43	Var. % 22/21	-17,6	-16,7	-4,4	-23,7	-19,5

Notas:

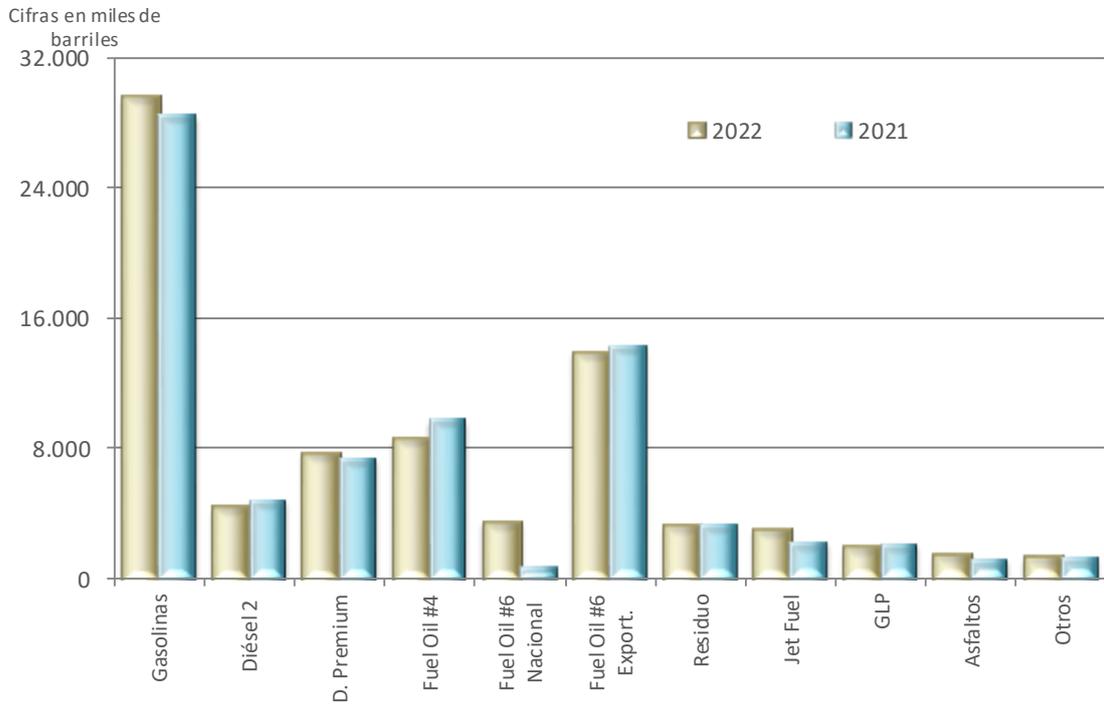
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
b) Producción que se destina al consumo interno de EP PETROECUADOR
c) Incluye 346.577 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos como Crudo Reducido, para exportación
e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beatero para mezclas.
f) Refinería Lago Agrio fuera de operación a partir del 15 de junio al 29 de septiembre 2022

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

GRÁFICO 3: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

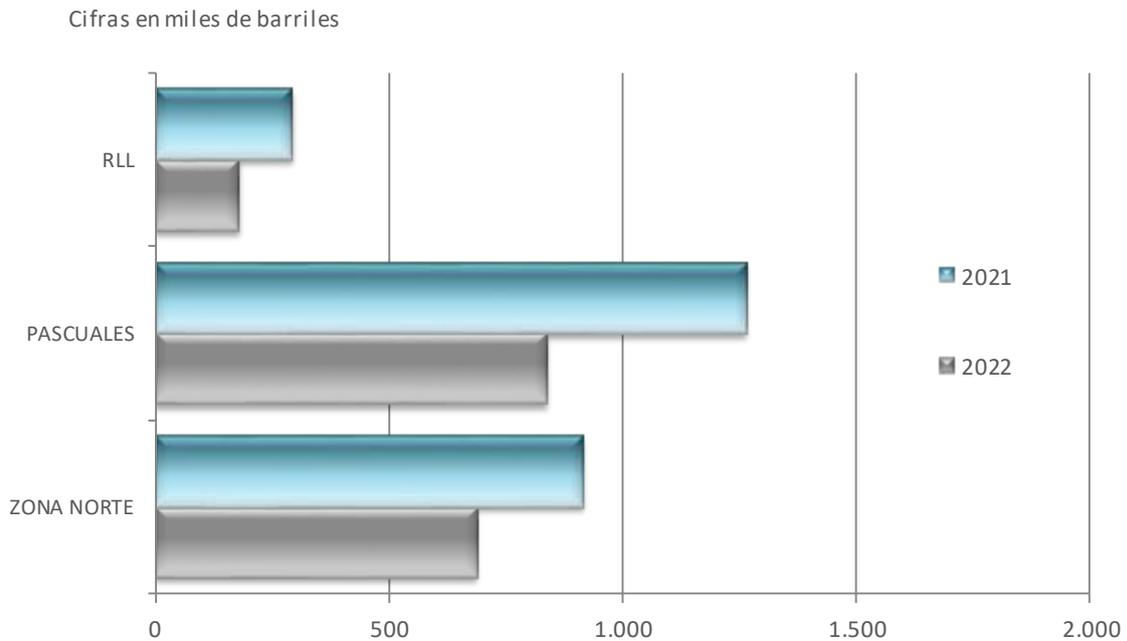
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2022/2021



OFERTA NACIONAL DE GASOLINA SÚPER

Período: Enero - Diciembre 2022/2021



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

TABLA 21: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2022																	
Cifras en barriles																	
MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			TERMINAL CUENCA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA ECOPLUS (a)			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			GASOLINA EXTRA	PESCA ARTESANAL		
	Premezcla	Etanol	ECOPAÍS	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero				1.509	241.937		2.768	435	129.187	117.462	143.868	309.140	453.008		44.595	821	45.417
Febrero				743	205.818	6.940	2.256	420	130.778	85.399	113.301	255.076	368.378		43.868	810	44.678
Marzo					136.337			32	62.298	74.070	121.669	275.668	397.336		52.568	968	53.536
Abril					167.093		1.972	209	105.753	63.520	140.617	299.616	440.233		47.846	912	48.758
Mayo					172.502		3.613	136	123.881	52.371	118.298	254.357	372.655		50.732	964	51.696
Junio *					150.499	1.665		29	70.800	81.393	108.933	248.211	357.144	22.858	48.807	932	49.738
Julio				599	324.944		2.423	229	217.142	111.051	108.556	246.791	355.347		48.181	898	49.079
Agosto	1.990	150	2.140		231.472	1.691		194	215.642	17.715	133.964	310.614	444.578		52.443	990	53.433
Septiembre	5.065	381	5.446		199.626			494	171.975	28.146	115.278	255.173	370.451		47.910	921	48.831
Octubre	5.820	438	6.258		226.911			223	113.908	113.226	103.546	208.023	311.569		47.212	922	48.134
Noviembre	5.292	398	5.690	1.341	170.937			250	134.081	38.447	109.868	203.126	312.994		43.579	849	44.428
Diciembre	4.689	353	5.042		173.768				118.791	54.977	102.658	193.477	296.135		43.038	821	43.859
TOTAL	22.856	1.720	24.576	4.192	2.401.843	10.296	13.032	2.651	1.594.236	837.778	1.420.556	3.059.272	4.479.828	22.858	570.779	10.809	581.589
Ene - Dic 2021				2.968	2.889.302	2.551	19.717	1.902	1.651.081	1.265.360	1.611.755	3.718.266	5.330.021		570.534	10.472	581.006
Var % 22/21					-16,87			39,36	-3,44	-33,79	-11,86	-17,72	-15,95		0,04	3,22	0,10

Nota:
a) A partir de agosto 2022 se prepara mezclas de gasolina ECOPLUS RON 89

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

TABLA 22: PRODUCCIÓN DE GASOLINA ECOPAÍS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2022																		
Cifras en barriles																		
MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	444.729	13.181	457.910	61.733	2.040	63.774	135.731	1.624	137.355	141.395	4.687	146.082	122.890	4.767	127.657	932.778	1.548.664	1.431.202
Febrero	455.582	26.157	481.739	61.534	2.722	64.257	144.589	2.415	147.004	153.548	6.215	159.762	126.714	5.852	132.567	985.329	1.483.784	1.398.385
Marzo	509.673	29.093	538.766	64.315	3.368	67.683	161.121	2.730	163.851	166.794	8.949	175.743	140.975	7.332	148.307	1.094.350	1.619.293	1.545.222
Abril	534.391	19.256	553.647	67.943	2.912	70.855	165.894	3.260	169.154	170.920	6.628	177.548	141.129	5.453	146.583	1.117.786	1.670.297	1.606.777
Mayo	568.640	13.726	582.366	70.214	1.826	72.039	168.525	2.844	171.369	172.058	4.440	176.498	143.689	4.529	148.219	1.150.491	1.627.213	1.574.843
Junio	540.568	9.993	550.560	66.130	1.680	67.810	164.451	2.219	166.670	120.945	2.691	123.636	132.359	4.123	136.482	1.045.158	1.556.291	1.474.898
Julio	588.764	8.743	597.507	71.943	1.671	73.614	180.648	2.986	183.634	171.820	3.281	175.101	149.293	2.624	151.917	1.181.773	1.697.251	1.586.199
Agosto	599.351	11.321	610.671	80.369	991	81.361	191.381	3.888	195.269	180.637	2.898	183.536	155.609	2.611	158.220	1.229.057	1.746.923	1.729.208
Septiembre	571.773	20.130	591.903	74.150	2.549	76.699	176.694	2.820	179.514	174.471	6.602	181.073	145.412	4.532	149.945	1.179.133	1.632.008	1.603.862
Octubre	579.635	21.280	600.915	72.946	3.203	76.149	178.648	2.902	181.550	175.942	7.567	183.509	141.539	5.288	146.828	1.188.951	1.668.138	1.554.912
Noviembre	530.345	28.088	558.432	71.284	3.207	74.491	173.152	2.244	175.397	169.914	7.948	177.862	140.617	6.589	147.205	1.133.388	1.534.947	1.496.500
Diciembre	618.622	19.852	638.474,60	77.212	2.714	79.926	191.840	3.290	195.130,02	187.277	6.821	194.098	157.939	5.514	163.453	1.271.081	1.671.094	1.616.117
TOTAL	6.542.073	220.819	6.762.892	839.774	28.882	868.656	2.032.674	33.221	2.065.896	1.985.722	68.727	2.054.448	1.698.166	59.215	1.757.381	13.509.274	19.455.902	18.618.124
Ene - Dic 2021	6.045.075	193.169	6.238.244	781.186	24.752	805.938	1.799.532	25.563	1.825.094	1.881.950	53.377	1.935.327	1.576.241	46.793	1.623.034	12.427.638	19.604.024	18.338.665
Var % 22/21	8,22	14,31	8,41	7,50	16,69	7,78	12,96	29,96	13,19	5,51	28,76	6,16	7,74	26,55	8,28	8,70	-0,76	1,52

Nota:

- a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"
- b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.
- c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.
- d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.
- e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopais son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopais en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

TABLA 23: PREPARACIÓN DE FUEL OÍL REFINERÍA ESMERALDAS

Año 2022									
Cifras en barriles									
MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-			-	1.214.658	278.122	1.492.780
Febrero	-	-	-	171.806		171.806	907.616	183.847	1.091.463
Marzo			-	91.702		91.702	1.124.849	449.231	1.574.079
Abril	17.693		17.693	67.294		67.294	1.097.097	464.779	1.561.876
Mayo			-	38.934		38.934	1.038.846	406.570	1.445.417
Junio			-	428.008	110.904	538.912	657.278	378.767	1.036.045
Julio			-	528.364	165.985	694.349	517.705	285.134	802.839
Agosto	499		499	-	-	-	881.043	311.443	1.192.486
Septiembre			-	432.119	8.876	440.996	495.655	450.814	946.468
Octubre			-	406.991	101.309	508.300	284.615	196.972	481.586
Noviembre			-	185.925	2.126	188.051	734.592	349.908	1.084.500
Diciembre			-	238.495	152.453	390.948	893.007	247.280	1.140.287
TOTAL	18.192	-	18.192	2.589.638	541.654	3.131.292	9.846.960	4.002.866	13.849.826
Ene - Dic 2021	1.148.808	262.478	1.411.285	352.435	1.884	354.319	10.024.647	4.051.632	14.076.279
				634,8	28.644,7	783,7	-1,8	-1,2	-1,6
Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR									

TRANSPORTE DE CRUDO



5. TRANSPORTE DE DERIVADOS



La Gerencia de Transporte, es la encargada de gestionar el transporte y almacenamiento de hidrocarburos, con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, con alcance nacional y preservando el ambiente, a través de la red de poliductos con los que cuenta el país se transporta derivados como gasolinas, premezcla, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP, desde las refinerías y terminales marítimos, hasta los centros operativos de despacho de producto; la red de poliductos tiene las siguientes características:

TABLA 24: CARACTERÍSTICAS DE POLIDUCTOS
Año 2022

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Promedio Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	74.400	3.100
Santo Domingo – Quito	88,3	12	52.800	2.200
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	1.160	1.500
Quito – Ambato - Riobamba	110,4	6	14.040	585
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	9.600	400
Libertad – Pascuales	126,7	10	24.000	1.000
Libertad – Manta	170,6	6	10.080	420
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	96.000	4.000
Tres Bocas – Fuel Oil	5,6	14	48.000	1.670
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	70.000	2.768
Pascuales – La Troncal	103,0	10	21.672	800
La Troncal – Cuenca	112,0	8	14.400	600

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Además, se cuenta con centros de almacenamiento que se distribuyen en terminales, depósitos y cabeceras, para recibir productos provenientes de refinerías e importación, que luego son transportados por poliductos y despachados a través de autotanques hacia los centros de distribución



El sistema de poliductos transportó en el año 2022 un volumen de 95,8 millones de barriles de derivados, con un incremento del 6.7% con respecto al año 2021. Cabe señalar que el volumen total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, sin incluir los volúmenes transportados por los ramales de los Poliductos Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba

TABLA 25: VOLUMEN DE COMBUSTIBLES TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

Año 2022												
Cifras en barriles												
POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	525.954	2.247.364	1.653.140	79.625	193.097	1.694.067	245.615	355.689	522.461	1.018.869	993.608	7.796.724
Febrero	464.912	1.942.959	1.437.418	109.847	157.978	1.533.674	282.689	295.743	569.158	960.517	867.623	7.075.253
Marzo	517.056	2.253.396	1.730.180	76.583	179.440	1.662.704	260.563	379.691	627.770	1.010.499	899.633	7.790.751
Abril	506.430	2.079.672	1.620.143	40.554	174.919	1.695.821	268.161	355.489	579.546	1.012.681	885.326	7.558.044
Mayo	515.064	2.328.507	1.766.469	51.966	193.796	1.704.160	295.030	381.445	598.630	1.061.483	889.118	7.967.233
Junio	392.656	1.918.139	1.348.166	100.609	141.786	1.955.550	239.906	384.171	564.236	961.412	852.449	7.410.305
Julio	480.536	2.215.031	1.725.083	23.812	135.476	1.916.146	194.975	366.006	719.669	1.236.807	949.504	8.214.149
Agosto	539.268	2.323.022	1.698.949	70.569	160.293	1.783.713	238.861	380.959	665.509	1.166.194	1.000.335	8.258.154
Septiembre	538.276	2.297.763	1.776.448	17.749	166.304	1.782.586	218.957	359.320	712.549	1.143.736	919.557	8.139.047
Octubre	515.704	2.326.294	1.749.136	48.227	139.406	1.929.500	220.932	371.955	738.758	1.255.466	870.670	8.368.687
Noviembre	560.749	2.380.074	1.838.782	55.654	135.436	1.959.820	265.638	343.997	734.570	1.086.949	981.107	8.448.340
Diciembre	563.769	2.435.460	1.850.277	45.820	102.302	1.997.253	317.915	379.303	695.844	1.165.375	1.097.306	8.754.528
TOTAL	6.120.375	26.747.681	20.194.191	721.016	1.880.232	21.614.995	3.049.243	4.353.767	7.728.700	13.079.989	11.206.235	95.781.216
Ene - Dic 2021	5.867.794	25.366.414	20.237.730	997.002	2.372.292	18.771.093	2.719.199	4.261.612	7.729.007	12.255.333	10.460.554	89.803.299
Var % 22/21	4,3	5,4	-0,2	-27,7	-20,7	15,2	12,1	2,2	0,0	6,7	7,1	6,7

Notas:

a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**

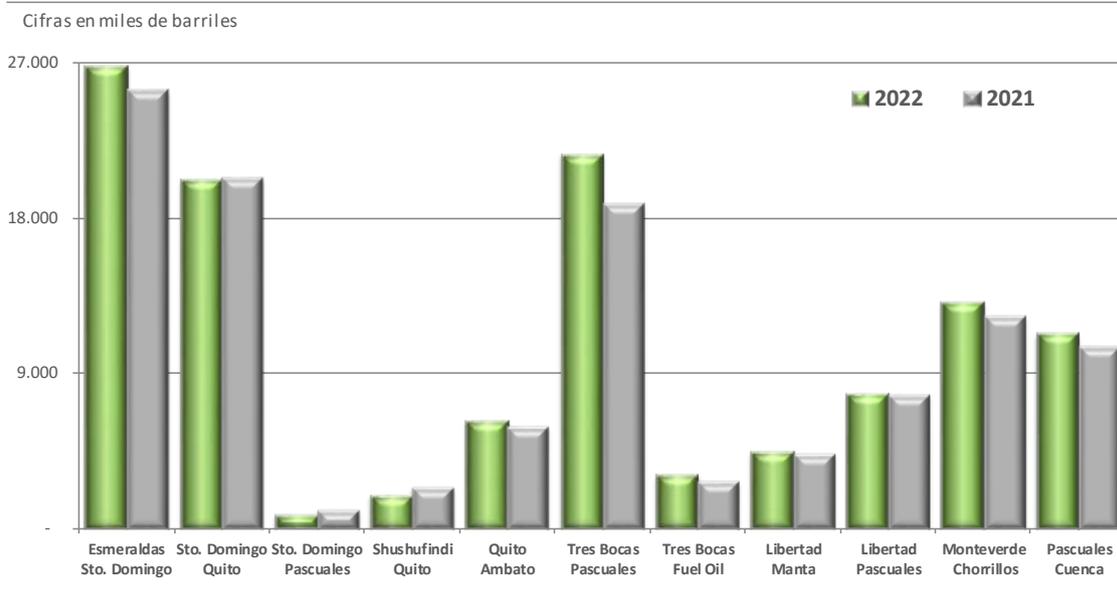
b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

GRÁFICO 4: TRANSPORTE DE DERIVADOS

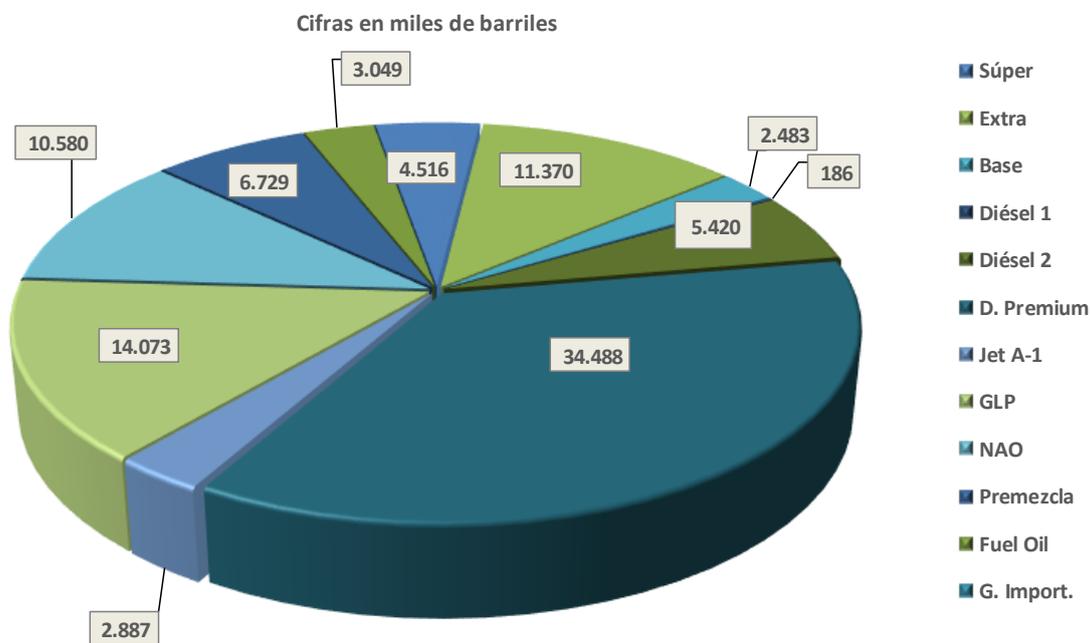
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Diciembre 2022/2021



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Diciembre 2022



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

TABLA 26: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: ESMERALDAS – SANTO DOMINGO / SANTO DOMINGO – QUITO / SANTO DOMINGO – PASCUALES

Cifras en barriles						
Año 2022						
PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	471.151	588.257	186.041	848.569	153.347	2.247.364
Febrero	285.822	562.110	150.624	742.645	201.758	1.942.959
Marzo	410.091	681.616	175.701	778.203	207.784	2.253.396
Abril	355.801	583.301	150.525	857.693	132.351	2.079.672
Mayo	361.612	745.260	168.505	838.810	214.321	2.328.507
Junio	306.628	463.940	139.068	794.898	213.606	1.918.139
Julio	316.690	711.239	140.580	842.575	203.948	2.215.031
Agosto	411.112	687.676	144.527	893.129	186.579	2.323.022
Septiembre	305.975	742.742	205.952	887.813	155.280	2.297.763
Octubre	326.292	711.612	193.836	918.806	175.748	2.326.294
Noviembre	259.734	851.120	130.929	922.910	215.381	2.380.074
Diciembre	289.511	851.302	187.619	911.551	195.477	2.435.460
TOTAL	4.100.418	8.180.173	1.973.908	10.237.603	2.255.579	26.747.681
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	451.956	364.608	119.169	621.282	96.126	1.653.140
Febrero	253.837	347.255	131.133	576.681	128.512	1.437.418
Marzo	380.558	501.884	125.220	611.036	111.483	1.730.180
Abril	369.045	431.450	131.525	592.206	95.916	1.620.143
Mayo	355.235	502.069	126.363	645.018	137.783	1.766.469
Junio	304.669	329.045	91.607	510.614	112.232	1.348.166
Julio	341.980	504.841	121.368	610.970	145.924	1.725.083
Agosto	367.922	391.265	128.584	675.104	136.075	1.698.949
Septiembre	342.662	590.762	136.191	605.320	101.513	1.776.448
Octubre	277.083	483.346	140.279	711.954	136.474	1.749.136
Noviembre	299.954	643.659	123.103	648.861	123.205	1.838.782
Diciembre	260.469	603.014	145.277	698.792	142.725	1.850.277
TOTAL	4.005.369	5.693.197	1.519.819	7.507.838	1.467.968	20.194.191
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero					79.625	79.625
Febrero			4.819	39.128	65.900	109.847
Marzo			5.148	5.277	66.158	76.583
Abril					40.554	40.554
Mayo					51.966	51.966
Junio					100.609	100.609
Julio					23.812	23.812
Agosto					70.569	70.569
Septiembre					17.749	17.749
Octubre					48.227	48.227
Noviembre					55.654	55.654
Diciembre					45.820	45.820
TOTAL	-	-	9.967	44.406	666.643	721.016
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					

TABLA 27: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: SHUSHUFINDI – QUITO / QUITO – AMBATO – RIOBAMBA

Cifras en Barriles										
Año 2022										
MES	PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	147.776	260	1.551	-	-	43.510	193.097	
Febrero	-	-	112.380	334	1.523	-	-	43.741	157.978	
Marzo	-	-	128.744	335	1.511	-	-	48.850	179.440	
Abril	-	-	124.429	316	1.516	-	-	48.659	174.919	
Mayo	-	-	128.704	373	1.514	-	-	63.204	193.796	
Junio	-	-	102.775	676	4.307	-	-	34.029	141.786	
Julio	-	-	111.005	-	-	-	-	24.470	135.476	
Agosto	-	-	119.547	356	1.568	-	-	38.821	160.293	
Septiembre	-	-	121.047	307	1.508	-	-	43.442	166.304	
Octubre	-	-	103.754	355	1.498	-	-	33.799	139.406	
Noviembre	-	-	104.380	382	1.590	-	-	29.085	135.436	
Diciembre	-	-	90.726	297	1.505	-	-	9.774	102.302	
TOTAL	-	-	1.395.266	3.991	19.590	-	-	461.385	1.880.232	
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	9.185	279.166	-	-	11.523	225.669	412	-	525.954,38	
Febrero	11.002	217.546	-	-	20.029	215.939	397	-	464.912,19	
Marzo	11.057	293.061	-	-	11.991	200.511	436	-	517.055,60	
Abril	3.943	263.283	-	-	14.794	223.966	445	-	506.430,00	
Mayo	9.447	266.740	-	-	17.550	220.889	439	-	515.064,31	
Junio	3.032	206.776	-	-	10.026	172.468	354	-	392.656,31	
Julio	8.948	260.200	-	-	12.756	198.186	445	-	480.535,55	
Agosto	4.000	268.382	-	-	19.530	246.951	405	-	539.267,98	
Septiembre	-	286.459	-	-	12.552	238.833	433	-	538.276,40	
Octubre	6.813	268.718	-	-	2.990	236.709	474	-	515.704,33	
Noviembre	5.081	288.467	-	-	8.801	257.922	478	-	560.748,86	
Diciembre	8.987	290.812	-	-	31.274	232.090	604	-	563.768,74	
TOTAL	81.496	3.189.609	-	-	173.815	2.670.132	5.322	-	6.120.374,64	
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.										

TABLA 28: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: LIBERTAD – MANTA / LIBERTAD – PASCUALES / MONTEVERDE – CHORRILLOS

Cifras en barriles												
Año 2022												
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	11.936	-	-	-	145.785	1.265	81.229	115.474	-	-	-	355.689
Febrero	8.818	-	-	-	136.868	1.202	56.863	91.992	-	-	-	295.743
Marzo	14.174	-	-	-	170.509	912	87.982	106.113	-	-	-	379.691
Abril	16.524	-	-	-	155.547	994	62.564	119.860	-	-	-	355.489
Mayo	8.936	-	-	-	169.438	1.042	85.843	116.185	-	-	-	381.445
Junio	14.981	-	-	-	172.586	1.041	83.967	111.596	-	-	-	384.171
Julio	10.171	-	-	-	173.654	1.002	53.625	127.554	-	-	-	366.006
Agosto	5.005	-	-	-	189.216	995	55.764	129.978	-	-	-	380.959
Septiembre	8.964	-	-	-	178.602	1.014	57.621	113.118	-	-	-	359.320
Octubre	9.032	-	-	-	178.423	1.239	60.981	122.280	-	-	-	371.955
Noviembre	13.243	-	-	-	164.441	1.025	46.431	118.856	-	-	-	343.997
Diciembre	9.304	-	-	-	188.895	1.285	55.036	124.784	-	-	-	379.303
TOTAL	131.090	-	-	-	2.023.964	13.016	787.905	1.397.791	-	-	-	4.353.766,60
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	29.204	-	151.250	-	7.654	101.624	212.427	-	20.301	-	522.461
Febrero	-	57.101	-	105.973	-	5.383	97.493	258.635	-	44.572	-	569.158
Marzo	-	90.924	-	93.102	-	13.821	138.808	225.254	-	65.860	-	627.770
Abril	-	28.944	-	71.029	67.327	7.373	126.086	210.088	-	68.699	-	579.546
Mayo	-	77.309	-	40.446	29.934	8.047	109.746	279.018	-	54.130	-	598.630
Junio	-	11.608	-	203.720	-	5.206	114.013	190.159	-	39.529	-	564.236
Julio	-	40.016	-	161.934	-	8.165	135.611	325.468	-	48.475	-	719.669
Agosto	-	30.436	-	148.163	8.178	8.142	125.477	276.838	-	68.276	-	665.509
Septiembre	-	40.590	-	138.253	-	9.568	152.326	314.627	-	57.185	-	712.549
Octubre	-	40.757	-	177.347	25.940	4.500	185.339	252.358	-	52.517	-	738.758
Noviembre	-	30.254	-	86.733	-	13.191	168.827	374.785	-	60.780	-	734.570
Diciembre	-	29.262	-	166.891	-	9.429	215.972	228.421	-	45.869	-	695.844
TOTAL	-	506.404	-	1.544.843	131.380	100.479	1.671.322	3.148.077	-	626.195	-	7.728.699,83
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.018.869	1.018.869
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	960.517	960.517
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.010.499	1.010.499
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.012.681	1.012.681
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.061.483	1.061.483
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	961.412	961.412
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.236.807	1.236.807
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.166.194	1.166.194
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.143.736	1.143.736
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.255.466	1.255.466
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.086.949	1.086.949
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.165.375	1.165.375
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.079.989	13.079.988,57
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											

**TABLA 29: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: TRES BOCAS – PASCUALES /
TRES BOCAS – FUEL OIL/ PASCUALES – CUENCA**

Cifras en barriles												
Año 2022												
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	-	-	796.758	-	448	100.324	796.537	-	-	-	1.694.067,36
Febrero	-	-	-	668.330	-	775	39.963	824.607	-	-	-	1.533.674,36
Marzo	-	85.181	-	708.492	-	637	-	868.394	-	-	-	1.662.704,36
Abril	-	90.745	-	665.941	-	781	51.718	886.636	-	-	-	1.695.821,31
Mayo	-	116.575	-	721.171	-	724	68.778	796.913	-	-	-	1.704.160,38
Junio	-	50.171	-	762.558	-	789	149.716	992.317	-	-	-	1.955.549,98
Julio	-	83.456	-	761.342	-	757	-	1.070.591	-	-	-	1.916.145,55
Agosto	-	20.081	-	794.716	-	733	50.399	917.784	-	-	-	1.783.713,12
Septiembre	-	65.056	-	771.456	-	723	50.138	895.212	-	-	-	1.782.585,67
Octubre	-	70.385	-	703.759	-	957	50.298	1.104.101	-	-	-	1.929.500,05
Noviembre	-	-	-	835.880	-	812	99.501	1.023.626	-	-	-	1.959.819,52
Diciembre	-	-	-	844.896	-	841	132.883	1.018.633	-	-	-	1.997.253,29
TOTAL	-	581.650	-	9.035.300	-	8.978	793.717	11.195.350	-	-	-	21.614.994,93
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	245.615	-	-	245.615
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	282.689	-	-	282.689
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	260.563	-	-	260.563
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	268.161	-	-	268.161
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	295.030	-	-	295.030
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	239.906	-	-	239.906
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	194.975	-	-	194.975
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	238.861	-	-	238.861
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	218.957	-	-	218.957
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	220.932	-	-	220.932
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	265.638	-	-	265.638
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	317.915	-	-	317.915
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	3.049.243	-	-	3.049.243,07
PASCUALES - CUENCA												
Enero	28.227	-	-	-	414.445	5.209	-	491.360	-	-	54.367	993.608
Febrero	30.075	-	-	-	323.143	5.371	-	459.327	-	-	49.707	867.623
Marzo	10.063	-	-	-	381.574	5.376	-	436.950	-	-	65.671	899.633
Abril	10.093	-	-	-	351.699	4.932	-	475.548	-	-	43.054	885.326
Mayo	16.283	-	-	-	348.770	5.696	-	469.904	-	-	48.465	889.118
Junio	26.899	-	-	-	387.808	4.862	-	373.810	-	-	59.069	852.449
Julio	22.272	-	-	-	345.156	4.977	-	524.071	-	-	53.027	949.504
Agosto	6.001	-	-	-	400.963	4.961	-	566.769	-	-	21.641	1.000.335
Septiembre	5.500	-	-	-	409.197	5.711	-	499.149	-	-	-	919.557
Octubre	19.338	-	-	-	410.613	5.139	-	412.590	-	22.990	-	870.670
Noviembre	8.626	-	-	-	388.002	4.303	-	525.174	-	55.002	-	981.107
Diciembre	19.366	-	-	-	412.114	2.767	-	604.298	-	58.761	-	1.097.306
TOTAL	202.741	-	-	-	4.573.485	59.304	-	5.838.950	-	-	531.754	11.206.235,02

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

COMERCIO INTERNO



6. COMERCIO INTERNO



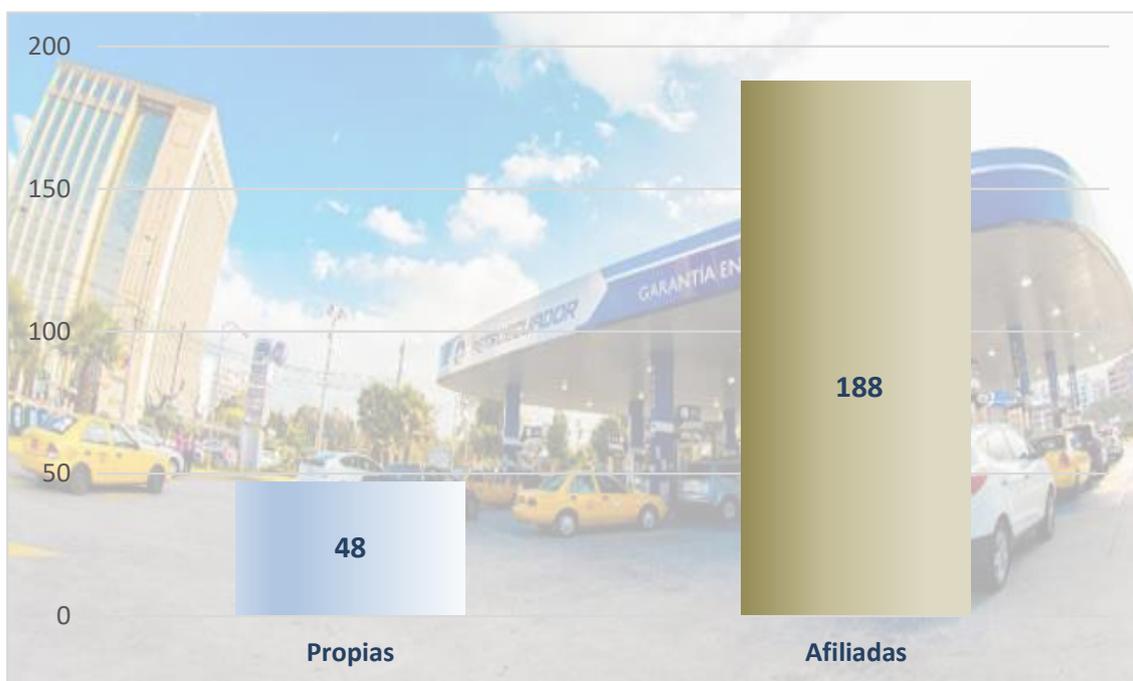
La Gerencia de Comercialización Nacional es la encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente

Durante el año 2022 la demanda de derivados fue de 99,0 millones de barriles de derivados mayor al 9,1% con respecto al año 2021.

Al 31 de diciembre de 2022 se contaba con 45 Estaciones de Servicio y 3 Centros de Distribución Provisional (Gonzanama, Zumbahua y Tiwintza) con lo cual sumaron 48 centros de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos del sector automotriz.

Así también, se contó con 14 depósitos de pesca artesanal, 6 depósitos de GLP y 177 estaciones de servicio afiliadas a la red, como se puede observar en el siguiente gráfico:

GRÁFICO 5: ESTACIONES PROPIAS Y AFILIADAS A NIVEL NACIONAL
Diciembre 2022



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

TABLA 30: DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS ABASTECEDORA

Producto	Cifras en barriles														Var % 22/21
	AÑO 2022												Enero - Diciembre		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
GASOLINAS:	2.134.058	2.260.042	2.489.165	2.503.035	2.535.509	2.123.516	2.544.364	2.631.126	2.540.948	2.571.375	2.476.403	2.737.525	29.547.065	28.451.288	3,85
Súper	168.057	188.145	184.103	156.301	149.426	121.081	117.564	115.674	111.913	77.539	-	-	1.389.802	2.488.939	-44,16
Extra	953.116	1.003.671	1.118.880	1.137.783	1.146.371	879.409	1.156.002	1.184.990	1.155.416	1.173.522	1.136.540	1.236.025	13.281.724	12.480.067	6,42
Ecopais	1.012.886	1.068.226	1.186.183	1.208.951	1.239.712	1.123.027	1.270.798	1.328.017	1.267.962	1.273.342	1.214.864	1.366.016	14.559.986	13.482.281	7,99
Ecoplus 89 (d)	-	-	-	-	-	-	-	2.444	5.657	6.608	5.876	5.462	26.047	-	-
Super Premi (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.362	119.123	130.022	289.506	-	-
DIÉSEL 1:	308	590	874	849	852	119	237	354	97	544	638	897	6.357	12.836	-50,47
Terrestre - Industrial	308	590	874	849	852	119	237	354	97	544	638	897	6.357	12.836	-50,47
DIÉSEL 2:	654.527	642.216	712.221	672.494	704.954	593.059	681.747	698.757	753.344	772.399	720.202	890.261	8.496.180	8.721.884	-2,59
Industrial - Otros	578.678	547.684	618.477	596.734	598.593	503.886	613.940	607.033	669.083	648.264	578.255	675.225	7.235.851	7.579.400	-4,53
Eléctrico	30.858	35.472	17.430	26.696	26.696	39.286	9.430	22.718	15.265	68.967	79.698	177.053	540.466	361.527	49,50
Marino	44.991	59.059	76.313	58.166	79.664	49.887	58.377	69.007	68.996	55.169	62.249	37.983	719.862	780.957	-7,82
DIÉSEL PREMIUM	2.093.367	1.979.790	2.198.998	2.212.193	2.278.495	1.909.649	2.417.976	2.485.990	2.461.047	2.499.186	2.406.999	2.461.265	27.404.866	24.326.313	12,66
FUEL OIL # 4:	530.349	787.489	766.432	675.535	700.240	521.948	471.298	814.318	838.673	746.965	814.920	702.689	8.370.857	9.082.451	-7,83
Nacional - Industrial	156.816	171.602	182.555	164.530	169.137	160.115	159.205	170.977	156.317	151.438	162.279	137.190	1.942.160	1.909.585	1,71
Eléctrico	255.075	341.496	222.329	250.972	201.410	76.197	69.248	95.691	195.359	386.794	373.746	453.192	2.921.509	1.812.816	61,16
Marino (navero)	118.457	274.391	361.547	260.034	329.693	285.636	242.846	547.651	486.997	208.733	278.894	112.308	3.507.188	5.360.050	-34,57
FUEL OIL # 6: (c)	-	-	-	-	-	381.703	376.148	189.871	376.362	379.230	-	593.373	2.296.686	-	-
Marino (navero)	-	-	-	-	-	381.703	376.148	189.871	376.362	379.230	-	593.373	2.296.686	-	-
ASFALTO:	95.278	79.564	74.965	77.706	97.688	92.631	137.263	151.253	167.277	166.502	151.552	141.749	1.433.428	1.187.379	20,72
AP-20	87.298	73.658	68.252	71.026	89.678	86.452	124.305	137.236	154.834	154.160	139.216	129.846	1.315.959	1.103.196	19,29
RC-250	7.980	5.906	6.712	6.680	8.009	6.180	12.958	14.018	12.443	12.342	12.336	11.903	117.468	84.183	39,54
SOLVENTES:	13.688	11.739	13.516	8.946	11.308	8.691	10.016	12.962	11.326	9.993	15.700	14.043	141.927	158.166	-10,27
Mineral Turpentine	5.584	4.611	5.192	3.476	3.655	2.733	2.857	3.811	3.021	2.303	6.687	6.156	50.088	61.187	-18,14
Rubber Solvent	8.104	7.128	8.324	5.470	7.652	5.957	7.159	9.151	8.304	7.690	9.013	7.886	91.839	96.979	-5,30
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	1.224.712	1.138.392	1.245.127	1.258.840	1.288.558	1.162.799	1.411.944	1.330.116	1.344.143	1.356.678	1.330.132	1.301.918	15.393.360	14.865.576	3,55
JET A-1	204.932	194.451	205.445	218.942	214.370	203.169	222.321	219.244	214.676	222.239	215.086	215.439	2.550.313	1.890.605	34,89
Nacional	52.500	48.350	56.882	62.598	61.674	60.290	67.812	78.094	71.203	69.979	69.978	80.056	779.415	425.034	83,38
Internacional	152.431	146.100	148.564	156.344	152.696	142.879	154.509	141.150	143.473	152.260	145.108	135.384	1.770.898	1.465.571	20,83
AVGAS	4.439	3.836	3.959	3.630	3.363	3.564	2.772	2.699	3.238	3.843	1.845	3.195,45	40.384	38.054	6,12
Nacional	4.439	3.832	3.954	3.629	3.363	3.564	2.769	2.697	3.238	3.843	1.845	3.193	40.367	37.824	6,72
Internacional	-	4	4	1	-	-	3	1	-	-	-	3	17	230	-92,62
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTES (b)	81.793	80.579	92.914	88.208	90.951	87.329	85.198	94.435	87.638	85.691	80.028	77.616	1.032.380	1.042.917	-1,01
RESIDUO:	187.812	291.768	181.897	153.685	123.982	160.038	181.373	170.393	112.825	258.586	228.456	257.340	2.308.154	953.559	142,06
Industrial	57.967	49.462	59.757	62.443	61.100	32.005	71.395	68.486	54.610	64.905	57.071	66.024	705.224	312.886	125,39
Eléctrico	129.846	242.306	122.140	91.242	62.882	128.033	109.977	101.908	58.215	193.681	171.384	191.316	1.602.930	640.673	150,19
TOTAL NACIONAL	7.225.261	7.470.456	7.985.513	7.874.063	8.050.268	7.248.213	8.542.656	8.801.519	8.911.592	9.073.231	8.441.872	9.397.311	99.021.956	90.731.026	9,14
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	637.350	367.100	477.620	148.520	509.990	355.630	405.510	398.320	479.500	248.540	4.536.230	3.818.760	18,79
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	607.509	557.101	527.240	547.906	586.078	566.791	530.402	472.626	450.015	461.832	6.408.643	6.671.904	-3,95
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	106.822	109.706	153.264	99.201	102.606	78.137	111.466	155.346	163.249	138.655	1.498.221	1.555.106	-3,66
LUBRICANTES (Gls) (b)	144.350	146.955	189.150	88.434	112.265	91.398	106.918	106.943	95.830	121.634	100.188	141.634	1.445.699	1.611.573	-10,29

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 706.482 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.
- c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional
- d) A partir del mes de agosto 2022, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON
- e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

TABLA 31: DESPACHOS COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles															
Producto	Año 2022												Enero - Diciembre		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
GASOLINAS:	353.524	374.896	412.820	414.759	405.262	306.996	406.324	413.936	393.141	391.434	375.167	408.556	4.656.813	4.980.756	-6,50
Súper	26.958	30.697	30.437	26.311	23.482	18.064	19.711	19.315	17.400	11.689			224.063	473.007	-52,63
Extra	237.507	251.868	281.444	284.619	280.030	203.372	279.559	285.783	277.250	278.460	268.286	283.734	3.211.912	3.246.457	-1,06
Ecopais	89.060	92.331	100.939	103.829	101.749	85.560	107.053	108.697	98.186	94.708	88.703	105.308	1.176.122	1.261.293	-6,75
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	141	305	432	223	70	1.170	-	
Super Premium	-	-	-	-	-	-	-	-	6.146	17.955	19.445	19.445	43.545	-	
DIÉSEL 1:	72	24	73	48	191	24	95	48	1	48	71	236	932	1.548	-39,81
Terrestre - Industrial	72	24	73	48	191	24	95	48	1	48	71	236	932	1.548	-39,81
DIÉSEL 2:	280.373	287.120	301.640	293.830	298.172	234.137	298.021	277.924	321.061	370.964	358.006	460.335	3.781.583	3.315.144	14,07
Industrial - Otros	238.537	241.119	267.139	264.392	255.352	180.543	272.714	244.453	294.612	287.984	261.115	270.959	3.078.917	2.789.127	10,39
Eléctrico	29.692	34.664	16.171	16.215	25.150	38.716	7.741	21.410	14.051	67.920	78.723	176.006	526.458	347.238	51,61
Marino	12.145	11.337	18.331	13.224	17.669	14.879	17.566	12.061	12.398	15.060	18.168	13.371	176.208	178.779	-1,44
DIÉSEL PREMIUM	333.773	326.350	365.749	365.034	363.164	264.007	389.899	382.943	369.153	373.276	370.326	412.866	4.316.540	4.116.057	4,87
FUEL OIL # 4:	260.286	345.410	225.960	255.529	205.513	78.774	73.505	98.942	199.091	390.087	373.781	456.007	2.962.884	1.862.095	59,12
Industrial	5.211	3.914	3.631	4.557	4.103	2.577	4.258	3.251	3.732	3.292	3.221	2.815	44.561	49.279	-9,57
Eléctrico	255.075	341.496	222.329	250.972	201.410	76.197	69.248	95.691	195.359	386.794	370.560	453.192	2.918.323	1.812.816	60,98
Marino (navero)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ASFALTO:	5.796	2.934	6.324	4.370	7.265	3.637	8.389	9.072	10.510	9.141	8.131	12.675	88.244	64.509	36,79
AC-20	3.034	2.065	4.202	1.897	6.128	2.788	6.257	7.344	9.178	7.212	6.796	9.827	66.726	46.986	42,01
RC-250	2.762	870	2.123	2.474	1.138	848	2.132	1.728	1.331	1.928	1.335	2.848	21.517	17.522	22,80
SOLVENTES:	4.237	3.620	3.612	3.013	3.264	2.119	2.595	3.179	2.901	1.960	4.110	3.817	38.427	44.005	-12,68
Mineral Turpentine	3.016	2.564,36	2.279	1.926	1.822	1.131	1.605	1.793	1.511	1.110	3.118	2.808	24.685	28.155	-12,32
Rubber Solvent	1.221	1.055,31	1.333	1.087	1.442	988	989	1.386	1.390	850	992	1.009	13.742	15.850	-13,30
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	8.175	8.814	10.478	10.582	11.645	11.753	12.424	13.648	14.160	14.586	14.056	16.595	146.916	75.911	93,54
JET A-1	204.696	192.447	204.738	217.339	213.285	201.047	217.388	206.310	201.598	208.949	201.937	198.193	2.467.927	1.890.605	30,54
Nacional	52.265	46.347	56.175	60.995	60.589	58.168	62.879	65.159	58.125	56.689	56.829	62.809	697.028	425.034	63,99
Internacional	152.431	146.100	148.564	156.344	152.696	142.879	154.509	141.150	143.473	152.260	145.108	135.384	1.770.898	1.465.571	20,83
AVGAS	4.439	3.598	3.935	3.583	3.251	3.533	2.641	2.532	3.166	3.796	1.750	3.148	39.372	38.054	3,46
Nacional	4.439	3.594	3.930	3.582	3.251	3.533	2.638	2.531	3.166	3.796	1.750	3.145	39.355	37.824	4,05
Internacional	-	4	4	1	-	-	3	1	-	-	-	3	17	230	-92,62
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	42.323	43.450	47.524	45.996	46.036	44.125	44.648	50.189	46.318	44.635	40.706	39.394	535.343	542.888	-1,39
RESIDUO:	102.317	227.311	118.559	95.046	61.091	130.943	109.082	103.474	51.053	173.538	154.382	165.578	1.492.376	447.749	233,31
Industrial	13.876	12.757	19.695	21.038	21.262	12.757	24.843	23.052	21.038	21.038	21.262	19.695	232.314	88.405	-
Eléctrico	88.441	214.554	98.864	74.008	39.829	118.185	84.239	80.422	30.015	152.500	133.120	145.883	1.260.061	359.345	250,66
TOTAL	1.600.010	1.815.972	1.701.411	1.709.130	1.618.138	1.281.095	1.565.011	1.562.197	1.612.155	1.982.413	1.902.424	2.177.400	20.527.355	17.379.323	18,11
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	637.350	367.100	477.620	148.520	509.990	355.630	405.510	398.320	479.500	248.540	4.536.230	3.999.510	13,42
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	607.509	557.101	527.240	547.906	586.078	566.791	530.402	472.626	450.015	461.832	6.408.643	7.209.462	-11,11
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	106.822	109.706	153.264	99.201	102.606	78.137	111.466	155.346	163.249	138.655	1.498.221	1.711.783	-12,48
LUBRICANTES (Gls)	144.350	146.955	189.150	88.434	112.265	91.398	106.918	106.943	95.830	121.634	100.188	141.634	1.445.699	1.703.444	-15,13

Notas:
a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)

Fuente: Gerencia de Comercialización/Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 32: DESPACHOS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles															
Producto	Año 2022												Enero - Diciembre		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
GASOLINAS:	1.712.230	1.822.361	2.004.636	2.018.163	2.059.776	1.752.083	2.064.039	2.139.389	2.076.822	2.108.650	2.032.719	2.253.766	24.044.633	22.625.992	6,27
Súper	139.389	156.386	152.167	128.784	124.837	102.003	96.953	95.085	93.732	65.509			1.154.846	1.994.206	-42,09
Extra	686.339	724.667	804.966	821.676	835.174	651.689	843.822	867.665	848.604	864.468	838.818	919.524	9.707.411	8.861.783	9,54
Ecopais	886.502	941.307	1.047.502	1.067.703	1.099.765	998.391	1.123.264	1.174.499	1.129.275	1.138.587	1.087.435	1.219.890	12.914.120	11.770.003	9,72
Ecoplus 89								2.140	5.211	6.036	5.607	5.158	24.151	-	
Super Premium										34.050	100.860	109.195	244.105	-	
DIÉSEL 1:	236	566	801	801	661	94	141	306	95	496	567	661	5.425	11.288	-51,93
Terrestre - Industrial	236	566	801	801	661	94	141	306	95	496	567	661	5.425	11.288	-51,93
DIÉSEL 2:	364.812	347.777	402.673	369.647	399.357	352.513	374.555	411.310	423.784	392.226	351.503	426.886	4.617.044	5.279.569	-12,55
Industrial	330.799	299.246	343.430	323.325	335.817	316.935	332.055	353.057	365.972	351.071	306.448	401.227	4.059.382	4.663.103	-12,95
Eléctrico	1.166	809	1.260	1.379	1.546	570	1.689	1.308	1.213	1.047	975	1.048	14.008	14.289	-1,97
Marino	32.846	47.722	57.982	44.943	61.995	35.008	40.811	56.945	56.599	40.109	44.081	24.612	543.654	602.178	-9,72
DIÉSEL PREMIUM	1.701.507	1.601.348	1.777.965	1.792.040	1.856.802	1.587.525	1.964.040	2.036.742	2.025.788	2.059.857	1.971.201	1.973.586	22.348.400	19.513.228	14,53
FUEL OIL # 4:	270.063	442.079	540.472	420.007	494.727	443.174	397.793	715.377	639.581	356.878	441.139	246.683	5.407.973	7.220.356	-25,10
Industrial	151.606	167.688	178.924	159.973	165.034	157.538	154.947	167.726	152.584	148.145	159.058	134.375	1.897.599	1.860.306	2,00
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.186	-	3.186	-	
Marino (navero)	118.457	274.391	361.547	260.034	329.693	285.636	242.846	547.651	486.997	208.733	278.894	112.308	3.507.188	5.360.050	-34,57
FUEL OIL #6:	-	-	-	-	-	381.703	376.148	189.871	376.362	379.230	-	593.373	2.296.686	-	-
Marino (navero)	-	-	-	-	-	381.703	376.148	189.871	376.362	379.230	-	593.373	2.296.686	-	-
ASFALTO:	89.482	76.629	68.641	73.335	90.422	88.994	128.874	142.181	156.767	157.362	143.422	129.074	1.345.184	1.122.870	19,80
AC-20	84.264	71.593	64.051	69.129	83.550	83.663	118.048	129.892	145.656	146.948	132.420	120.019	1.249.233	1.056.210	18,28
RC-250	5.218	5.036	4.590	4.206	6.872	5.331	10.827	12.289	11.112	10.414	11.001	9.055	95.951	66.660	43,94
SOLVENTES:	9.451	8.120	9.904	5.933	8.044	6.572	7.421	9.783	8.424	8.032	11.590	10.226	103.501	114.161	-9,34
Mineral Turpentine	2.568	2.047	2.913	1.550	1.833	1.602	1.252	2.018	1.510	1.193	3.569	3.348	25.403	33.032	-23,10
Rubber Solvent	6.883	6.073	6.991	4.383	6.211	4.970	6.170	7.765	6.914	6.840	8.021	6.878	78.097	81.129	-3,74
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	1.209.015	1.121.954	1.227.054	1.240.898	1.269.682	1.144.097	1.390.551	1.308.040	1.322.805	1.335.234	1.305.770	1.278.141	15.153.243	14.690.006	3,15
JET FUEL	236	2.004	707	1.603	1.085	2.121	4.933	12.935	13.079	13.290	13.149	17.246	82.387	-	-
NACIONAL	236	2.004	707	1.603	1.085	2.121	4.933	12.935	13.079	13.290	13.149	17.246	82.387	-	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS	-	238	24	48	112	31	131	167	71	48	95	48	1.012	-	-
NACIONAL	-	238	24	48	112	31	131	167	71	48	95	48	1.012	-	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	20.522	18.638	24.426	24.160	24.410	23.781	21.567	22.390	21.547	21.406	20.241	19.896	262.982	288.774	-8,93
RESIDUO:	85.495	64.457	63.338	58.638	62.890	29.095	72.290	66.919	61.771	85.048	74.074	91.762	815.778	505.810	61,28
Industrial	44.090	36.705	40.062	41.405	39.838	19.248	46.552	45.433	33.571	43.867	35.810	46.329	472.910	224.481	110,67
Eléctrico	41.405	27.752	23.276	17.233	23.052	9.848	25.738	21.486	28.200	41.181	38.264	45.433	342.869	281.329	21,87
TOTAL	5.463.047	5.506.170	6.120.639	6.005.273	6.267.969	5.811.784	6.802.484	7.055.409	7.126.897	6.917.756	6.365.470	7.041.349	76.484.248	71.372.053	7,16
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

2

TABLA 33: TRANSFERENCIAS DE DESPACHOS

Cifras en barriles															
Producto	Año 2022												Enero - Diciembre		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
GASOLINAS:	68.305	62.786	71.710	70.113	70.471	64.437	74.002	77.801	70.985	71.291	68.517	75.202	845.619	844.539	0,13
Súper	1.710	1.062	1.498	1.206	1.106	1.014	900	1.275	782	341			10.893	21.727	-49,86
Extra	29.270	27.136	32.470	31.488	31.167	24.348	32.620	31.542	29.562	30.594	29.437	32.768	362.401	371.827	-2,54
Ecopais	37.325	34.588	37.741	37.419	38.198	39.075	40.482	44.821	40.501	40.050	38.725	40.818	469.743	450.985	4,16
Ecoplus 89								164	141	140	47	234	726	-	
Super Premium										165	308	1.382	1.856	-	
DIÉSEL 2	9.342	7.319	7.908	9.017	7.424	6.409	9.170	9.523	8.500	9.209	10.693	3.040	97.552	127.170	-23,29
DIÉSEL PREMIUM	58.088	52.093	55.285	55.119	58.528	58.117	64.038	66.305	66.106	66.053	65.381	74.814	739.927	697.027	6,15
GLP	7.522	7.624	7.596	7.360	7.231	6.949	8.968	8.428	7.177	6.858	10.306	7.181	93.201	99.658	-6,48
PESCA ARTESANAL	18.948	18.492	20.965	18.052	20.506	19.423	18.984	21.856	19.772	19.651	19.081	18.326	234.055	211.254	10,79
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	162.204	148.313	163.463	159.661	164.161	155.335	175.162	183.913	172.540	173.062	173.978	178.563	2.010.354	1.979.650	1,55
<p>Notas:</p> <p>a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.</p> <p>b) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR</p>															

*3

TABLA 34: DESPACHOS POR SECTORES ABASTECEDORA

Cifras en barriles															
PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2022												Enero - Diciembre		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
AÉREO	209.371	198.287	209.404	222.572	217.733	206.732	225.093	221.943	217.914	226.082	216.932	218.635	2.590.697	1.928.659	34,33
Avgas	4.439	3.836	3.959	3.630	3.363	3.564	2.772	2.699	3.238	3.843	1.845	3.195	40.384	38.054	6,12
Jet A-1	204.932	194.451	205.445	218.942	214.370	203.169	222.321	219.244	214.676	222.239	215.086	215.439	2.550.313	1.890.605	34,89
AGRÍCOLA	13.031	8.753	11.278	30.073	38.805	31.879	16.583	15.133	25.132	35.263	29.491	14.656	270.075	287.605	-6,10
GLP	13.031	8.753	11.278	30.073	38.805	31.879	16.583	15.133	25.132	35.263	29.491	14.656	270.075	287.605	-6,10
AUTOMOTRIZ	3.916.925	3.993.607	4.380.921	4.389.792	4.515.193	3.700.888	4.688.074	4.800.459	4.705.187	4.759.427	4.611.687	4.998.338	53.460.498	50.740.928	5,36
Diesel 2	42.214	40.548	39.917	41.024	39.810	27.774	43.548	46.893	45.490	46.088	46.313	-	459.618	546.094	-15,84
Diésel Premium	1.738.829	1.688.982	1.845.666	1.838.254	1.931.909	1.538.844	2.090.973	2.111.501	2.105.758	2.130.032	2.076.697	2.245.287	23.342.734	21.809.075	7,03
Ecopais	1.007.557	1.063.285	1.180.725	1.203.563	1.233.994	1.117.840	1.265.635	1.322.509	1.262.912	1.267.908	1.210.149	1.360.237	14.496.314	13.426.856	7,97
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	2.444	5.657	6.608	5.876	5.462	26.047	-	-
Extra	948.152	999.232	1.113.452	1.133.176	1.140.564	875.965	1.149.938	1.179.359	1.150.486	1.167.894	1.131.306	1.230.313	13.219.837	12.390.021	6,70
Súper	162.499	181.864	177.573	149.873	143.069	115.749	111.155	109.161	106.467	111.599	113.396	124.356	1.606.760	2.424.566	-33,73
GLP	17.674	19.697	23.589	23.902	25.846	24.716	26.826	28.592	28.416	29.297	27.950	32.684	309.190	144.315	114,25
CEMENTERO	32.229	25.962	29.319	31.333	29.095	13.652	36.033	34.690	22.605	31.110	25.738	33.795	345.562	98.700	250,11
Residuo	32.229	25.962	29.319	31.333	29.095	13.652	36.033	34.690	22.605	31.110	25.738	33.795	345.562	98.700	250,11
DOMÉSTICO	1.114.640	1.034.706	1.120.529	1.116.703	1.136.947	1.026.292	1.275.210	1.179.446	1.183.411	1.190.706	1.171.584	1.179.148	13.729.322	13.354.972	2,80
GLP	1.114.640	1.034.706	1.120.529	1.116.703	1.136.947	1.026.292	1.275.210	1.179.446	1.183.411	1.190.706	1.171.584	1.179.148	13.729.322	13.354.972	2,80
ELÉCTRICO	423.755	627.553	373.440	369.712	250.897	195.464	227.911	275.839	657.116	632.067	851.469	5.184.020	2.815.016	84,16	
Diésel 2	30.858	35.472	17.430	17.594	26.696	39.286	9.430	22.718	15.265	68.967	79.698	177.053	540.466	270.455	99,84
Diésel Premium	7.976	8.280	11.540	9.905	7.810	7.381	6.810	7.595	7.000	7.674	7.238	29.908	119.115	91.071	30,79
Fuel Oil # 4	255.075	341.496	222.329	250.972	201.410	76.197	69.248	95.691	195.359	386.794	373.746	453.192	2.921.509	1.812.816	61,16
Residuo	129.846	242.306	122.140	91.242	62.882	128.033	109.977	101.908	58.215	193.681	171.384	191.316	1.602.930	640.673	150,19
INDUSTRIAL	815.582	785.271	864.692	843.106	877.549	836.598	916.697	984.144	985.248	981.148	948.569	829.927	10.668.531	9.803.985	8,82
Asfaltos	95.278	79.564	74.965	77.706	97.688	92.631	137.263	151.253	167.277	166.502	151.552	141.749	1.433.428	1.187.379	20,72
Diésel 1	308	590	874	849	852	119	237	354	97	544	638	897	6.357	12.836	-50,47
Diésel 2	221.622	212.091	237.503	219.825	221.867	230.561	229.459	246.021	248.435	243.606	240.332	318.846	2.870.166	3.379.087	-15,06
Diésel Premium	229.787	215.983	241.641	253.131	261.138	248.893	253.477	266.310	268.610	276.811	256.191	116.023	2.886.076	1.896.987	52,14
Ecopais	5.199	4.813	5.282	5.259	5.565	5.058	5.081	5.461	4.956	5.225	4.691	5.579	62.170	53.983	15,17
Fuel Oil # 4	151.952	166.829	176.161	159.805	163.575	154.694	154.477	165.879	151.866	145.876	155.361	131.863	1.878.337	1.866.450	0,64
Extra	1.761	1.304	2.014	1.538	1.966	1.573	1.985	1.990	1.773	1.687	2.097	1.881	21.569	56.834	-62,05
Súper	4.570	5.363	6.084	5.723	5.933	4.804	6.030	6.054	5.047	5.690	5.266	5.430	65.995	57.561	14,65
GLP	79.368	75.236	89.731	88.162	86.960	79.912	93.326	106.946	107.184	101.412	101.108	75.430	1.084.773	1.078.683	0,56
Residuo	25.738	23.500	30.438	31.110	32.005	18.352	35.362	33.795	32.005	33.795	31.333	32.229	359.662	214.186	67,92
NAVIERO	317.141	413.819	559.243	455.175	514.889	885.531	740.785	904.825	1.025.689	762.184	381.147	855.145	7.815.575	7.130.368	9,61
Diésel 2	85.378	77.722	103.707	89.890	113.225	106.582	59.659	70.633	84.691	92.552	38.965	82.703	1.005.705	1.208.826	-16,80
Diésel Premium	112.027	60.620	93.070	104.111	71.184	110.583	61.531	95.987	76.895	80.622	62.712	66.042	995.385	552.154	80,27
Fuel Oil # 4	118.457	274.391	361.547	260.034	329.693	285.636	242.846	547.651	486.997	208.733	278.894	112.308	3.507.188	5.360.050	-34,57
Fuel Oil # 6	-	-	-	-	-	381.703	376.148	189.871	376.362	379.230	-	593.373	2.296.686	-	-
Extra	293	299	343	402	365	370	390	355	276	320	352	379	4.144	2.590	59,97
Ecopais	118	106	129	129	94	129	47	35	70	188	24	176	1.244	1.219	2,04
Súper	869	681	446	610	329	528	165	294	399	540	200	164	5.224	5.529	-5,52
PESQUERO	115.077	120.174	146.566	133.530	136.473	116.460	129.569	148.691	137.961	124.417	133.313	106.689	1.548.920	1.584.702	-2,26
Diésel 2	32.561	37.461	49.858	42.253	42.677	28.424	41.779	50.942	47.731	35.655	50.688	26.009	486.038	513.708	-5,39
Diésel Premium	717	2.131	3.771	3.068	2.833	707	2.592	3.302	2.592	3.068	2.597	3.064	30.441	28.023	8,63
Extra	6	4	-	1	-	-	-	-	-	2	-	-	14	31	-56,49
Pesca Artesanal	81.793	80.579	92.914	88.208	90.951	87.329	85.198	94.435	87.638	85.691	80.028	77.616	1.032.380	1.042.917	-1,01
Ecopais	-	-	23	-	12	-	-	12	-	-	-	-	47	23	-
PETROLERO	253.824	250.584	276.605	273.120	273.479	170.593	309.132	271.314	321.280	295.785	275.645	295.467	3.266.828	2.827.923	15,52
Diésel 2	241.894	238.922	263.806	261.909	260.679	160.432	297.873	261.550	311.733	285.532	264.206	285.650	3.134.185	2.712.642	15,54
Diésel Premium	4.031	3.795	3.310	3.724	3.621	3.240	2.593	1.214	2.192	978	1.474	943	31.116	40.074	-22,35
Fuel Oil # 4	4.864	4.773	6.394	4.725	5.562	5.421	4.727	5.098	4.451	5.561	6.919	5.327	63.824	43.135	47,96
Ecopais	12	23	23	-	47	-	35	-	23	24	-	23	212	200	6,05
Extra	2.904	2.833	3.071	2.666	3.475	1.500	3.689	3.285	2.881	3.619	2.785	3.452	36.161	30.591	18,21
Súper	119	237	-	95	95	-	214	166	-	71	262	71	1.329	1.283	-
PRODUCTOS ESPECIALES	13.688	11.739	13.516	8.946	11.308	8.691	10.016	12.962	11.326	9.993	15.700	14.043	141.927	158.166	-10,27
Mineral Turpetine	5.584	4.611	5.192	3.476	3.655	2.733	2.857	3.811	3.021	2.303	6.687	6.156	50.088	61.187	-18,14
Rubber Solvent	8.104	7.128	8.324	5.470	7.652	5.957	7.159	9.151	8.304	7.690	9.013	7.886	91.839	96.979	-5,30
TOTAL NACIONAL (a)	7.225.261	7.470.456	7.985.513	7.874.063	8.050.268	7.248.213	8.542.656	8.801.519	8.911.592	9.073.231	8.441.872	9.397.311	99.021.956	90.731.026	9,14

Not

TABLA 35: DESPACHOS VALORADOS ABASTECEDORA

Producto	Cifras en US \$														Enero - Diciembre	Var % 22/21
	Año 2022												2022	2021		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre				
GASOLINAS:	209.521.744,79	224.191.109,25	247.889.423,14	251.993.262,85	256.566.114,13	213.689.808,27	242.491.235,74	250.639.216,91	240.813.447,45	241.958.079,85	232.104.397,14	256.309.973,84	2.868.167.813,36	2.336.032.998,51	22,78	
Súper	19.982.086,94	23.554.215,88	24.666.231,54	24.347.505,57	24.840.425,84	20.680.501,88	21.731.451,16	21.768.975,81	19.552.416,74	12.435.385,56			213.559.196,92	251.792.404,83	-15,18	
Extra	92.188.619,58	97.468.084,93	108.517.490,02	110.541.871,60	111.553.564,61	85.031.302,20	105.389.761,79	108.179.244,81	105.466.682,17	107.011.297,99	103.627.645,70	112.631.541,00	1.247.607.106,40	1.004.827.930,80	24,16	
Ecopals	97.351.038,27	103.168.808,44	114.705.701,58	117.103.885,68	120.172.123,68	107.978.004,19	115.370.022,79	120.338.377,22	114.980.539,88	115.469.296,86	110.070.855,32	124.032.780,96	1.360.741.434,87	1.079.412.662,88	26,06	
Ecoplus 89								352.619,07		878.575,37	772.094,76	679.311,99	3.486.409,85			
Super Premium									813.808,66		6.163.524,07	17.633.801,36	42.763.665,32			
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	31.378,39	69.754,09	116.702,75	134.365,85	141.752,92	20.050,53	42.351,18	53.809,64	14.730,59	81.231,96	99.982,14	143.112,19	949.222,23	1.073.995,97	-11,62	
Terrestre - Industrial	31.378,39	69.754,09	116.702,75	134.365,85	141.752,92	20.050,53	42.351,18	53.809,64	14.730,59	81.231,96	99.982,14	143.112,19	949.222,23	1.073.995,97	-11,62	
DIÉSEL 2:	57.502.809,17	59.774.511,92	75.410.035,42	80.008.558,93	92.520.716,32	73.412.685,41	94.680.037,83	86.732.268,29	91.485.733,35	87.451.004,40	83.870.585,22	108.784.046,02	991.632.992,28	639.466.104,75	55,07	
Industrial - Otros	52.642.018,67	53.281.243,95	67.665.907,49	73.729.968,76	81.955.501,32	66.098.615,01	88.320.956,16	79.159.221,44	84.140.585,33	79.260.176,98	75.275.761,15	98.301.128,76	899.831.085,02	571.197.950,99	57,53	
Eléctrico	1.169.413,38	1.344.288,34	660.563,12	666.759,39	1.011.699,46	1.488.832,05	357.352,34	860.929,82	578.485,41	2.613.638,26	3.020.334,76	6.709.815,08	20.482.111,41	13.700.814,74	49,50	
Marino	3.691.377,12	5.148.979,63	7.083.564,81	5.611.830,78	9.553.515,54	5.825.238,35	6.001.729,33	6.712.117,03	6.766.662,61	5.577.189,16	5.574.489,31	3.773.102,18	71.319.795,85	54.567.339,02	30,70	
DIÉSEL PREMIUM	153.149.312,09	145.300.067,44	163.596.255,39	167.134.612,15	172.939.215,58	144.934.956,61	170.617.533,10	174.886.486,04	171.127.181,02	174.064.057,55	167.795.266,26	175.006.453,91	1.980.533.397,14	1.463.496.464,31	35,33	
FUEL OIL # 4:	21.577.968,21	37.886.282,28	46.704.023,87	39.284.622,52	46.263.843,37	40.212.738,18	33.100.804,40	52.620.687,45	44.408.315,09	28.637.739,52	33.906.636,30	24.312.515,35	448.916.176,54	402.461.857,23	11,54	
Nacional - Industrial	7.892.949,80	9.173.556,39	10.844.682,19	11.155.664,63	12.007.178,97	10.490.727,15	11.008.269,00	11.387.316,91	9.538.655,61	8.447.605,42	9.857.905,86	8.065.982,14	119.870.494,07	93.072.674,01	28,79	
Eléctrico	5.769.675,49	7.724.458,72	5.077.885,67	5.734.929,93	4.564.965,13	1.723.530,18	1.566.355,53	2.164.481,75	4.418.923,62	8.752.151,01	8.478.391,33	10.316.680,62	66.292.428,98	41.005.013,38	61,67	
Marino (naviero)	7.915.342,92	20.988.267,17	30.781.456,01	22.394.027,96	29.691.699,27	27.998.480,85	20.526.179,87	30.068.888,79	30.450.735,86	11.437.983,09	15.570.339,11	5.929.852,59	262.753.253,49	268.384.169,84	-2,10	
FUEL OIL # 6:	36.260.032,85	28.461.637,66	14.054.667,24	23.027.343,87	21.732.940,77	36.260.032,85	28.461.637,66	14.054.667,24	23.027.343,87	21.732.940,77	31.479.509,01	155.016.131,40	155.016.131,40	-	-	
Marino (naviero)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.479.509,01	155.016.131,40	-	
ASFALTO:	4.606.803,05	3.931.988,22	3.760.885,87	3.867.907,64	4.814.605,44	4.503.065,46	6.696.152,61	7.422.983,57	8.168.232,40	8.094.644,02	7.283.786,56	6.830.146,83	69.981.201,67	57.260.266,47	22,22	
AC-20	4.242.606,83	3.662.457,90	3.449.438,67	3.563.061,15	4.449.086,92	4.221.058,66	6.104.783,28	6.783.278,41	7.592.302,44	7.531.409,41	6.720.811,65	6.286.922,29	64.607.217,38	53.412.655,87	20,96	
RC-250	364.196,22	269.530,32	311.447,43	304.846,49	365.518,52	282.006,80	591.369,33	639.705,16	575.929,96	563.234,61	562.974,91	543.224,54	5.373.984,29	3.847.610,60	39,67	
SOLVENTES:	1.172.387,30	1.052.682,99	1.408.821,44	1.068.689,51	1.384.247,92	980.732,71	1.228.585,71	1.529.607,82	1.233.025,16	1.027.670,59	1.616.397,84	1.418.472,95	15.121.241,94	13.210.816,96	14,46	
Mineral Turpentine	478.639,19	412.524,72	540.852,00	406.017,45	448.625,60	307.109,97	345.112,62	438.740,14	330.607,15	237.588,40	691.619,89	621.561,70	5.258.998,83	5.067.469,99	3,78	
Rubber Solvent	693.748,11	640.158,27	867.969,44	662.592,06	935.622,32	673.622,74	883.473,09	1.090.867,68	902.418,01	790.082,19	924.777,95	796.911,25	9.862.243,11	8.143.346,97	21,11	
SPRAY OL	18.266.665,50	16.806.304,72	19.251.102,29	19.900.075,78	20.162.390,64	18.013.427,70	21.052.696,58	21.245.142,97	21.103.967,95	20.607.779,18	19.947.248,54	17.533.558,13	233.890.359,98	216.005.709,08	8,28	
JET A-1	20.600.647,32	21.153.987,59	26.373.275,22	33.889.491,98	37.769.219,18	29.728.401,97	31.403.748,62	30.838.921,89	27.874.474,59	27.927.443,55	31.314.532,58	30.635.446,70	349.509.591,19	165.841.102,15	110,75	
Nacional	5.086.867,48	5.071.521,90	7.000.894,27	9.163.933,59	10.241.651,24	8.371.676,42	9.063.157,98	10.453.696,65	8.753.685,03	8.340.681,24	9.742.180,27	10.880.429,36	102.170.375,43	36.273.062,83	181,67	
Internacional	15.513.779,84	16.082.465,69	19.372.380,95	24.725.558,39	27.527.567,94	21.356.755,55	22.340.590,64	20.385.225,24	19.120.789,56	19.586.762,31	21.572.352,31	247.339.215,76	129.568.039,32	90,90		
AVGAS	460.217,98	398.125,59	410.985,62	376.647,95	349.526,88	369.840,18	288.432,30	280.875,52	336.670,50	398.480,02	191.528,09	332.297,42	4.193.628,05	3.962.199,60	5,84	
Nacional	460.217,98	397.270,74	410.021,08	376.458,95	349.526,88	369.840,18	287.476,27	280.497,62	336.670,50	398.480,02	191.528,09	331.404,83	4.189.393,14	3.924.572,16	6,75	
Internacional		854,85	964,54	189,00			956,03	377,90				892,59	4.234,91	37.627,44	-88,75	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	2.113.011,10	2.087.559,60	2.419.143,10	2.358.847,59	2.368.571,09	2.283.194,67	2.226.309,97	2.440.335,70	2.281.836,87	2.220.469,69	2.049.216,86	1.993.506,47	26.842.002,71	27.962.884,10	-4,01	
RESIDUO:	4.403.868,67	6.116.574,39	4.875.177,00	4.982.501,33	4.662.451,05	3.923.923,23	5.871.313,04	5.416.915,87	3.642.719,07	6.101.392,57	5.276.240,92	6.009.089,48	61.282.166,62	22.928.956,04	167,27	
Industrial	2.247.048,53	2.107.050,44	2.854.602,57	3.476.664,71	3.621.129,81	1.813.722,18	4.056.083,36	3.733.912,68	2.679.045,10	2.861.561,60	2.419.662,89	2.821.133,72	34.691.617,59	11.765.491,32	194,86	
Eléctrico	2.156.820,14	4.009.523,95	2.020.574,43	1.505.836,62	1.041.321,24	2.110.201,05	1.815.229,68	1.683.003,19	963.673,97	3.239.830,97	2.856.578,03	3.187.955,76	26.590.549,03	11.163.464,72	138,19	
AZUFRE (Kg)	2.894,92	15.548,69	23.132,98	13.324,11	17.335,51	5.390,65	18.510,43	12.907,82	14.718,23	14.457,29	17.403,74	9.020,92	164.645,29	145.164,82	13,42	
GAS NATURAL (MMBTU)	1.910.060,81	1.646.826,70	1.974.300,61	1.810.441,77	1.713.400,84	1.781.256,88	1.920.758,15	1.845.764,62	1.724.628,01	1.535.918,71	1.462.438,50	1.500.840,86	20.826.640,46	22.348.783,91	-6,81	
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	1.111.237,46	978.575,80	785.552,06	806.760,65	1.127.079,29	729.908,52	754.548,39	574.607,14	819.703,33	1.142.389,94	1.200.507,34	1.019.647,04	11.050.116,96	11.956.073,96	-7,58	
LUBRICANTES (Gls)	1.626.013,96	1.633.004,19	2.168.485,76	1.031.219,40	1.274.840,39	1.010.990,62	1.394.967,23	1.247.964,50	1.097.825,67	1.417.196,37	1.151.003,49	1.691.315,51	16.744.827,10	13.591.269,39	23,20	
TOTAL NACIONAL (a)	498.057.020,72	523.042.903,46	597.167.306,52	608.661.250,01 </												

TABLA 36: PRECIOS DE VENTA EN TERMINAL PARA COMERCIALIZADORAS I

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2022 AL 11 DE ENERO DE 2023		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 1158, 724 Y 467		
PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
SECTOR PETROLERO MINERO		
ABSORVER PETROLERO	Galones	\$ 3,577026
DIESEL 1 PETROLERO	Galones	\$ 3,577026
DIESEL 2 PETROLERO	Galones	\$ 3,577026
DIESEL PREMIUM PETROLERO	Galones	\$ 4,275076
FUEL OIL PETROLERO	Galones	\$ 1,310229
GASOLINA EXTRA PETROLERO	Galones	\$ 3,101952
EXTRA CON ETANOL PETROLERO	Galones	\$ 3,147588
GASOLINA SUPER PREMIUM 95 PETROLERO	Galones	\$ 3,566135
SECTOR INDUSTRIAL		
DIESEL 1 INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,577026
DIESEL 2 INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,577026
DIESEL PREMIUM INDUSTRIAL	Galones	\$ 4,275076
EXTRA INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,101952
EXTRA CON ETANOL INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,147588
SUPER PREMIUM 95 PREMIUM INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,566135
FUEL OIL No. 6 INDUSTRIAL	Galones	\$ 1,582120
FUEL OIL LIVIANO	Galones	\$ 1,310229
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) INDUSTRIAL	Kilogramos	\$ 0,840158
RESIDUO CEMENTERO	Galones	\$ 1,013040
RESIDUO INDUSTRIAL	Galones	\$ 1,013040
MINERAL TURPENTINE	Galones	\$ 2,366657
RUBBER SOLVENT	Galones	\$ 2,357650
CEMENTOS ASFALTICOS NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,528752
ASFALTOS INDUSTRIALES NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,528752
CEMENTOS ASFALTICOS OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,298480
ASFALTOS INDUSTRIALES OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,298480
GASOLINA EXTRA CAMARONERO	Galones	\$ 3,101952
GASOLINA EXTRA CON ETANOL CAMARONERO	Galones	\$ 3,147588
DIESEL 2 CAMARONERO	Galones	\$ 3,577026
DIESEL PREMIUM CAMARONERO	Galones	\$ 4,275076
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 614, suscrito el 1 de diciembre de 2022		
SECTORES ELÉCTRICO Y OTROS		
DIESEL 2 / PREMIUM ELÉCTRICO	Galones	\$ 0,900704
FUEL OIL 4 ELECTRICO LIBERTAD	Galones	\$ 0,537600
CRUDO REDUCIDO ELECTRICO 5,000 S.R.	Galones	\$ 0,398865
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) AGRICOLA	Kilogramos	\$ 0,188384
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) DOMÉSTICO	Kilogramos	\$ 0,106667
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR		
PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2022 AL 11 DE ENERO DE 2023		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 1158, 724 Y 467		
SECTOR NAVIERO		
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 4,275076
DIESEL PREMIUN TURISTA	Galones	\$ 4,275076
DIESEL 2 MARINO	Galones	\$ 3,577026
DIESEL 2 NACIONAL	Galones	\$ 3,577026
GASOLINA EXTRA	Galones	\$ 3,101952
EXTRA ETANOL MARINO	Galones	\$ 3,147588

TABLA 37: PRECIOS DE VENTA A NIVEL DE TERMINAL PARA COMERCIALIZADORAS II

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2022 AL 11 DE ENERO DE 2023		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 1158, 724 Y 467		
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
DIESEL 2 INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,577026
DIESEL PREMIUM INTERNACIONAL	Galones	\$ 4,275076
EXTRA CON ETANOL INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,101952
EXTRA INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,101952
SUPER PREMIUM 95 INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,566135
SECTORES PESQUERO Y ATUNERO		
GASOLINA PESCA ARTESANAL	Galones	\$ 0,799120
GASOLINA EXTRA PESQUERO	Galones	\$ 2,370450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL PESQUERO	Galones	\$ 2,370450
DESEL 2 PESQUERO	Galones	\$ 1,756150
DIESEL 2 ATUNERO	Galones	\$ 1,756150
DIESEL PREMIUM ATUNERO	Galones	\$ 1,756150
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 467, vigentes a partir del 1 de junio de 2022		
SECTOR AUTOMOTRIZ		
GASOLINA EXTRA AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2,220450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2,220450
DIESEL 2 / DIESEL PREMIUM (AUTOMOTRIZ)	Galones	\$ 1,606151
GASOLINA SUPER PREMIUM 95 AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 3,521014
GASOLINA EXTRA CON ETANOL (ECO PLUS 89)	Galones	\$ 3,060194
DIESEL 2 TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,577026
DIESEL PREMIUM TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 4,275076
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) TAXIS	Kilogramos	\$ 0,188384
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 467, vigentes a partir del 1 de junio de 2022		
SECTOR AÉREO		
JET FUEL TPCO	Galones	\$ 3,218992
AVGAS INTERNACIONAL	Galones	\$ 7,185772
AVGAS NACIONAL	Galones	\$ 2,464000
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338 y 1158		
PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2022 AL 11 DE ENERO DE 2023		
PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL		
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 4,275076
DIESEL PREMIUM MARINO (CRED.)	Galones	\$ 4,297699
MDO 1 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 1.133,917101
MDO 2 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 1.133,917101
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR		

COMERCIO EXTERNO



7. COMERCIO EXTERNO

La Gerencia de Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR se encarga de la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es propender a la obtención del mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente y Napo, así como también productos derivados de petróleo.



7.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2022 la exportación total de crudo fue de 100.4 millones de barriles, con un decremento del 0.80% con respecto al año 2021, como se detalla a continuación:

TABLA 38: EXPORTACIÓN DE CRUDO
Cifras en miles de barriles
Año 2022

Crudo Oriente	
Venta Directa	40.646
Regalías Producción	20.886
Subtotal	61.533
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha – Limoncocha	8.753
Regalías EP Petroecuador	3.916
Ministerio Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	2.416
Ministerio Estado Bloque 14 – 17	1.195
Activo Shushufindi Base	200
Ministerio Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	1.610
EP Petroecuador Bloque 31 Apaika - Nenke	1.543
EP Petroecuador Crudo Reducido	2.581
Petroamazonas EP Kamana Services	900
EP Petroecuador Yanaquincha	2.100
EP Petroecuador ITT	12.792
EP Petroecuador Pañaturi Indillana	343
Pluspetrol Ecuador B. V. Bloque 10	190
Subtotal	38.939
TOTAL	100.472

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

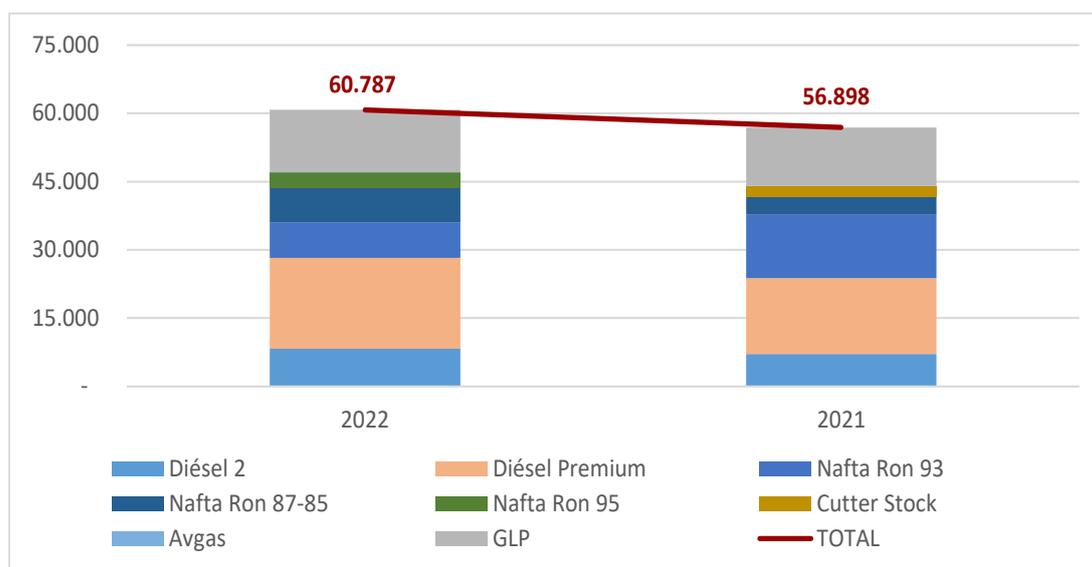
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 8.654 millones, los mismos que comparándolos con el período 2021 nos determina un incremento de 37,60%; debido al precio promedio de US\$ 86,13 por barril.

7.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2022 realizó importaciones por un volumen de 60.8 millones de barriles de derivados, obteniéndose un incremento del 6,82% comparado con el año 2021; lo cual se debe a los paros programados y emergentes de refinerías.

TABLA 39: IMPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2022

Productos	2022	2021	Var %
Diésel 2	8.276	7.151	15,73
Diésel Premium	19.990	16.653	20,04
Nafta Ron 95	3.404	-	
Nafta Ron 93	7.829	14.041	-44,24
Nafta Ron 87-85	7.481	3.881	92,76
Cutter Stock	-	2.317	
Avgas	42	40	4,95
GLP	13.765	12.822	7,36
TOTAL	60.787	56.905	6,82



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

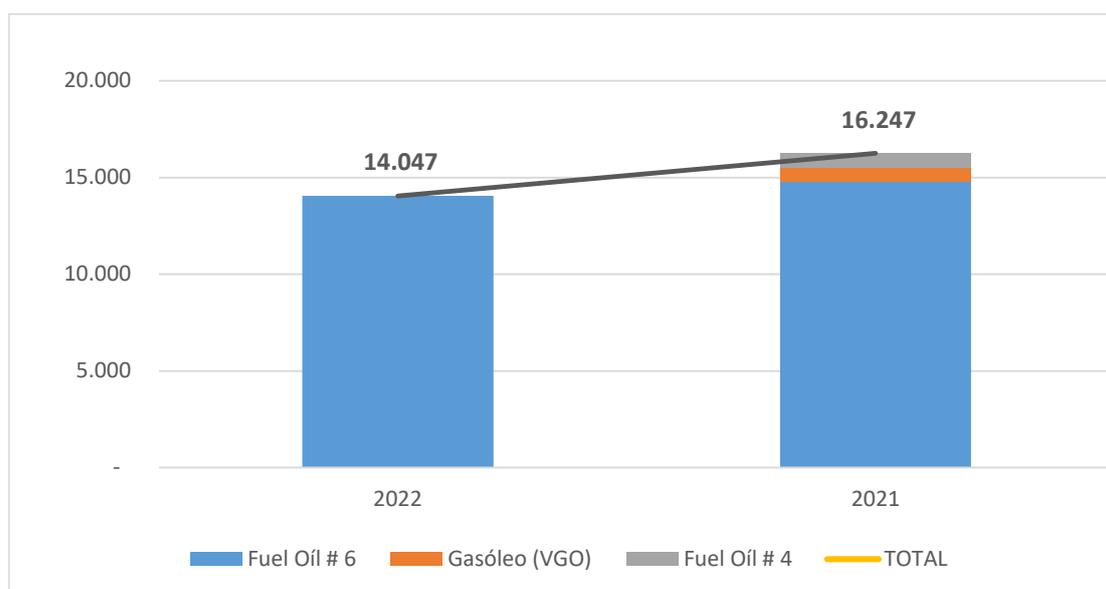
7.3. Exportación de Derivados

Del proceso de refinación de crudo quedan residuos, mismos que mediante mezclas con diluyente forman el fuel oil que se exporta.

Durante el año 2022, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 14.0 millones de barriles de derivados, volumen menor en 13,5% con respecto al 2021.

TABLA 40: EXPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2022

Productos	2022	2021	Var %
Fuel Oíl # 6	14.047	14.816	-5,19
Gasóleo (VGO)	0	677	
Fuel Oíl # 4	0	754	
TOTAL	14.047	16.247	-13,54



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

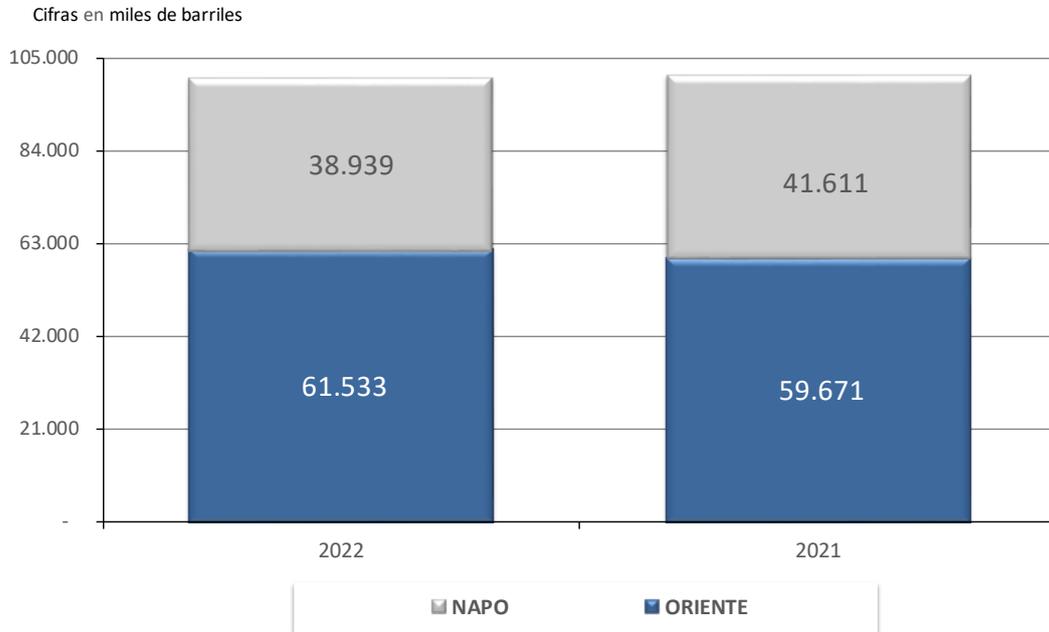
TABLA 41: EXPORTACIÓN TOTAL CRUDO ORIENTE Y NAPO

Año 2022									
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.467.256	79,71	356.092.929,53	3.423.808	74,91	256.486.576,98	7.891.064	77,63	612.579.506,50
Febrero	5.142.035	86,47	444.635.321,99	2.377.692	80,76	192.023.326,42	7.519.727	84,67	636.658.648,40
Marzo	5.147.622	102,85	529.436.008,67	3.045.021	96,21	292.969.883,62	8.192.643	100,38	822.405.892,29
Abril	5.151.303	98,31	506.446.884,70	3.425.297	89,28	305.808.934,64	8.576.601	94,71	812.255.819,34
Mayo	4.473.541	104,15	465.907.762,63	3.385.933	97,58	330.394.387,33	7.859.474	101,32	796.302.149,96
Junio	4.578.247	107,40	491.707.725,90	4.102.944	101,05	414.616.186,34	8.681.191	104,40	906.323.912,25
Julio	4.868.218	89,23	434.369.373,38	3.431.852	84,98	291.631.881,29	8.300.070	87,47	726.001.254,67
Agosto	4.880.573	86,53	422.298.908,15	3.446.400	78,69	271.186.612,58	8.326.973	83,28	693.485.520,74
Septiembre	4.538.091	80,12	363.594.515,78	3.055.002	73,87	225.668.720,22	7.593.093	77,61	589.263.236,00
Octubre	5.678.605	83,72	475.407.170,91	3.081.048	74,62	229.906.031,92	8.759.652	80,52	705.313.202,82
Noviembre	5.320.243	79,07	420.685.558,46	3.424.847	69,61	238.399.356,16	8.745.089	75,37	659.084.914,63
Diciembre	7.287.165	71,47	520.837.137,53	2.739.345	63,17	173.055.746,27	10.026.510	69,21	693.892.883,81
TOTAL	61.532.897	88,27	5.431.419.297,63	38.939.188	82,75	3.222.147.643,78	100.472.086	86,13	8.653.566.941,41
Ene - Dic 2021	59.671.100	63,40	3.783.164.310,54	41.610.638	60,21	2.505.546.775,66	101.281.737	62,09	6.288.711.086,20
Var.% 22/21	3,12	39,22	43,57	-6,42	37,42	28,60	-0,80	38,71	37,60
<p>Nota:</p> <p>a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>									

GRÁFICO 7: EXPORTACIÓN DE CRUDO

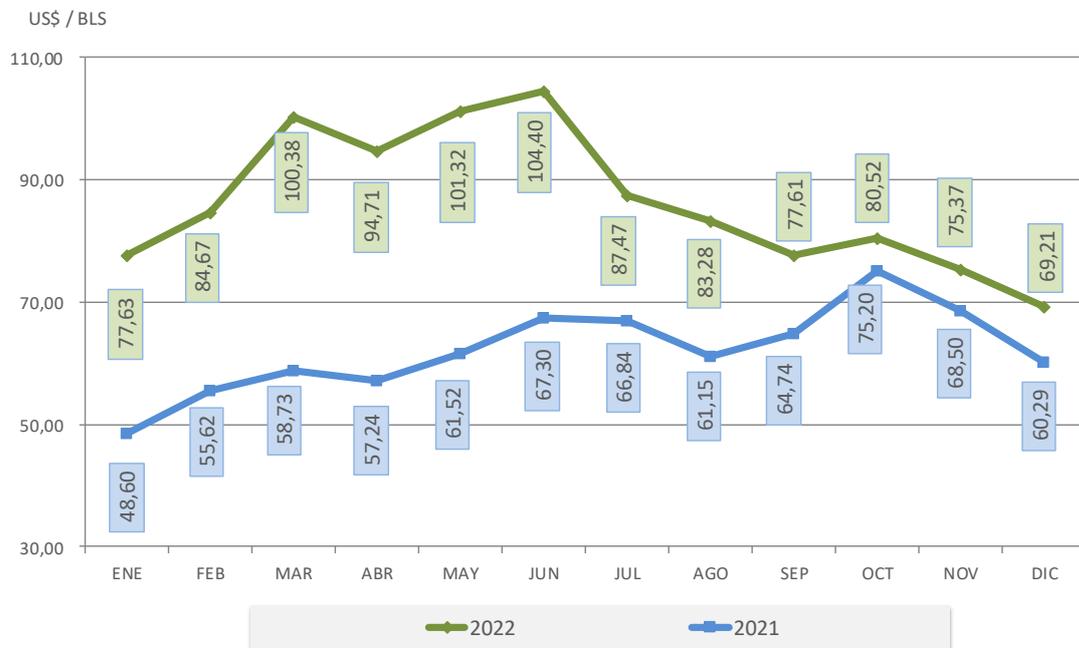
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Diciembre 2022/2021



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Diciembre 2022/2021



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

TABLA 42: EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE POR CUENTAS

Año 2022									
Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	3.267.256	80,86	264.202.730,42	1.200.000	76,58	91.890.199,10	4.467.256	79,71	356.092.929,53
Febrero	3.225.000	87,19	281.196.267,89	1.917.035	85,26	163.439.054,10	5.142.035	86,47	444.635.321,99
Marzo	4.097.100	103,06	422.257.928,75	1.050.522	102,02	107.178.079,92	5.147.622	102,85	529.436.008,67
Abril	4.404.488	98,40	433.390.562,54	746.815	97,82	73.056.322,15	5.151.303	98,31	506.446.884,70
Mayo	1.692.300	101,60	171.941.798,13	2.781.241	105,70	293.965.964,50	4.473.541	104,15	465.907.762,63
Junio	3.513.222	106,45	373.988.442,97	1.065.025	110,53	117.719.282,93	4.578.247	107,40	491.707.725,90
Julio	4.536.900	89,01	403.851.675,16	331.318	92,11	30.517.698,22	4.868.218	89,23	434.369.373,38
Agosto	3.990.800	87,51	349.221.542,65	889.773	82,13	73.077.365,51	4.880.573	86,53	422.298.908,15
Septiembre	2.280.500	81,91	186.796.604,17	2.257.591	78,31	176.797.911,61	4.538.091	80,12	363.594.515,78
Octubre	2.894.100	85,54	247.563.952,66	2.784.505	81,83	227.843.218,25	5.678.605	83,72	475.407.170,91
Noviembre	3.069.158	81,77	250.962.264,48	2.251.084	75,40	169.723.293,99	5.320.243	79,07	420.685.558,46
Diciembre	3.675.610	71,75	263.724.701,11	3.611.554	71,19	257.112.436,43	7.287.165	71,47	520.837.137,53
TOTAL	40.646.435	89,78	3.649.098.470,93	20.886.462	85,33	1.782.320.826,70	61.532.897	88,27	5.431.419.297,63
Ene - Dic 2021	43.811.941	63,69	2.790.319.780,09	15.859.159	62,60	992.844.530,46	59.671.100	63,40	3.783.164.310,54
Var.% 22/21	-7,23	40,96	30,78	31,70	36,31	79,52	3,12	39,22	43,57

Nota: a) A partir del año 2012 todas las cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 43: DESGLOSE “VENTA DIRECTA” EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE

Cuentas (a)	Cifras en barriles												Enero -Diciembre		Var % 2021		
	AÑO 2022												2022	2021			
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre					
PETROMAZONAS EP																	
EP Petroecador Activo Auca (Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
EP Petroecador Activo Bloque 7 (Oriente-SOTE)		300.000	300.000	200.000			200.000	200.000					1.200.000	1.200.000	-	-	-
EP Petroecador Activo Indiflana Bloque 15 (Oriente-SOTE)				70.480									70.480	-	-	-	-
EP PetroecadorP Activo Bloque 18 (Oriente-SOTE)	200.000	300.000		150.000		250.000	110.000	80.000					1.090.000	-	-	-	-
EP Petroecador Activo Bloque 21 (Oriente-SOTE)	200.000	200.000		100.000			150.000	100.000					750.000	300.000	-	-	-
EP Petroecador Activo Libertador (Oriente-SOTE)										200.000	200.000	718.180	1.118.180	-	-	-	-
EP Petroecador Activo Shushufindi (Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
EP Petroecador Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)			300.000	200.000		100.000	100.000	100.000					800.000	1.400.000	-42,86	-	-
EP Petroecador Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)			500.000	200.000	50.000		200.000	150.000		200.000	200.000	200.000	1.700.000	3.000.000	-43,33	-	-
EP Petroecador Activo SACHA (Oriente-SOTE)	489.299	600.000	400.000	300.000	342.000	300.000	700.000	700.000					3.831.299	6.000.000	-36,15	-	-
EP Petroecador Pucura (Oriente-SOTE)	300.000			100.000			150.000	100.000	100.000				750.000	-	-	-	-
EP Petroecador Península Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Península				15.000	2.000	7.000	1.500	1.000	500	1.500	1.500	1.500	31.500	24.000	-	-	-
EP Petroecador Limoncocha (Oriente-SOTE)				14.564									14.564	-	-	-	-
PETROMAZONAS EP PROV. S. ESPECIFICOS INTEGRADOS																	
EP Petroecador Provisión Servicios Especificos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	500.000	800.000	1.000.000	1.000.000		577.862	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.513.154	1.342.631	10.733.646	11.624.627	-7,66	-	-
EP Petroecador Servicios Especificos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	300.000	500.000	300.000	600.000		600.000	700.000	700.000		30.000	30.000	30.000	3.790.000	7.266.463	-47,84	-	-
EP Petroecador Provisión Servicios Especificos Integrados Pardaillaservices S.A. (Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
EP Petroecador Servicios Especificos Integrados S.P. IGAPU Lago Agrio (Oriente-SOTE)										10.000	10.000	10.000	30.000	-	-	-	-
EP Petroecador Serv. Petrol. IGAPU Pacura (Oriente-SOTE)										50.000	50.000	50.000	150.000	-	-	-	-
EP Petroecador Servicios Especificos Integrados Serv. Petrol. IGAPU Palo Azul (Oriente-SOTE)										20.000	20.000	20.000	60.000	-	-	-	-
EP Petroecador Prov. S. Integrados Pañatari Limoncocha													-	-	-	-	-
EP Petroecador Servicios Especificos Integrados Rio Napo Sacha (Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
MERNNR (ESTADO)																	
Ministerio Estado PACFPETROL Gustavo Galindo Península Bloque 2	28.900					13.000		13.500		7.000		4.500	66.900	79.500	-15,85	-	-
Ministerio Estado Pluspetrol Ecuador B.v.(AGIP OIL) Bloque 10 (Oriente-SOTE)					50.000	250.000				61.000		162.000	523.000	1.230.651	-57,50	-	-
Ministerio Estado PETROORIENTAL Bloque 14 (Oriente-SOTE)				17.396									17.396	-	-	-	-
Ministerio Estado PETROORIENTAL Bloque 17 (Oriente-SOTE)				33.177									33.177	-	-	-	-
Ministerio Estado Consorcio Pegaso-Puma Bloque 45 (Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental T2 y T3) (Oriente-SOTE)	614.357	295.000	438.600	527.000	569.000	642.000	603.000	312.500	575.100	583.900	550.100	544.700	6.255.257	5.807.900	7,70	-	-
Ministerio Estado SIPETROL Paraiso, Biguno, Huachito, Inchi Bloque 47 (Oriente-SOTE)	267.600		228.100	124.000	169.700	210.000	168.400	30.400	280.200	133.400	167.400	161.600	1.940.800	1.920.100	1,08	-	-
Ministerio Estado TECPECUADOR Bermejo Bloque 49 (Incluye Bermejo Este)(Oriente-SOTE)													-	-	-	-	-
Ministerio Estado ORION ENERGY Ocano Peña Blanca S.A.Bloque 52 (Oriente-SOTE)	33.300		43.500	33.300	19.600	50.000	57.000		62.200	40.800	36.200	40.700	416.600	441.800	-5,70	-	-
Ministerio Estado GENTE OIL ECUADOR PTELTD. Singue Bloque 53 (Oriente-SOTE)	207.800	2.000	112.500	108.400	97.000	87.000	94.700	69.600	98.700	83.900	79.500	82.300	1.123.400	1.360.500	-17,43	-	-
Ministerio Estado ORION OIL EL S.A. Eno Ron Bloque 54 (Oriente-SOTE)	100.000		148.000	95.000	98.000	80.000	63.300	32.900	143.300	118.000	89.300	76.800	1.044.600	876.100	19,23	-	-
Ministerio Estado ANDES PETROLEUM ECUADOR Tarapoa Bloque 62 (Oriente-SOTE)				30.171									30.171	-	-	-	-
Ministerio Estado PETROBELL Tiguino Bloque 66 (Oriente-SOTE)	26.000		11.500	67.000	23.000	50.000	29.000	54.000	12.000	46.900	8.500	49.900	377.800	247.800	52,46	-	-
Ministerio Estado CONSORCIO Palanda Yuca Sur Bloque 64 (Oriente-SOTE)		51.000	2.700	61.000	59.000		50.000	69.400	66.000	73.000		50.500	482.600	315.200	53,11	-	-
Ministerio Estado PETROSUD-PETORIVA Pindo Bloque 65 (Oriente-SOTE)		170.000	12.200	150.000	190.000	34.000	110.000	176.000	42.500	158.000	11.900	130.300	1.184.900	698.000	69,76	-	-
Ministerio Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI		7.000		8.000	10.000			1.500					26.500	19.300	37,31	-	-
Ministerio Estado Consorcio Frontera Energy GeoPark Perico Bloque 68 (ORIENTE-SOTE)					13.000	12.361				76.700	101.605		203.666	-	-	-	-
Petroecador Crudo Reducido (Oriente-SOTE)			300.000	200.000		100.000	100.000	100.000					800.000	-	-	-	-
TOTAL VENTA DIRECTA	3.267.256	3.225.000	4.097.100	4.404.488	1.692.300	3.513.222	4.536.900	3.990.800	2.280.500	2.894.100	3.069.158	3.675.610	40.646.435	43.811.941	-7,23		
Nota:	a) A partir del año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROMAZONAS EP																
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP, PETROECUADOR.																

TABLA 44: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO POR CUENTAS I

Año 2022																					
MESES	EP Petroecuador Activo Eden Yuturi Bloque 12 - Indiliana bloque 15 - Pañacocha-Limoncocha			Regalías EP Petroecuador			Ministerio Estado Andes Petroleum Ecuador Ltd. Tarapoa Bloque 62 y 63			Ministerio Estado Petrooriental Bloque 14 Y Consorcio Petrolero bloque 17			Ministerio Estado Consorcio Petrolero Bloque 16 y Bloque Tivacuno 67			EP Petroecuador Activo Shushufindi Base			EP Petroecuador Bloque 31 Activo Apaika-Nenke		
	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	300.000	72,77	21.829.872,20	300.000	76,52	22.957.363,50	300.000	77,54	23.262.703,72												
Febrero	800.000	80,69	64.554.032,94				400.000	80,55	32.219.659,92	325.000	80,37	26.119.235,68	450.000	80,87	36.392.624,46						
Marzo	600.000	97,44	58.461.582,40	200.000	95,86	19.172.346,20				12.300	102,12	1.256.033,98									
Abril	1.000.000	90,16	90.163.321,85	600.000	88,93	53.358.168,10	29.830	93,52	2.789.660,69	47.427	93,52	4.435.335,58	29.000	93,52	2.712.085,68				200.000	90,10	18.020.420,06
Mayo	822.498	99,77	82.063.746,36	500.000	98,25	49.123.439,50	310.000	99,63	30.886.134,83	123.000	96,17	11.828.800,41	162.000	94,97	15.385.869,97				342.747	99,05	33.950.036,15
Junio	700.000	97,67	68.372.171,51	700.000	102,77	71.935.572,86	90.000	104,69	9.422.321,67	51.000	104,69	5.339.315,61	69.000	104,69	7.223.779,95				300.000	103,07	30.920.125,12
Julio	1.020.000	86,49	88.218.434,55	-		-	255.000	90,01	22.951.379,68	127.000	90,74	11.523.980,00	146.000	90,74	13.248.040,00				300.000	83,41	25.022.952,90
Agosto	986.000	75,14	74.083.892,17	342.457	77,81	26.647.318,01	200.000	88,40	17.680.666,60	14.600	88,40	1.290.688,66	578.000	87,19	50.395.602,10				300.000	78,40	23.519.360,10
Septiembre	750.000	71,95	53.964.602,36	450.000	73,47	33.063.709,05	161.000	81,48	13.117.743,39	122.000	81,48	9.940.153,37	15.000	81,48	1.222.150,01				100.000	79,86	7.986.154,59
Octubre	575.000	74,83	43.028.094,93	218.548	78,68	17.194.608,55	216.000	75,13	16.229.113,13	146.500	75,13	11.007.245,71	25.000	75,13	1.878.369,58	200.000	69,85	13.970.452,60			
Noviembre	625.000	75,06	46.913.971,68	604.747	67,34	40.723.977,23	228.000	78,97	18.004.400,08	81.400	78,97	6.427.886,69	135.700	78,97	10.715.776,71	200.000	67,99	13.598.666,60			
Diciembre	575.000	66,85	38.438.651,17				226.000	70,70	15.978.953,26	145.000	70,70	10.251.983,29		#DIV/0!		200.000	62,06	12.411.864,94			-
TOTAL	8.753.498	83,41	730.092.374,13	3.915.751	85,34	334.176.503,00	2.415.830	83,84	202.542.736,96	1.195.227	83,18	99.420.658,98	1.609.700	86,46	139.174.298,45	200.000	69,85	13.970.452,60	1.542.747	90,37	139.419.048,92
Ene - Dic 2021	7.592.081	60,37	458.352.434	5.165.097	59,73	308.516.183	2.812.000	62,90	176.880.143	1.357.050	62,19	84.393.277,88	1.494.600	60,24	90.028.519,70	-	-	-	1.000.000,00	61,36	61.361.939,66
Var. % 22/21	15,30	38,15	59,29	-24,19	42,88	8,32	-14,09	33,29	14,51	-11,92	33,76	17,81	7,70	43,54	54,59				54,27	47,27	127,21

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 45: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO POR CUENTAS II

Año 2022																					
MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			EP Petroecuador Kamana Services S.A. Edén Yuturi			EP Petroecuador Activo Yananquincha			EP Petroecuador Activo ITT			EP Petroecuador Servicios Petroleros Pañatúri Indillana-Limoncocha-Yananquincha			Pluspetrol Ecuador B. V. Bloque 10			TOTAL CRUDO NAPO		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	490.958	76,91	37.761.519,49						1.842.850	73,69	135.799.384,79	-	-	-	190.000	78,29	14.875.733,27	3.423.808	74,91	256.486.576,98	
Febrero	300.000	81,62	24.487.175,70						102.692	80,34	8.250.597,73	-	-	-				2.377.692	80,76	192.023.326,42	
Marzo							300.000	102,12	30.634.975,20	1.932.721	94,92	183.444.945,84	-	-	-			3.045.021	96,21	292.969.883,62	
Abril	200.000	88,52	17.703.372,60				200.000	90,10	18.020.689,82	1.119.041	88,12	98.605.880,26	-	-	-			3.425.297	89,28	305.808.934,64	
Mayo	340.392	92,39	31.448.920,80				300.000	98,04	29.412.895,80	485.295	95,39	46.294.543,51	-	-	-			3.385.933	97,58	330.394.387,33	
Junio	200.000	106,82	21.364.796,60				100.000	101,79	10.179.000,00	1.892.944	100,30	189.859.103,02	-	-	-			4.102.944	101,05	414.616.186,34	
Julio	250.000	76,85	19.212.294,00				200.000	83,41	16.681.968,60	1.133.852	83,58	94.772.831,55	-	-	-			3.431.852	84,98	291.631.881,29	
Agosto	250.000	74,12	18.529.466,75				250.000	78,40	19.599.466,75	525.343	75,08	39.440.151,45	-	-	-			3.446.400	78,69	271.186.612,58	
Septiembre	250.000	81,48	20.369.166,75				150.000	74,17	11.125.000,05	1.057.002	70,84	74.880.040,66	-	-	-			3.055.002	73,87	225.668.720,22	
Octubre	150.000	75,13	11.270.217,45	300.000	75,63	22.689.435,00	200.000	73,90	14.780.347,26	900.000	73,49	66.136.507,42	150.000	78,14	11.721.640,30			3.081.048	74,62	229.906.031,92	
Noviembre				300.000	69,98	20.995.463,10	200.000	67,76	13.551.280,17	900.000	63,57	57.215.764,94	150.000	68,35	10.252.168,96			3.424.847	69,61	238.399.356,16	
Diciembre	150.000	70,70	10.605.499,95	300.000	53,01	15.903.441,00	200.000	65,32	13.063.333,40	900.000	60,11	54.098.323,84	43.345	53,15	2.303.695,43			2.739.345	63,17	173.055.746,27	
TOTAL	2.581.349	82,42	212.752.430,09	900.000	66,21	59.588.339,10	2.100.000	84,31	177.048.957,05	12.791.741	81,99	1.048.798.075,00	343.345	70,71	24.277.504,69	190.000	78,29	14.875.733,27	38.939.188	82,75	3.222.147.643,78
Ene - Dic 2021	4.006.708	58,11	232.848.009	-	-	-	-	-	-	18.183.101	60,12	1.093.166.269	-	-	-	-	-	-	41.610.638	60,21	2.505.546.775,66
Var.% 22/21	-35,57	41,82	-8,63							-30	36,38	-4,06							-6,42	37,42	28,60

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 46: EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6

MESES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	953.836	48,14	45.914.618,87	1.156.232	74,39	86.010.421,31	21,22	54,54	87,33
Febrero	948.880	51,82	49.172.186,23	944.539	78,66	74.300.533,42	-0,46	51,80	51,10
Marzo	558.247	54,26	30.288.201,91	1.519.986	92,12	140.016.071,76	172,28	69,78	362,28
Abril	1.121.968	54,36	60.993.569,45	1.521.857	88,15	134.154.531,33	35,64	62,15	119,95
Mayo	1.363.786	55,87	76.198.258,59	1.519.869	92,92	141.220.064,58	11,44	66,30	85,33
Junio	1.117.707	59,12	66.075.500,66	1.346.977	94,08	126.724.596,68	20,51	59,14	91,79
Julio	1.504.877	60,10	90.442.363,83	1.140.180	80,28	91.538.832,31	-24,23	33,59	1,21
Agosto	1.327.024	59,13	78.465.629,58	942.659	71,48	67.377.513,25	-28,96	20,88	-14,13
Septiembre	1.141.361	63,72	72.722.814,90	1.107.209	55,81	61.790.722,25	-2,99	-12,41	-15,03
Octubre	1.710.328	71,30	121.943.235,79	949.200	47,90	45.465.049,11	-44,50	-32,82	-62,72
Noviembre	1.536.140	62,83	96.521.406,36	947.842	51,40	48.722.590,85	-38,30	-18,19	-49,52
Diciembre	1.531.459	60,88	93.240.194,80	950.597	46,97	44.646.991,67	-37,93	-22,86	-52,12
TOTAL	14.815.613	59,53	881.977.980,97	14.047.147	75,60	1.061.967.918,50	-5,19	26,99	20,41
Nota:									
a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

TABLA 47: EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS

MESES	2021			2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	676.864	70,35	47.618.508,28	-	-	-	-	-	-
Mayo	172.497	66,18	11.416.401,51	-	-	-	-	-	-
Junio	168.195	72,68	12.224.958,92	-	-	-	-	-	-
Julio		-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	167.817	71,00	11.915.032,56	-	-	-	-	-	-
Septiembre	168.355	71,65	12.062.115,29	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	754.459	52,40	39.534.265,94	-	-	-	-	-	-
Enero	207.290	47,33	9.811.868,65	-	-	-	-	-	-
Febrero	184.535	51,96	9.587.679,16	-	-	-	-	-	-
Marzo	181.950	53,93	9.813.295,61	-	-	-	-	-	-
Abril		-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	180.685	57,12	10.321.422,52	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1.431.324	60,89	87.152.774,22	-	-	-			
<p>Nota: a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>									

TABLA 48: IMPORTACIÓN DE GLP

MES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.063.071	43,14	45.862.828,40	1.053.672	59,36	62.550.807,50	-0,88	37,60	36,39
Febrero	797.841	45,64	36.414.594,60	1.061.389	65,20	69.198.553,73	33,03	42,84	90,03
Marzo	1.137.921	47,09	53.588.608,95	1.060.891	73,11	77.562.740,34	-6,77	55,25	44,74
Abril	968.514	45,33	43.901.336,58	1.057.560	68,67	72.619.324,62	9,19	51,49	65,41
Mayo	1.205.416	43,87	52.876.120,03	1.330.721	64,46	85.782.242,32	10,40	46,96	62,23
Junio	1.228.507	50,65	62.224.325,17	1.065.141	63,33	67.452.884,24	-13,30	25,03	8,40
Julio	800.189	56,68	45.351.728,63	1.330.455	59,80	79.557.290,11	66,27	5,51	75,42
Agosto	1.329.555	57,65	76.643.644,35	1.074.935	56,61	60.850.511,56	-19,15	-1,80	-20,61
Septiembre	1.062.441	61,85	65.715.244,96	1.333.265	54,73	72.967.305,19	25,49	-11,52	11,04
Octubre	1.061.590	72,16	76.604.909,57	1.097.656	52,22	57.319.750,44	3,40	-27,63	-25,17
Noviembre	1.059.653	69,23	73.357.257,49	1.266.199	46,69	59.112.863,82	19,49	-32,56	-19,42
Diciembre	1.106.987	63,61	70.412.897,94	1.032.876	42,09	43.469.281,24	-6,69	-33,84	-38,27
TOTAL	11.714.698	54,00	632.540.598,73	13.764.760	58,73	808.443.555,11	17,50	8,77	27,81
TOTAL TM.	1.005.553	629,05	632.540.598,73	1.181.524	684,24	808.443.555,11	17,50	8,77	27,81

Notas:

a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo, 6 de abril, 9 y 13 de junio, 6 de julio, 22 y 26 de agosto, 3 de octubre, 10 de noviembre, 1 de diciembre de 2022; y, 11 de enero y 8 de marzo de 2023, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 49: IMPORTACIÓN DE DIÉSEL 2 Y DIÉSEL PREMIUM

Productos	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	7.151.074	86,29	617.086.883,91	8.276.064	151,06	1.250.223.075,05	15,73	75,06	102,60
Enero	284.272	64,82	18.425.815,10	560.691	108,84	61.026.978,56	97,24	67,92	231,20
Febrero	568.297	71,00	40.351.424,65	565.786	121,79	68.905.503,55	-0,44	71,52	70,76
Marzo	846.083	77,06	65.196.812,06	851.898	150,71	128.386.825,27	0,69	95,58	96,92
Abril	279.860	72,04	20.159.894,55	569.764	161,49	92.009.129,90	103,59	124,18	356,40
Mayo	-	-	-	854.090	167,90	143.404.883,30	-	-	-
Junio	299.723	84,34	25.278.763,88	855.723	174,69	149.489.166,22	185,50	107,13	491,36
Julio	565.268	83,81	47.375.061,56	570.357	163,38	93.185.023,30	0,90	94,94	96,70
Agosto	569.279	83,09	47.300.321,26	883.500	162,06	143.179.285,77	55,20	95,04	202,70
Septiembre	618.144	86,28	53.335.592,29	569.430	146,80	83.592.669,34		70,14	
Octubre	1.147.410	99,35	113.994.214,30	571.401	155,58	88.897.774,51		56,60	
Noviembre	840.704	96,15	80.832.535,13	567.646	155,63	88.345.324,91	-32,48	61,87	9,29
Diciembre	1.132.034	92,61	104.836.449,13	855.777	128,31	109.800.510,42	-24,40	38,55	4,74
DIÉSEL PREMIUM	16.653.028	85,86	1.429.799.889,66	19.989.875	154,24	3.083.148.915,04	20,04	79,64	115,63
Enero	1.707.796	64,18	109.607.537,71	1.691.513	106,13	179.522.961,61	-0,95	65,36	63,79
Febrero	1.138.879	74,16	84.455.322,73	1.414.207	121,16	171.342.395,37	24,18	63,38	102,88
Marzo	1.131.890	78,23	88.548.401,01	1.129.546	148,48	167.714.923,00	-0,21	89,80	89,40
Abril	1.117.912	78,49	87.748.341,57	1.471.259	160,73	236.470.335,97	31,61	104,77	169,49
Mayo	927.610	83,36	77.329.819,94	1.747.587	177,78	310.685.023,95	88,40	113,26	301,77
Junio	1.138.222	86,31	98.235.953,09	1.695.525	181,78	308.217.234,07	48,96	110,62	213,75
Julio	1.708.561	86,99	148.626.839,75	1.415.982	173,73	246.001.795,44	-17,12	99,72	65,52
Agosto	1.739.663	83,65	145.529.413,72	1.425.962	156,48	223.128.622,20	-18,03	87,05	53,32
Septiembre	1.415.531	87,09	123.285.639,64	1.730.685	158,75	274.741.808,15	22,26	82,27	122,85
Octubre	1.424.333	100,61	143.307.934,46	2.004.312	166,11	332.928.012,05	40,72	65,09	132,32
Noviembre	1.740.974	102,02	177.619.958,40	2.555.523	156,85	400.836.847,17	46,79	53,74	125,67
Diciembre	1.461.656	99,55	145.504.727,64	1.707.773	135,59	231.558.956,06	16,84	36,21	59,14
Notas:									
a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo, 6 de abril, 9 y 13 de junio, 6 de julio, 22 y 26 de agosto, 3 de octubre, 10 de noviembre, 1 de diciembre de 2022; y, 11 de enero y 8 de marzo de 2023, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional									
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

TABLA 50: IMPORTACIÓN DE NAFTAS

Productos	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	14.041.093	89,16	1.251.937.417,50	7.829.481	148,13	1.159.775.960,84	-44,24	66,13	-7,36
Enero	1.492.488	68,59	102.363.452,41	1.187.807	108,61	129.003.285,60	-20,41	58,35	26,02
Febrero	897.868	78,70	70.665.811,81	600.145	118,88	71.342.672,15	-33,16	51,04	0,96
Marzo	896.198	89,46	80.173.812,96	599.854	144,29	86.553.672,33	-33,07	61,29	7,96
Abril	1.192.721	83,09	99.108.892,47	898.633	143,22	128.697.876,36	-24,66	72,35	29,86
Mayo	1.193.099	85,45	101.952.260,39	619.693	161,16	99.871.532,48	-48,06	88,60	-2,04
Junio	1.187.661	87,54	103.971.794,89	1.497.351	174,65	261.507.263,05	26,08	99,50	151,52
Julio	1.495.901	92,20	137.916.641,56	1.212.968	173,27	210.168.472,51	-18,91	87,93	52,39
Agosto	1.499.829	92,81	139.198.793,09	912.526	146,03	133.256.806,35	-39,16	57,34	-4,27
Septiembre	896.807	91,34	81.915.056,20	300.506	131,03	39.374.380,01	-66,49	43,45	-51,93
Octubre	899.634	100,64	90.542.467,92	0	0,00	0,00			
Noviembre	1.189.358	102,31	121.688.550,06	0	0,00	0,00			
Diciembre	1.199.529	102,07	122.439.883,74	0	0,00	0,00	-100,00	-100,00	-100,00
NAFTA RON 80	3.880.955	85,49	331.791.753,33	7.480.928	121,54	909.195.375,76	92,76	42,16	174,03
Enero	298.810	65,16	19.471.333,50	598.105	100,28	59.976.501,59	100,16	53,89	208,02
Febrero	298.863	72,01	21.520.999,36	613.766	112,16	68.841.717,47	105,37	55,76	219,88
Marzo	594.884	83,53	49.689.890,47	895.786	132,20	118.421.275,19	50,58	58,27	138,32
Abril	595.726	82,71	49.274.680,96	597.925	137,04	81.937.540,26	0,37	65,68	66,29
Mayo	298.834	86,80	25.939.724,03	297.188	152,92	45.446.598,63	-0,55	76,17	75,20
Junio	-	-	-	596.909	167,15	99.775.207,12	-	-	-
Julio	296.322	86,48	25.625.261,45	297.709	156,76	46.670.001,96	0,47	81,28	82,12
Agosto	295.525	85,02	25.126.146,61	595.518	118,10	70.330.824,83	101,51	38,91	179,91
Septiembre	-	-	-	597.168	108,87	65.011.503,83	-	-	-
Octubre	-	-	-	596.538	114,57	68.346.104,44	-	-	-
Noviembre	601.055	95,10	57.158.579	898.424	110,36	99.153.071,82	49,47	16,05	73,47
Diciembre	600.935	96,49	57.985.138	895.892	95,20	85.285.028,62	49,08	-1,34	47,08
Nota:	<p>a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo, 6 de abril, 9 y 13 de junio, 6 de julio, 22 y 26 de agosto, 3 de octubre, 10 de noviembre, 1 de diciembre de 2022; y, 11 de enero y 8 de marzo de 2023, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro</p>								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

TABLA 51: IMPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS

Productos	Año 2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 95 (d)				3.403.764	125,13	425.900.256,69			
Septiembre				597.569	125,38	74.920.261,39	-	-	-
Octubre				961.753	129,34	124.394.396,19			
Noviembre				934.991	125,92	117.734.901,23			
Diciembre				909.451	119,69	108.850.697,88			
CUTTER STOCK (c)	2.316.786	78,37	181.577.640,26						
Enero	210.745	65,24	13.747.960,26						
Febrero	-	-	-						
Marzo	422.581	77,90	32.920.025,61						
Abril	417.408	75,35	31.450.378,14						
Mayo	423.173	78,36	33.158.918,61						
Junio	422.920	83,15	35.165.380,82						
Julio	419.958	83,66	35.134.976,82						
AVGAS	40.496	183,61	7.435.242,99	42.501	239,01	10.158.004,92	4,95	30,17	36,62
Enero	8.338	161,00	1.342.398,94	8.580	194,63	1.669.856,38	2,90	20,88	24,39
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	8.626	181,94	1.569.468	8.331	227,95	1.899.045,48	-3,42	25,29	21,00
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	7.276	189,49	1.378.749	8.426	233,30	1.965.852,41	15,81	23,12	42,58
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	7.926	190	1.502.983	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	8.656	281,19	2.434.064,57	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	8.330	197,09	1.641.644,80	8.507	257,33	2.189.186,08	2,13	30,57	33,35
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nota:	<p>a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo, 6 de abril, 9 y 13 de junio, 6 de julio, 22 y 26 de agosto, 3 de octubre, 10 de noviembre, 1 de diciembre de 2022; y, 11 de enero y 8 de marzo de 2023, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro .</p> <p>c) Importación de diluyente para mezcla con residuo se realizó hasta JULIO de 2021.</p> <p>d) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95</p>								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

TABLA 52: RESUMEN IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2022																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 22/21 %
														2022	2021	
Diésel 2	Bls.	560.691	565.786	851.898	569.764	854.090	855.723	570.357	883.500	569.430	571.401	567.646	855.777	8.276.064	7.151.074	15,73
	US\$	61.026.979	68.905.504	128.386.825	92.009.130	143.404.883	149.489.166	93.185.023	143.179.286	83.592.669	88.897.775	88.345.325	109.800.510	1.250.223.075	617.086.884	102,60
	P.P.P.	108,84	121,79	150,71	161,49	167,90	174,69	163,38	162,06	146,80	155,58	155,63	128,31	151,06	86,29	75,06
Diésel Premium	Bls.	1.691.513	1.414.207	1.129.546	1.471.259	1.747.587	1.695.525	1.415.982	1.425.962	1.730.685	2.004.312	2.555.523	1.707.773	19.989.875	16.653.028	20,04
	US\$	179.522.962	171.342.395	167.714.923	236.470.336	310.685.024	308.217.234	246.001.795	223.128.622	274.741.808	332.928.012	400.836.847	231.558.956	3.083.148.915	1.429.799.890	115,63
	P.P.P.	106,13	121,16	148,48	160,73	177,78	181,78	173,73	156,48	158,75	166,11	156,85	135,59	154,24	85,86	79,64
Nafta Ron 93	Bls.	1.187.807	600.145	599.854	898.633	619.693	1.497.351	1.212.968	912.526	300.506	0	0	0	7.829.481	14.041.093	-44,24
	US\$	129.003.286	71.342.672	86.553.672	128.697.876	99.871.532	261.507.263	210.168.473	133.256.806	39.374.380	0	0	0	1.159.775.961	1.251.937.418	-7,36
	P.P.P.	108,61	118,88	144,29	143,22	161,16	174,65	173,27	146,03	131,03				148,13	89,16	66,13
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	598.105	613.766	895.786	597.925	297.188	596.909	297.709	595.518	597.168	596.538	898.424	895.892	7.480.928	3.880.955	92,76
	US\$	59.976.502	68.841.717	118.421.275	81.937.540	45.446.599	99.775.207	46.670.002	70.330.825	65.011.504	68.346.104	99.153.072	85.285.029	909.195.376	331.791.753	174,03
	P.P.P.	100,28	112,16	132,20	137,04	152,92	167,15	156,76	118,10	108,87	114,57	110,36	95,20	121,54	85,49	42,16
Nafta Ron 95	Bls.									597.569	961.753	934.991	909.451	3.403.764		
	US\$									74.920.261	124.394.396	117.734.901	108.850.698	425.900.257		
	P.P.P.									125,38	129,34	125,92	119,69	125,13		
Cutter Stock	Bls.	0	0													2.316.786
	US\$	0	0													181.577.640
	P.P.P.															78,37
AVGAS	Bls.	8.580	0	0	8.331	0	8.426	0	0	8.656	0	8.507	0	42.501	40.496	4,95
	US\$	1.669.856	0	0	1.899.045	0	1.965.852	0	0	2.434.065	0	2.189.186	0	10.158.005	7.435.243	36,62
	P.P.P.	194,63			227,95		233,30			281,19		257,33		239,01	183,61	30,17
GLP	Bls.	1.053.672	1.061.389	1.060.891	1.057.560	1.330.721	1.065.141	1.330.455	1.074.935	1.333.265	1.097.656	1.266.199	1.032.876	13.764.760	12.821.685	7,36
	US\$	62.550.808	69.198.554	77.562.740	72.619.325	85.782.242	67.452.884	79.557.290	60.850.512	72.967.305	57.319.750	59.112.864	43.469.281	808.443.555	702.953.497	15,01
	P.P.P.	59,36	65,20	73,11	68,67	64,46	63,33	59,80	56,61	54,73	52,22	46,69	42,09	58,73	54,83	7,13
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.100.369	4.255.294	4.537.976	4.603.472	4.849.279	5.719.075	4.827.470	4.892.441	5.137.279	5.231.660	6.231.290	5.401.769	60.787.373	56.905.117	6,82
	US\$	493.750.391	449.630.842	578.639.436	613.633.253	685.190.281	888.407.607	675.582.583	630.746.051	613.041.992	#####	#####	#####	7.646.845.143	4.522.582.324	69,08

Nota:
a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo, 6 de abril, 9 y 13 de junio, 6 de julio, 22 y 26 de agosto, 3 de octubre, 10 de noviembre, 1 de diciembre de 2022; y, 11 de enero y 8 de marzo de 2023, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 53: RESUMEN EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2022																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 22/21 %
														2022	2021	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.156.232	944.539	1.519.986	1.521.857	1.519.869	1.346.977	1.140.180	942.659	1.107.209	949.200	947.842	950.597	14.047.147	14.815.613	-5,19
	US\$	86.010.421	74.300.533	140.016.072	134.154.531	141.220.065	126.724.597	91.538.832	67.377.513	61.790.722	45.465.049	48.722.591	44.646.992	1.061.967.918	881.977.981	20,41
	P.P.P.	74,39	78,66	92,12	88,15	92,92	94,08	80,28	71,48	55,81	47,90	51,40	46,97	75,60	59,53	26,99
Gasóleo (VGO)	Bls.													-	676.864	
	US\$													-	47.618.508	
	P.P.P.														70,35	
Fuel Oil # 4	Bls.	-												-	754.459	
	US\$	-												-	39.534.266	
	P.P.P.									-	-				52,40	
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.156.232	944.539	1.519.986	1.521.857	1.519.869	1.346.977	1.140.180	942.659	1.107.209	949.200	947.842	950.597	14.047.147	16.246.937	-13,54
	US\$	86.010.421	74.300.533	140.016.072	134.154.531	141.220.065	126.724.597	91.538.832	67.377.513	61.790.722	45.465.049	48.722.591	44.646.992	1.061.967.918	969.130.755	9,58
Nota:																
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.																

SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE



8. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE

La EP PETROECUADOR es responsable de definir y controlar la aplicación de políticas y procedimientos en lo referente a gestión ambiental, seguridad industrial y salud en el trabajo, así como también brindar asesoría y acompañamiento a las diferentes áreas de la Empresa con el fin de monitorear el estricto cumplimiento de las normas y precautelar así la integridad de los trabajadores, la infraestructura y el ambiente.

8.1 Gestión Ambiental

La EP PETROECUADOR, gestiona sus operaciones de forma responsable con el ambiente por lo que en cumplimiento de la normativa ambiental vigente y de la política de Seguridad, Salud, Ambiente y Responsabilidad Social Empresarial, se evidencia la gestión en los siguientes datos estadísticos que son parte del reporte anual al INEC y del proyecto línea base de la Huella de Carbono empresarial*:

TABLA 54: GESTIÓN AMBIENTAL AÑO 2022

Capítulo	Parámetro	Cantidad	Observación
Gestión	Número de personas de la empresa dedicadas a actividades ambientales	1458 personas	Personal de SSA distribuidos a nivel nacional en más de 104 campos petroleros, 152 instalaciones de refinación, transporte y comercialización y 38 locaciones de soporte administrativo
	Costo y gasto del año 2022 en protección ambiental	USD 57'315.224,00	Ejecución presupuestaria 2022 Subgerencia de SSA
Oferta	Recursos en proyectos de inversión para la reducción de la contaminación	USD 729.999,00	Ejecución presupuestaria 2022 Subgerencia de SSA
	Recursos de gasto corriente para la reducción de la contaminación	USD 18'638.026,00	Rubro de operación y complementarios de la Subgerencia de SSA
	Recursos de gasto corriente para el manejo de recursos naturales	USD 31'885.805,00	Gasto del personal dedicado a la protección ambiental
Energía	Consumo de energía comprada*	17.585.590,07 MWh	Dato en base a la energía comprada al SIN, Termo Esmeraldas y Energía planillada.
	Energía autogenerada Centrales termoeléctricas	1.456.097,65 MWh	Generación de energía en plantas termoeléctricas Refinerías

	Energía autogenerada por uso de gas asociado	269.819,52 MWh	Generación de energía en los campos petroleros Lago Agrio, Sacha, Shushufindi, Libertador, Auca y Oso
Manejo de agua	Caudal de aguas residuales generadas y tratadas por la empresa	24019.782 m3/h	Descarga de efluentes industriales en instalaciones operativas a nivel nacional excepto Refinería La Libertad
Residuos	Cantidad de residuos especiales generados y tratados (no enviados a rellenos sanitarios)	79.344 ton	Incluye neumáticos, aceites vegetales usados, equipos eléctricos y electrónicos en desuso
	Cantidad de residuos peligrosos generados y tratados (no enviados a rellenos sanitarios)	25.207 millones de ton	Residuos peligrosos declarados a la autoridad en las declaraciones de desechos de cada instalación a nivel nacional y gestionados conforme la normativa ambiental

Fuente: Sugerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

La empresa cuenta con un Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente se encuentra acreditado bajo Norma NTE INEN-ISO/IEC17025 desde julio de 2011, (Acreditación N° SAE LEN 11-004) por el Servicio de Acreditación Ecuatoriano (SAE). A través de Resolución Nro. SAE-SAE- 2022-0172 de 07 de julio 2022, el Servicio de Acreditación Ecuatoriano-SAE, resolvió ampliar el alcance de acreditación del Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente - LABSSA de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, cuyo alcance contempla un total de 103 parámetros acreditados.

8.2 Restauración Ambiental

El objetivo es la remediación de suelo y la limpieza de áreas contaminadas con hidrocarburo que incluyen subsuelo y agua subterránea, para tal efecto se contabiliza el número de fuentes de contaminación eliminadas y se mide el volumen de suelo remediado. Adicionalmente se realiza el tratamiento de residuos oleosos provenientes de los tanques de almacenamiento, obteniendo volumen de agua tratada y volumen de hidrocarburo recuperado.

El Departamento de Restauración Ambiental (RAM) y Proyecto Amazonía Viva (PAV) han alcanzado resultados importantes en el 2022 respecto a los indicadores de barriles de hidrocarburos recuperados, metros cúbicos de suelo remediado y número de fuentes de contaminación. Adicionalmente se han obtenido por parte del Departamento de Restauración Ambiental barriles de agua tratada dentro de la gestión de residuos oleosos y derrames remediados como parte de la atención de emergencias ambientales, según como se indica a continuación:

TABLA 55: RESTAURACIÓN AMBIENTAL

Indicador	Resultado
Volumen en barriles de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos – Nacional (RAM)	26.507,33 m ³
Volumen en barriles de hidrocarburos recuperados en el tratamiento de residuos oleosos – Nacional (RAM y PAV)	4.881,66 bls
Volumen en metros cúbicos de suelo remediado (RAM y PAV)	155.156,49 m ³
Número de fuentes de contaminación de la industria hidrocarburífera remediadas por EP PETROECUADOR (RAM y PAV)	126
Número de derrames remediados (Indicador empresarial) (RAM)	22

Fuente: Departamento de Restauración Ambiental (RAM) y Proyecto Amazonía Viva (PAV)

8.3 Seguridad Industrial

Desde la Jefatura de Seguridad Industrial se maneja una planificación de actividades en cada una de la Gerencias Operativas de la empresa que abarcan desde la capacitación al personal, inspecciones a los sitios de trabajo, levantamiento de información y gestión de acciones en caso de desviaciones a la normativa, simulacros y gestión de emergencias, con el fin de garantizar la integridad física de los trabajadores.

Para el año 2022 se presentan los siguientes indicadores que resumen la accidentabilidad de la empresa, relacionada solamente con personal propio

TABLA 56: ACCIDENTALIDAD PERSONAL EP PETROECUADOR
Año 2022

Indicadores	Resultados
Índice de frecuencia	0.54
Índice de gravedad	1.07
Tasa de riesgo	2.18
Horas / hombre trabajadas	16 219 295
Número de accidentes	40
Días perdidos	87

Fuente: Jefatura Seguridad Industrial - Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

8.4 Salud Ocupacional

En el período 2022 se realizó 9.676 exámenes médicos periódicos ocupacionales, cabe recalcar que no se registraron enfermedades ocupacionales en el mismo período; por otro lado, se atendieron de 33.640 consultas de morbilidad; Adicionalmente se realizaron campañas de vacunación, capacitación en prevención de enfermedades profesionales, primeros auxilios, inspecciones sanitarias de: baños, comedores y dormitorios.

En referencia a la emergencia sanitaria debido a la Pandemia por la COVID 19, las actividades de vigilancia de salud, se mantiene concentrado en el control de la emergencia sanitaria por la pandemia, Durante el 2022 se realizó vigilancia epidemiológica a 19.163 casos sospechosos de Covid 19 de los cuales 1.331 fueron positivos y 828 casos sospechosos y 14.751 casos descartados, así mismo se registra 6 fallecidos relacionados con la pandemia, de forma preventiva se coordinó la aplicación 7.445 dosis de vacuna para Covid 19.

8.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

La Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario, eje transversal de la gestión empresarial y macro procesos gobernante, trabaja conjuntamente con los grupos de interés relacionados a su giro de negocio, para lo cual construye y mantiene una relación armoniosa mediante la entrega de información oportuna, la construcción de espacios de diálogo, el aporte a los procesos de fortalecimiento organizativo y la participación activa en la ejecución de proyectos sostenibles que inciden en la calidad de vida de las poblaciones aledañas a la industria. Dichas acciones permiten a la EPP la aceptación de la comunidad, es decir, mantener su licencia social.

En cumplimiento a la Ley de Hidrocarburos, Acuerdo Ministerial 001 y demás normativa ambiental vigente, la Jefatura de Responsabilidad Social y relaciones Comunitarias, con su equipo multidisciplinario atiende en las poblaciones del área de influencia los compromisos de la EP Petroecuador por compensación social e indemnización.

El objetivo es formalizar compromisos sociales frente a la implantación de proyectos hidrocarburíferos de la EP PETROECUADOR para las fases Exploración y Producción, mediante el pago de indemnización en valor monetario por la ejecución de proyecto en predios individuales o comunitarios, o por afectaciones ambientales, así como la compensación a las Comunidades del área de influencia de los proyectos de EP PETROECUADOR por los impactos o posibles impactos causados por la ejecución de los proyectos.

TABLA 57: INVERSIÓN EN COMPENSACIÓN SOCIAL POR PROGRAMAS
Año 2022

Construcción y mantenimiento de infraestructura en área:	Impacto	Inversión prevista 2022 (USD)	No. Intervenciones	% Avance
Infraestructura de comunal	Fomentar la integración y proveer de un lugar para que la comunidad pueda reunirse y capacitarse en los componentes que se maneja en RSRC	\$149,478.34	3	93%
Turismo	Fomentar la reactivación económica en el sector, con la implementación de infraestructura que brinde un apoyo para dicha actividad.	\$253,399.10	1	100%
Proyectos de infraestructura para emprendimientos productivos	Mejoramiento de los niveles agro productivos familiares, con sistemas de producción que respeten la naturaleza, mediante la construcción de estanques piscícolas, proyectos turísticos.	\$139,747.75	1	100%

Proyectos recreativos	Promover la democratización y aprovechamiento del tiempo y del espacio público para la construcción de relaciones sociales solidarias con la implementación de áreas de espera, centros de desarrollo comunitario, canchas deportivas, espacios saludables, ornamentación.	\$86,334.52	1	100%
Infraestructura de saneamiento	Impulso al mejoramiento de instalaciones de saneamiento en los hogares que garanticen condiciones higiénicas e impidan riesgos en la salud de la población, mediante la construcción de Unidades básicas de saneamiento y sistemas de agua segura.	\$275,150.83	5	100%
Total general		\$904,110.54	11	

En la tabla se detalla el estado de avance e inversión en los proyectos de construcción, diferenciado por componente en los proyectos que constan en el portafolio del 2022, con un avance global del 99% y con una inversión total de \$904.110,54, tomando en cuenta que debido a la reforma a la ley de contratación Pública en agosto de 2022 los proyectos publicados iniciarán su facturación en los primeros meses del 2023.

FINANZAS



9. FINANZAS

De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2022; las mismas que se respaldan en la información operativa y presupuestaria.

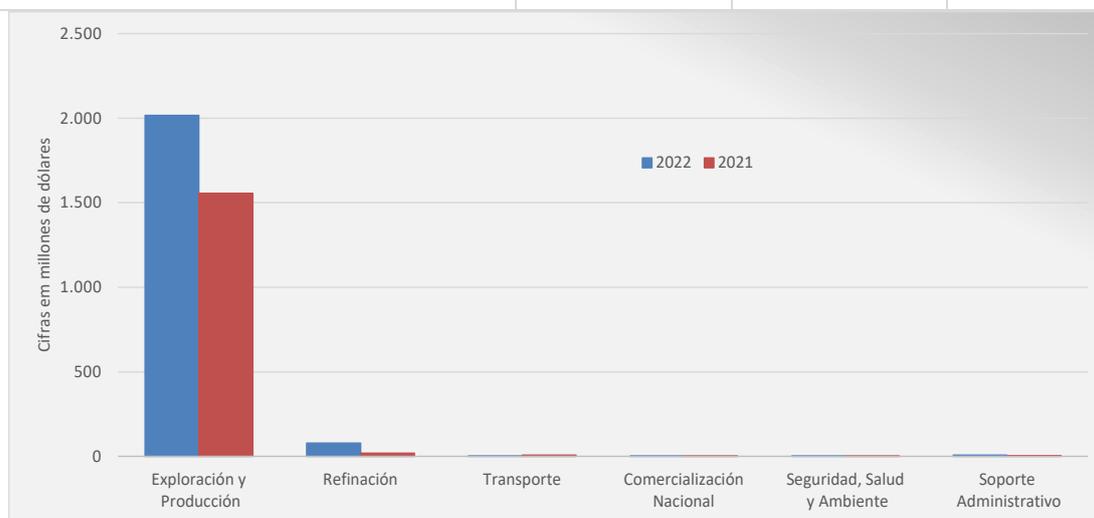
EP Petroecuador a partir del mes de septiembre de 2022, administra la cuenta de financiamiento de derivados deficitarios (CFDD) para la importación de hidrocarburos y compra de etanol anhidro, la cual presentó una ejecución de USD 3.281,58 millones.

9.1 Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 2.104 millones de dólares, monto superior en 32% en comparación al año 2021.

TABLA 58: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES
Cifras en miles de dólares

Detalle	2022	2021	Var. %
Exploración y Producción	2.016.877	1.556.290	29,60
Refinación	77.938	19.234	305,20
Transporte	1.980	7.308	-72,91
Comercialización Nacional	179	977	-81,65
Seguridad, Salud y Ambiente	730	1.939	-62,35
Soporte Administrativo	6.554	3.670	78,58
TOTAL	2.104.258	1.589.418	32,41



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

9.2 Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos de 1.871,6 millones de dólares, que representan un incremento del 14,11% con relación al año anterior.

TABLA 59: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2022	2021	Var. %
Exploración y Producción	808.393	709.681	13,91
Refinación	91.395	101.945	-10,13
Transporte	120.187	122.765	-2,10
Comercialización Nacional	195.289	190.291	2,63
Comercia Internacional	81.305	73.005	11,37
Seguridad, Salud y Ambiente	57.315	55.911	2,51
Soporte Administrativo	383.464	254.111	50,90
Logística y Abastecimiento	134.263	132.787	1,11
TOTAL	1.871.611	1.640.247	14,11

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios promedio del año 2022 por actividades operativas:

TABLA 60: COSTOS OPERATIVOS
Año 2022

Detalle	US\$/BBL
Costo de refinación	5,698
Costo de comercialización interna de derivados	2,406
Costo de comercialización externa de derivados	0,321
Costo de importaciones de derivados	126,553
Costo de cabotaje y alije de crudo y derivados	2,002
Costo de transporte y almacenamiento de crudo	0,849
Costo de transporte y almacenamiento de derivados	2.138
Costo de producción de crudo	23,294
Costo de comercialización externa de crudo	0,011

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Costos - EP PETROECUADOR

TABLA 61: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES POR GERENCIA

Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2022												Enero - Diciembre		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
Exploración y Producción	11.002.158	269.390.910	161.748.637	185.867.127	131.315.434	134.908.991	165.758.170	178.206.780	185.797.070	191.163.528	164.910.993	236.806.969	2.016.876.767	1.556.290.136	29,60
Refinación	399.354	5.060.279	11.453	7.567.945	12.835.992	443.778	79.394	608.902	373.138	946.993	37.546.289	12.063.917	77.937.434	19.234.026	305,21
Transporte	-	104.110	94.149	84.426	96.292	58.243	315.759	17.679	193.484	134.941	374.567	506.154	1.979.803	7.308.382	-72,91
Comercialización Nacional	-	-	-	-	14.024	16.131	-	-	-	-	-	149.080	179.234	976.900	-81,65
Seguridad, Salud y Ambiente	-	209.800	-	-68.159	-	213.044	129.282	-9.347	6.260	-	27.240	221.878	729.999	1.939.024	-62,35
Soporte Administrativo	-	6.028	242.988	46.482	542.178	22.062	90.479	-	43.997	125.884	-	5.434.277	6.554.376	3.670.272	78,58
TOTAL	11.401.512	274.771.127	162.097.227	193.497.822	144.803.920	135.662.249	166.373.084	178.824.014	186.413.949	192.371.346	202.859.089	255.182.274	2.104.257.612	1.589.418.741	32,39
<p>Nota: A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221</p> <p>Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.</p>															

TABLA 62: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS POR GERENCIA

Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2022												Enero - Diciembre		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
Exploración y Producción	44.457.993	63.640.511	67.418.068	65.915.688	63.616.108	68.320.376	64.947.001	68.305.292	75.856.482	70.744.993	72.111.129	83.059.413	808.393.056	709.681.467	13,91
Refinación	5.691.327	7.159.125	7.782.634	6.864.355	5.439.390	11.254.253	6.683.268	5.599.142	9.618.629	8.460.818	7.492.594	9.349.167	91.394.702	101.694.876	-10,13
Transporte	4.999.800	6.932.128	8.902.637	6.488.005	10.113.143	13.259.832	5.835.206	7.469.373	9.364.025	6.189.076	10.266.496	30.367.569	120.187.288	122.765.189	-2,10
Comercialización Nacional	12.115.828	12.903.704	16.210.503	16.206.501	15.019.329	19.316.640	14.994.525	19.630.488	15.502.085	14.428.672	18.621.822	20.338.627	195.288.725	190.291.417	2,63
Comercio Internacional	2.031.060	8.530.263	8.106.754	6.153.061	7.617.659	7.146.687	8.044.341	7.642.080	6.119.859	4.378.193	7.106.863	8.427.590	81.304.408	73.004.974	11,37
Seguridad, Salud y Ambiente	3.373.558	4.071.155	3.670.473	4.142.335	4.793.659	3.767.300	3.337.212	4.166.807	4.381.319	3.494.666	3.808.184	14.308.555	57.315.224	55.910.756	2,51
Soporte Administrativo	6.873.679	14.559.273	22.204.876	20.734.051	22.250.368	77.241.756	32.331.303	7.890.195	36.581.726	41.573.154	20.245.779	80.978.296	383.464.456	254.111.143	50,90
Logística y Abastecimiento	4.032.785	12.104.682	10.019.934	9.333.953	10.860.096	8.934.753	10.884.588	8.655.723	10.399.020	15.998.774	16.221.936	16.816.779	134.263.023	132.786.682	1,11
TOTAL	83.576.029	129.900.841	144.315.877	135.837.949	139.709.752	209.241.597	147.057.443	129.359.100	167.823.147	165.268.346	155.874.804	263.645.996	1.871.610.881	1.640.246.504	14,11
Notas:															
A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221															
Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.															

TABLA 63: ESTADO DE SITUACIÓN EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR			
Estado de Situación Financiera			
De los periodos terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021			
Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América - U \$			
	Nota	2022*	2021
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalente de efectivo	9	739.229.830	859.396.440
Cuentas comerciales por cobrar, netas	10	1.508.718.055	950.136.695
Cuentas por cobrar relacionadas, netas	11	721.859.735	430.843.580
Créditos fiscales	12	40.282.158	160.652.543
Anticipos corrientes - bienes	13	436.635.400	82.701.679
Pagos anticipados corrientes -servicios	14	15.837.835	13.404.494
Inventarios, neto	15	855.770.498	729.525.642
Total activos corrientes		4.316.333.511	3.226.661.073
Activos no corrientes			
Pagos anticipados-contratación servicios	16	24.051.822	18.621.668
Propiedad, planta y equipos, neto	17	9.108.220.354	9.471.904.409
Inversiones largo plazo	18	6.887.085.676	6.759.711.022
Otros activos financieros de largo plazo	19	125.774.654	285.188.654
Derechos de uso de activos - Arriendos	20	26.732.100	26.732.100
Intangibles	21	1.669.593	1.465.128
Documentos por cobrar largo plazo	22	0	-255.000.000
Total activos no corrientes		16.173.534.199	16.308.622.980
Total activos		20.489.867.710	19.535.284.052
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Obligaciones por arriendos a corto plazo	23	15.853.282	15.853.282
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	24	1.210.870.980	1.489.194.975
Impuestos por pagar	25	177.128.243	159.862.210
Beneficios a empleados a corto plazo	26	96.227.824	95.366.196
Provisiones	27	1.900.162.076	1.007.082.047
Total pasivos corrientes		3.400.242.405	2.747.358.709
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiamientos de largo plazo	28	8.902.475	8.902.475
Beneficios a empleados	29	358.704.582	343.448.287
Obligaciones por arriendos a largo plazo	30	12.066.247	12.066.247
Provisiones Largo Plazo	31	221.661.463	232.321.619
Total pasivos no corrientes		601.334.767	596.738.628
Total pasivos		4.001.577.172	3.344.097.337
Patrimonio			
Capital social	32	3.001.091.677	3.001.091.677
Aportaciones		4.190.518.296	3.933.890.792
Otras reservas		13.940.504.930	18.555.521.985
Resultados acumulados años anteriores		-9.404.473.545	-13.167.885.131
Resultado del ejercicio		4.760.649.180	3.868.567.392
Total patrimonio		16.488.290.538	16.191.186.715
Total pasivos y patrimonio		20.489.867.710	19.535.284.052

(*) Cifras cerradas 31.03.2023 y sin ajustes NIIF

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

TABLA 64: ESTADO DE RESULTADOS EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR			
Estado de Resultados Integrales			
Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021			
Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América - US \$			
	Nota	2022*	2021
Ingresos ordinarios	33	16.435.568.127	12.265.864.103
Costos de ventas	33	12.044.744.069	8.468.389.495
Ganancia bruta		4.390.824.058	3.797.474.608
Otros ingresos			
Otros ingresos no ordinarios	34	691.333.101	256.146.624
Gastos Ordinarios			
Costos Laborales	35	63.425.208	75.079.754
Servicios Básicos		2.408.275	2.801.921
Movilización, transportes y fletes		1.445.571	1.581.012
Pólizas de seguro		1.035.814	1.342.676
Publicidad y propaganda		27.078	8.931
Arrendamientos		491.924	528.512
Servicios profesionales y consultoría	36	60.793.949	47.057.224
Servicios de mantenimiento y reparaciones		8.200.718	7.260.737
Licencias y software		4.892.358	2.640.431
Materiales y suministros		5.406.604	7.094.373
Combustibles y lubricantes		12.691.535	11.143.643
Depreciaciones		3.900.551	4.328.978
Amortizaciones		3.865.426	258.353
Otros gastos	37	105.801.921	2.240.470
Total Gastos Ordinarios		274.386.933	163.367.015
Utilidad de actividades ordinarias		4.807.770.226	3.890.254.217
Gastos financieros			
Intereses		984	203.141
Servicios Bancarios		207.792	218.106
Otros gastos no ordinarios			
Contribuciones y aportaciones	38	46.912.270	20.992.842
Deterioro de cuentas por cobrar			272.736
Resultado del Ejercicio		4.760.649.180	3.868.567.392
(*) Cifras cerradas 31.03.2023 y sin ajustes NIIF			

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

TALENTO HUMANO



10. TALENTO HUMANO

La gestión del Talento Humano en la EP PETROECUADOR tiene como misión planificar, desarrollar y controlar todos los procesos inherentes al talento humano en lo correspondiente a administración de la gestión del Talento Humano, vinculación, bienestar social, desarrollo y capacitación, cumpliendo lo establecido en la normativa vigente. En ese sentido la empresa, implementa permanentemente acciones en favor del bienestar del personal y de desarrollo del conocimiento que permitan elevar su productividad.



El concepto de capital humano hace referencia a la capacidad productiva de una empresa en base a la calidad de formación de sus colaboradores y a su experiencia de trabajo. En cuanto a su importancia, esta reside en reconocer el papel clave que juegan los trabajadores en la realización de las tareas imprescindibles para el éxito de la empresa. Después de todo, mientras más capaz sea el equipo humano, las labores que se llevan a cabo dentro de una organización serán realizadas con mayor eficiencia y los objetivos que se tengan podrán cumplirse.

El área de recursos humanos es muy importante no sólo para el reclutamiento del mejor equipo, sino también para la adaptación y capacitación de los miembros de la organización. Mientras más compenetrados estén los trabajadores con los objetivos y valores de la empresa, mejor será su rendimiento. Es por ello que la gestión de recursos humanos no debe limitarse a labores administrativas, sino que debe procurar crear un clima laboral agradable que genere un sentido de pertenencia y compromiso entre todos los trabajadores.

TABLA 65: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA

Gerencia	ZONA	Año 2022												DICIEMBRE		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
Exploración y Producción	Centro Norte	277	276	273	282	282	273	272	272	257	256	253	254	254	271	-6,27
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oriente	3.131	3.128	3.149	3.136	3.127	3.121	3.114	3.111	3.112	3.114	3.132	3.131	3.131	3.132	-0,03
	Sur Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	11	11	11	-	-
	Sur	63	64	63	61	61	61	61	61	61	50	50	50	50	63	-20,63
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.470	3.455	3.447	3.444	3.430	3.431	3.446	3.446	3.466	-0,58	
Transporte	Centro Norte	236	235	235	235	228	226	222	223	223	222	223	223	223	231	-3,46
	Nor Occidente	176	176	175	178	179	179	174	173	171	173	177	177	172	172	2,91
	Oriente	192	193	191	189	188	188	179	179	181	181	181	181	181	194	-6,70
	Sur Occidente	159	159	158	162	162	162	159	159	161	161	161	161	161	159	1,26
	Sur	342	341	346	347	346	347	348	349	345	344	343	343	343	341	0,59
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.103	1.102	1.082	1.083	1.079	1.081	1.085	1.085	1.097	-1,09	
Refinación	Centro Norte	16	19	20	21	20	21	24	24	23	24	21	20	20	12	-
	Nor Occidente	577	576	576	576	576	579	581	585	584	594	596	597	597	575	3,83
	Oriente	235	234	233	232	230	231	231	230	230	229	229	229	229	236	-2,97
	Sur Occidente	207	208	207	205	204	204	198	195	195	195	194	193	193	207	-6,76
	Sur	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	-
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.031	1.035	1.036	1.036	1.033	1.044	1.041	1.040	1.040	1.031	0,87
Comercialización Nacional	Centro Norte	164	161	163	145	146	148	152	154	156	152	152	152	152	160	-5,00
	Nor Occidente	84	84	84	82	82	83	89	89	89	89	89	89	89	84	5,95
	Oriente	45	44	43	41	39	38	39	39	39	43	43	48	48	45	6,67
	Sur Occidente	37	37	36	36	37	37	39	39	36	36	37	37	37	37	0,00
	Sur	182	182	181	178	177	178	177	174	172	172	171	171	171	181	-5,52
Subtotal		512	508	507	482	481	484	496	495	492	492	492	497	507	-1,97	
Resto	Centro Norte	835	821	822	816	811	817	827	845	810	781	786	791	791	808	-2,10
	Nor Occidente	151	151	153	153	154	157	158	160	162	163	164	166	166	149	11,41
	Oriente	2.505	2.497	2.465	2.459	2.453	2.453	2.460	2.450	2.443	2.452	2.451	2.450	2.450	2.504	-2,16
	Sur Occidente	76	76	78	78	79	79	87	87	87	93	92	91	91	76	19,74
	Sur	140	139	139	135	137	136	137	136	132	140	140	141	141	138	2,17
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.634	3.642	3.669	3.678	3.634	3.629	3.633	3.639	3.639	3.675	-0,98
Total	Centro Norte	1.528	1.512	1.513	1.499	1.487	1.485	1.497	1.518	1.469	1.435	1.435	1.440	1.440	1.482	-2,83
	Nor Occidente	988	987	988	989	991	998	1.002	1.007	1.006	1.019	1.022	1.029	1.029	980	5,00
	Oriente	6.108	6.096	6.081	6.057	6.037	6.030	6.023	6.010	6.003	6.020	6.036	6.039	6.039	6.111	-1,18
	Sur Occidente	479	480	479	481	482	482	483	480	479	496	495	493	493	479	2,92
	Sur	728	727	730	722	722	723	725	721	711	707	705	706	706	724	-2,49
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.719	9.718	9.730	9.736	9.668	9.677	9.693	9.707	9.707	9.776	-0,71

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

TABLA 66: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GÉNERO

Gerencia	Género	Año 2022												DICIEMBRE		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
Exploración y Producción	Femenino	291	290	294	285	283	279	279	279	277	279	280	281	281	288	-2,43
	Masculino	3.180	3.178	3.191	3.194	3.187	3.176	3.168	3.165	3.153	3.152	3.166	3.165	3.165	3.178	-0,41
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.470	3.455	3.447	3.444	3.430	3.431	3.446	3.446	3.446	3.466	
Transporte	Femenino	89	87	91	88	86	86	84	86	85	86	87	86	86	87	-1,15
	Masculino	1.016	1.017	1.014	1.023	1.017	1.016	998	997	994	995	994	999	999	1.010	-1,09
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.103	1.102	1.082	1.083	1.079	1.081	1.081	1.085	1.085	1.097	-1,09
Refinación	Femenino	71	71	70	67	67	67	75	78	79	79	76	76	76	68	11,76
	Masculino	965	967	967	968	964	968	961	958	954	965	965	964	964	963	0,10
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.031	1.035	1.036	1.036	1.033	1.044	1.041	1.040	1.040	1.031	0,87
Comercialización Nacional	Femenino	139	138	138	133	132	131	132	132	133	134	134	135	135	142	-4,93
	Masculino	373	370	369	349	349	353	364	363	359	358	358	362	362	365	-0,82
Subtotal		512	508	507	482	481	484	496	495	492	492	492	497	497	507	-1,97
Resto	Femenino	959	958	951	942	937	939	941	940	932	931	928	932	932	946	-1,48
	Masculino	2.748	2.726	2.706	2.699	2.697	2.703	2.728	2.738	2.702	2.698	2.705	2.707	2.707	2.729	-0,81
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.634	3.642	3.669	3.678	3.634	3.629	3.633	3.639	3.639	3.675	-0,98
Total	Femenino	1.549	1.544	1.544	1.515	1.505	1.502	1.511	1.515	1.506	1.509	1.505	1.510	1.510	1.577	-4,25
	Masculino	8.282	8.258	8.247	8.233	8.214	8.216	8.219	8.221	8.162	8.168	8.188	8.197	8.197	8.215	-0,22
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.719	9.718	9.730	9.736	9.668	9.677	9.693	9.707	9.707	9.776	-0,71
Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR																

TABLA 67: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD Y RANGO DE EDAD

Gerencia	Rango	Año 2022												DICIEMBRE		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2022	2021	
Exploración y Producción	20 - 29 años	104	103	106	102	100	96	93	92	91	86	82	80	80	110	-27,27
	30 - 39 años	1.215	1.215	1.201	1.193	1.177	1.164	1.147	1.131	1.123	1.108	1.106	1.099	1.099	1.222	-10,07
	40 - 49 años	1.254	1.253	1.269	1.270	1.269	1.271	1.268	1.270	1.262	1.270	1.277	1.277	1.277	1.246	2,49
	50 - 59 años	735	734	740	746	751	749	756	762	762	773	778	781	781	730	6,99
	Mas de 60 años	163	163	169	168	173	175	183	189	192	194	203	209	209	158	32,28
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.470	3.455	3.447	3.444	3.430	3.431	3.446	3.446	3.466		
Transporte	20 - 29 años	24	24	24	22	22	22	20	20	18	17	17	17	17	24	-29,17
	30 - 39 años	352	351	349	350	346	347	339	328	324	326	321	314	314	355	-11,55
	40 - 49 años	339	338	340	345	344	344	340	353	355	352	354	357	357	335	6,57
	50 - 59 años	318	318	316	314	313	310	306	305	308	310	311	314	314	319	-1,57
	Mas de 60 años	72	73	76	80	78	79	77	77	74	76	78	83	83	64	29,69
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.103	1.102	1.082	1.083	1.079	1.081	1.085	1.085	1.097	-1,09	
Refinación	20 - 29 años	31	31	26	25	22	21	20	20	18	16	16	16	16	31	-48,39
	30 - 39 años	346	349	347	343	340	334	331	330	329	330	324	318	318	345	-7,83
	40 - 49 años	326	326	328	331	331	339	340	341	341	345	348	349	349	321	8,72
	50 - 59 años	291	291	295	293	292	294	295	295	295	295	292	298	298	293	1,71
	Mas de 60 años	42	41	41	43	46	47	50	50	50	58	61	59	59	41	43,90
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.031	1.035	1.036	1.036	1.033	1.044	1.041	1.040	1.045	-0,48	
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	47	47	45	46	43	42	42	40	39	37	35	35	35	48	-27,08
	30 - 39 años	248	246	241	228	227	227	228	224	226	225	224	226	226	251	-9,96
	40 - 49 años	151	150	153	144	148	150	158	160	155	159	161	164	164	147	11,56
	50 - 59 años	57	57	60	57	57	59	63	65	66	65	66	66	66	54	22,22
	Mas de 60 años	9	8	8	7	6	6	5	6	6	6	6	6	6	7	-14,29
Subtotal		512	508	507	482	481	484	496	495	492	492	492	497	507	-1,97	
Resto	20 - 29 años	351	351	324	312	305	305	299	294	285	282	274	268	268	353	-24,08
	30 - 39 años	1.244	1.238	1.222	1.206	1.199	1.190	1.192	1.178	1.155	1.151	1.147	1.138	1.138	1.238	-8,08
	40 - 49 años	1.217	1.212	1.214	1.222	1.227	1.224	1.238	1.249	1.249	1.246	1.251	1.254	1.254	1.207	3,89
	50 - 59 años	724	715	721	723	724	735	744	752	747	750	759	771	771	715	7,83
	Mas de 60 años	171	168	176	178	179	188	196	205	198	200	202	208	208	162	28,40
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.634	3.642	3.669	3.678	3.634	3.629	3.633	3.639	3.675	-0,98	
Total	20 - 29 años	557	556	525	507	492	486	474	466	451	438	424	416	416	566	-26,50
	30 - 39 años	3.405	3.399	3.360	3.320	3.289	3.262	3.237	3.191	3.157	3.140	3.122	3.095	3.095	3.411	-9,26
	40 - 49 años	3.287	3.279	3.304	3.312	3.319	3.328	3.344	3.373	3.362	3.372	3.391	3.401	3.401	3.256	4,45
	50 - 59 años	2.125	2.115	2.132	2.133	2.137	2.147	2.164	2.179	2.178	2.193	2.206	2.230	2.230	2.111	5,64
	Mas de 60 años	457	453	470	476	482	495	511	527	520	534	550	565	565	432	30,79
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.719	9.718	9.730	9.736	9.668	9.677	9.693	9.707	9.776	-0,71	

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



11. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES

La industria petrolera es una de las más potentes de la economía mundial. Cada año se producen más de 4.000 millones de toneladas de este oro negro, un tercio de los cuales provienen de Estados Unidos, Arabia Saudí y Rusia. Cabe mencionar que, si bien los países de Oriente Medio siguen concentrando más de la mitad de las reservas petroleras del mundo, Estados Unidos ha conseguido sobrepasar a estos en volumen de producción, gracias a la exploración de petróleo de esquisto y arenas bituminosas. No en vano, el gigante norteamericano generó en 2022 casi una sexta parte del total de barriles diarios producidos mundialmente.

La demanda global de petróleo actualmente ronda los 100 millones de barriles diarios. Una gran parte de ellos se consume en Estados Unidos y China, país este último que ha incrementado vertiginosamente el uso de este combustible. Así las cosas, no sorprende que la nación de los 50 estados sea también uno de los principales importadores, a pesar de disponer de importantes reservas propias.

En cuanto a las exportaciones, la fuerte dependencia respecto de Rusia de muchos mercados fuertemente industrializados ha puesto en jaque la economía mundial. Y es que, a pesar de no encabezar el ranking de exportadores, se trata de un proveedor decisivo geoestratégicamente hablando. No puede ignorarse la falta de excedentes disponibles para sustituir a corto plazo los más de 11 millones de barriles diarios que bombea para el consumo mundial.

Colapso de la capacidad de refinación

Los países de la OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo) y sus aliados han anunciado una reducción de la producción de 1,66 millones de barriles diarios entre mayo y diciembre de 2023 (una medida que se extenderá hasta finales de 2024). A esto hay que sumarle el recorte de dos millones de barriles adoptado formalmente por el grupo de 23 países en octubre de 2022. El argumento esgrimido para ello fue el temor a una potencial merma de la demanda originada por la contracción de la economía mundial.

Aunque esta medida hubiera supuesto un respiro, no es la piedra filosofal, si se tiene en cuenta el cuello de botella que sufre actualmente el sector del refino. De hecho, las refinerías se hallan trabajando al límite de sus posibilidades y, lo que es aún peor, su capacidad -que asciende a unos 100 millones de barriles diarios- se ha reducido por primera vez en más de tres décadas. Por países, es China el que más ha incrementado sus capacidades de refino y, en la actualidad, la China Petroleum and Chemical Corporation (o Sinopec, abreviadamente) cuenta con una de las mayores capacidades de destilación. Sin embargo, a pesar de los grandes avances del gigante asiático, en 2022 Estados Unidos seguía siendo el mayor país refinador de petróleo, con casi 16 millones de barriles diarios.

Subidas desenfrenadas de los precios

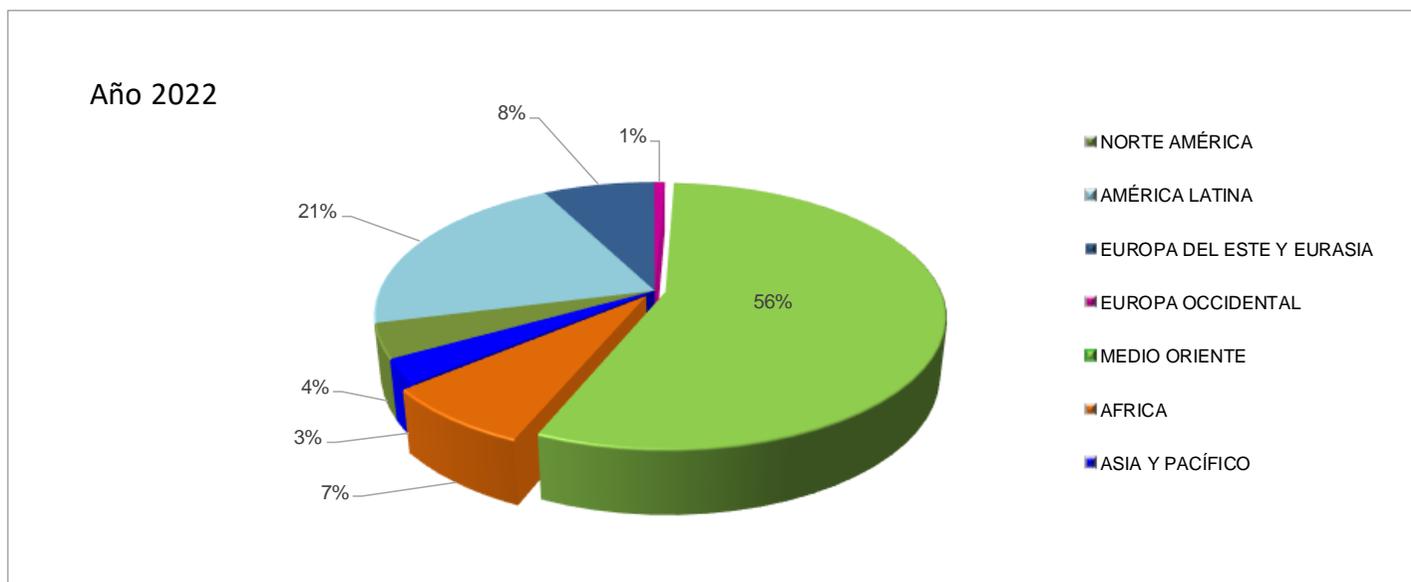
La incertidumbre generada por la pandemia de COVID-19 y, más recientemente, las sanciones impuestas al Kremlin, unidas a la ya mencionada insuficiente capacidad de refino actúan como importantes revulsivos que catapultan no solo los precios de esta materia prima, sino también de productos derivados como la gasolina. Así, si el precio al contado de los tres petróleos de referencia (OPEP, Brent y WTI) rondaba los 85 dólares estadounidenses por barril en enero de 2022, se ha llegado a pagar hasta 140 dólares durante los siguientes seis meses.¹

¹ [La industria del petróleo en el mundo - Datos estadísticos | Statista](#)

TABLA 68: RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en MMBL

REGIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
NORTE AMÉRICA	40.514	36.672	37.191	43.727	54.823	54.430	46.252	51.624	65.540
AMÉRICA LATINA	341.190	342.326	336.981	335.970	330.611	331.778	330.869	329.631	331.415
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	119.863	119.860	119.856	119.841	119.806	119.788	119.788	119.788	119.788
EUROPA OCCIDENTAL	11.803	12.905	12.214	12.419	13.098	13.224	12.412	11.772	11.251
MEDIO ORIENTE	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184	863.418	865.519	869.612	871.612
AFRICA	127.952	128.574	128.875	127.677	125.861	124.117	123.449	119.099	119.050
ASIA Y PACÍFICO	48.265	47.491	47.876	47.793	46.248	46.631	45.944	45.642	45.785
TOTAL	1.492.099	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.493.631	1.553.386	1.544.233	1.547.168	1.564.441



Fuente: Informe Estadístico OPEP 2023.

TABLA 69: RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO POR PAÍS

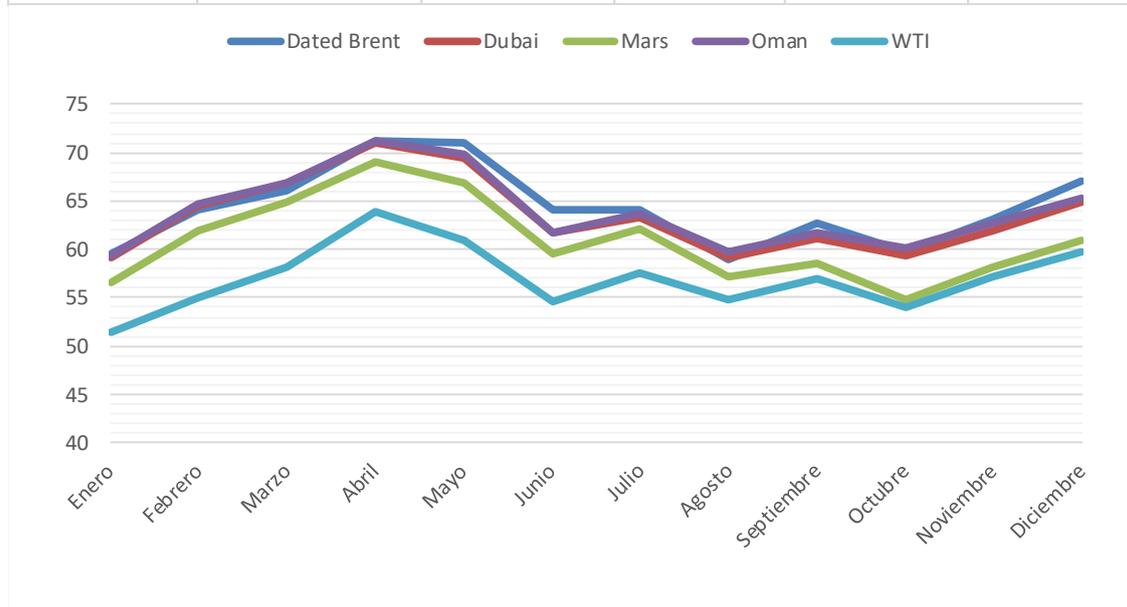
Cifras en MMBL

REGIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Norte América	40.514	36.672	37.191	43.727	49.016	49.097	40.754	46.006	59.982
Canada	4.129	4.354	4.418	4.567	5.192	4.906	4.919	4.855	4.731
Estados Unidos	36.385	32.318	32.773	39.160	43.824	44.191	35.835	41.151	55.251
América Latina	341.190	342.326	336.981	335.970	336.418	337.111	336.367	335.249	336.973
Argentina	2.354	2.380	2.185	2.162	2.017	2.389	2.483	2.411	2.838
Brasil	15.544	16.184	13.000	12.634	12.835	13.435	12.715	11.890	13.242
Colombia	2.445	2.308	2.002	1.665	1.782	1.960	2.036	1.820	2.040
Ecuador	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273
México	9.812	9.711	7.142	6.537	5.807	5.333	5.498	5.618	5.558
Venezuela	299.953	300.878	302.250	302.809	303.806	303.806	303.561	303.468	303.221
Otros	2.809	2.592	2.129	1.890	1.898	1.915	1.801	1.769	1.801
Europa del Este y Eurasia	119.863	119.860	119.856	119.841	119.806	119.788	119.788	119.788	119.788
Azerbaián	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000
Bielorrusia	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Kazajistán	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
Rusia	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	1.076	1.073	1.069	1.054	1.019	1.001	1.001	1.001	1.001
Europa Occidental	11.803	12.905	12.214	12.419	13.098	13.224	12.412	11.772	11.251
Dinamarca	611	511	491	439	428	441	441	428	340
Noruega	6.539	8.005	7.601	7.918	8.645	8.523	7.902	7.745	7.573
Reino Unido	2.982	2.755	2.564	2.500	2.500	2.700	2.500	2.000	1.800
Otros	1.670	1.635	1.558	1.562	1.525	1.560	1.569	1.599	1.538
Medio Oriente	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184	863.418	865.519	869.612	871.612
Irán	157.530	158.400	157.200	155.600	155.600	208.600	208.600	208.600	208.600
Iraq	143.069	142.503	148.766	147.223	145.019	145.019	145.019	145.019	145.019
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.151	5.306	5.373	5.373	5.373	5.373	5.373	5.373	5.373
Qatar	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244
Arabia Saudita	266.578	266.455	266.208	266.260	267.026	267.073	267.082	267.192	267.192
Siría	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Emiratos Arabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	105.000	107.000	111.000	113.000
Otros	3.140	3.140	3.139	3.139	3.122	3.109	3.201	3.184	3.184
África	127.952	128.574	128.875	127.677	125.861	124.117	123.449	119.099	119.050
Algeria	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	8.423	9.524	9.523	8.384	8.160	7.783	7.231	2.516	2.550
Congo	2.867	2.982	2.982	2.982	2.982	1.947	1.811	1.811	1.811
Egypt	3.681	3.473	3.384	3.325	3.325	3.075	3.075	3.300	3.300
Equatorial Guinea	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
Gabon	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Libya	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363
Nigeria	37.448	37.062	37.453	37.453	36.972	36.890	36.910	37.050	36.967
Sudan	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Otros	6.870	6.870	6.870	6.870	5.759	5.759	5.759	5.759	5.759
Asia y Pacífico	48.265	47.491	47.876	47.793	46.248	46.631	45.944	45.642	45.785
Australia	3.982	3.982	3.985	3.985	2.390	2.390	2.390	1.747	1.803
Brunei	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	24.649	25.132	25.620	25.627	25.927	26.154	26.023	26.491	27.003
India	5.743	4.786	4.622	4.495	4.423	4.423	4.605	4.489	4.370
Indonesia	3.303	3.230	3.230	3.310	3.170	3.150	2.480	2.440	2.250
Malasia	3.750	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600
Vietnam	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Otros	1.338	1.261	1.319	1.276	1.238	1.414	1.346	1.375	1.259
TOTAL MUNDIAL	1.492.099	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.493.631	1.553.386	1.544.233	1.547.168	1.564.441

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2023.

TABLA 70: PRECIOS VARIOS CRUDOS

Cifras en US\$ / BI					
Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	87,22	84,22	81,40	73,64	82,98
Febrero	98,19	92,37	90,01	84,04	91,63
Marzo	118,81	110,41	106,50	92,79	108,26
Abril	104,39	102,42	100,72	110,53	101,64
Mayo	113,25	108,00	106,52	102,40	109,26
Junio	123,70	113,29	108,37	107,48	114,34
Julio	112,70	102,87	96,51	112,47	99,38
Agosto	99,99	95,99	89,93	102,94	91,48
Septiembre	89,87	90,51	82,81	96,72	83,80
Octubre	93,33	91,32	83,84	90,80	87,03
Noviembre	91,67	85,64	81,19	90,58	84,39
Diciembre	81,12	77,08	71,49	85,73	76,52



Fuente: Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR-Informativo S&P Global Platts

TABLA 71: CAPACIDAD DE REFINACIÓN POR PAÍSES

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Norte América	19.818	20.246	20.555	20.607	20.747	20.458	19.796	19.801	19.805
Canada	1.929	1.931	1.934	1.966	2.046	2.045	2.046	2.046	2.062
Estados Unidos	17.889	18.315	18.621	18.641	18.701	18.413	17.750	17.755	17.743
América Latina	8.517	8.588	8.541	8.499	8.454	8.454	8.484	8.484	8.517
Argentina	657	657	657	631	631	631	661	661	661
Brasil	2.238	2.281	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289
Colombia	336	421	421	415	415	415	415	415	415
Ecuador	191	191	191	188	188	188	188	188	188
México	1.522	1.522	1.522	1.522	1.615	1.615	1.615	1.615	1.615
Venezuela	1.891	1.891	1.891	1.891	2.276	2.276	2.276	2.276	2.276
Otros	1.683	1.626	1.571	1.563	1.040	1.040	1.040	1.040	1.073
Europa del Este y Eurasia	9.928	9.904	9.735	9.924	10.132	10.265	10.265	10.370	10.128
Azerbaiyán	399	259	120	120	120	120	120	120	120
Bielorrusia	460	460	460	498	505	505	505	505	505
Kazajistán	350	350	350	350	425	425	425	425	425
Polonia	582	581	581	581	581	581	581	581	581
Rumania	228	239	256	256	256	256	256	256	256
Rusia	6.407	6.513	6.583	6.587	6.870	7.030	7.030	7.105	7.105
Ucrania	240	240	240	240	240	240	240	240	0
Otros	1.262	1.262	1.144	1.291	1.135	1.108	1.108	1.138	1.136
Europa Occidental	13.229	13.382	13.367	13.515	13.732	13.886	13.870	13.399	13.401
Bélgica	776	776	776	776	776	776	776	669	669
Francia	1.406	1.406	1.406	1.335	1.252	1.252	1.252	1.150	1.150
Alemania	2.077	2.049	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051
Italia	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
Holanda	1.274	1.293	1.293	1.293	1.376	1.342	1.292	1.292	1.292
España	1.546	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562
Reino Unido	1.337	1.337	1.227	1.227	1.238	1.238	1.173	1.173	1.173
Otros	2.912	3.058	3.152	3.371	3.577	3.765	3.864	3.602	3.604
Medio Oriente	8.613	9.030	9.406	8.882	8.575	8.700	8.965	9.667	10.037
Iran	1.781	1.781	1.901	1.901	2.141	2.201	2.201	2.202	2.237
Iraq	900	900	900	594	726	743	758	976	1.116
Kuwait	936	936	936	786	736	736	800	800	1.005
Qatar	283	283	429	430	430	430	430	430	430
Arabia Saudita	2.934	2.934	2.934	2.921	2.856	2.896	2.927	3.327	3.291
Emiratos Arabes Unidos	707	1.124	1.124	1.124	1.122	1.122	1.272	1.272	1.227
Otros	1.072	1.072	1.182	1.126	564	572	577	660	731
África	3.595	3.557	3.557	3.628	3.478	3.608	3.643	3.513	3.385
Algeria3	651	651	651	651	657	657	677	677	677
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo, Republic of the	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	810	733	833	833	833	833
South Africa	520	520	520	520	520	520	520	345	210
Gabon	24	24	24	24	25	25	25	25	25
Libya	380	380	380	380	634	634	634	634	634
Nigeria	446	446	446	446	446	446	461	486	486
Others	663	625	625	696	362	392	392	412	419
Asia y Pacífico	32.114	32.017	32.619	33.579	34.860	36.122	36.137	36.029	36.493
Australia	536	443	452	455	462	462	462	227	227
China	13.791	14.006	14.377	14.609	15.257	16.059	16.174	16.462	17.182
India	4.319	4.307	4.620	4.706	4.796	4.796	4.796	4.836	4.836
Indonesia	1.099	1.111	1.111	1.158	1.272	1.272	1.272	1.272	1.272
Japón	3.749	3.721	3.600	3.526	3.597	3.597	3.482	3.482	3.362
Korea del Sur	3.123	3.123	3.246	3.354	3.518	3.518	3.518	3.518	3.518
Singapor	1.514	1.514	1.514	1.514	1.684	1.684	1.684	1.453	1.453
Otros	3.982	3.793	3.699	4.257	4.274	4.734	4.749	4.779	4.643
TOTAL MUNDIAL	95.814	96.725	97.780	98.633	99.978	101.493	101.160	101.263	101.766

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2023.

TABLA 72: VOLÚMENES DE CRUDO REFINADOS POR PAÍSES

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Norte América	17.957	18.230	18.334	18.745	19.158	19.198	16.713	17.723	18.596
Canada	1.804	1.802	1.821	1.861	1.847	2.211	1.993	2.068	2.136
Estados Unidos	16.152	16.427	16.513	16.884	17.311	16.987	14.720	15.655	16.460
América Latina	6.776	6.499	6.034	5.659	5.104	4.883	4.193	4.653	4.869
Argentina	519	536	481	492	467	473	442	466	484
Brasil	2.095	1.967	1.800	1.677	1.650	1.678	1.717	1.785	1.889
Colombia	245	244	337	346	397	408	367	350	353
Ecuador	124	119	151	156	170	143	131	143	146
México	1.300	1.195	1.026	839	666	658	643	779	886
Curacao	194	182	162	139	0	0	0	0	0
Trinidad & Tobago	83	128	151	135	0	0	0	0	0
Venezuela	1.406	1.279	1.083	956	842	818	345	521	550
Otros	810	850	844	919	912	705	548	609	561
Europa del Este y Eurasia	8.473	8.436	8.276	8.395	8.122	8.091	7.539	7.883	7.725
Azerbaiyán	136	132	114	113	116	130	123	143	131
Bielorrusia	432	426	375	367	368	360	328	393	393
Kazajistán	316	313	316	302	411	388	315	349	349
Polonia	514	550	548	545	551	583	547	538	579
Rumania	216	213	234	231	237	250	211	206	240
Rusia	5.770	5.638	5.578	5.592	5.720	5.701	5.387	5.612	5.462
Ucrania	59	32	30	48	90	85	92	94	16
Otros	1.031	1.132	1.084	1.197	628	593	536	548	555
Europa Occidental	11.746	12.131	12.085	12.380	12.802	12.664	11.134	11.456	11.990
Bélgica	720	712	677	713	689	712	553	620	580
Francia	1.238	1.238	1.247	1.257	1.187	1.089	784	747	871
Alemania	1.968	1.942	1.947	1.941	1.959	1.937	1.847	1.859	1.954
Italia	1.370	1.522	1.511	1.548	1.490	1.467	1.228	1.357	1.465
Holanda	1.183	1.226	1.226	1.226	1.235	1.261	1.149	1.206	1.212
España	1.215	1.297	1.295	1.321	1.358	1.315	1.117	1.168	1.261
Reino Unido	1.261	1.268	1.163	1.160	1.165	1.215	990	1.001	1.126
Otros	2.791	2.925	3.019	3.214	3.719	3.668	3.466	3.498	3.521
Medio Oriente	6.883	7.238	7.598	7.795	7.847	7.742	6.899	7.549	8.077
Irán	1.651	1.649	1.646	1.689	1.705	1.718	1.586	1.691	1.752
Iraq	495	415	448	536	609	639	543	623	702
Kuwait	872	866	826	679	681	660	575	686	842
Qatar	261	253	280	379	367	454	462	315	317
Arabia Saudita	1.997	2.181	2.459	2.601	2.642	2.484	2.174	2.475	2.702
Emiratos Arabes Unidos	635	918	1.100	1.091	1.066	1.037	936	1.063	1.046
Otros	972	956	839	820	777	750	623	696	716
África	2.405	2.324	2.294	2.389	2.214	2.205	2.061	2.026	2.084
Algeria	628	629	624	630	644	645	639	643	669
Angola	32	52	44	54	55	54	47	40	44
Congo	17	15	16	17	17	17	16	18	18
Egipto	514	527	502	506	517	559	600	594	623
Sur Africa	502	496	461	494	528	542	412	325	332
Gabon	19	19	19	16	16	14	17	19	19
Libia	96	86	83	99	98	83	86	134	144
Nigeria	59	24	52	64	38	9	1	5	5
Otros	538	476	494	510	301	282	243	248	230
Asia y Pacífico	26.247	27.077	28.013	28.648	29.963	30.980	29.568	30.354	30.495
Australia	571	466	466	452	517	499	416	327	263
China	9.963	10.439	10.774	11.354	12.033	13.015	13.484	14.073	13.486
India	4.304	4.386	4.741	4.790	4.891	5.043	4.421	4.725	4.997
Indonesia	838	846	877	892	1.042	986	962	927	952
Japón	3.546	3.578	3.479	3.395	3.273	3.209	2.640	2.616	2.822
Korea del Sur	2.692	2.953	3.103	3.215	3.248	3.334	3.108	3.120	3.341
Singapor	1.262	1.210	1.240	1.265	1.181	1.175	1.090	1.128	1.030
Otros	3.070	3.199	3.333	3.285	3.778	3.719	3.447	3.438	3.604
TOTAL MUNDIAL	80.487	81.935	82.635	84.011	85.210	85.762	78.107	81.644	83.836

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2023.