



Informe Rendición de Cuentas 2025

Informe preliminar al 31 de diciembre de 2025.

Contenido

1. INTRODUCCIÓN	3
2. EP PETROECUADOR	3
2.1. Nacimiento y Creación.....	3
2.2. Misión	3
2.3. Visión	4
2.4. Objetivos Estratégicos	4
2.5. Estructura Organizacional.....	4
2.6. Mapa de Procesos	5
3. EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS	5
3.1. Producción de Crudo	5
3.2. Producción de Gas	5
3.3. Perforación de Pozos	6
3.4. Eliminación de mecheros.....	8
3.5. Cierre del ITT.....	9
4. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS.....	11
4.1. Transporte de Crudo.....	11
4.2. Transporte de Derivados	11
4.3. Afectaciones SOTE, Poliductos y Terminales	12
4.4. Perforaciones clandestinas.....	12
5. REFINACIÓN DE HIDROCARBUROS	13
5.1. Producción Nacional de Derivados.....	13
6. COMERCIALIZACIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS	13
6.1. Cobertura de la Demanda Nacional.....	13
7. COMERCIALIZACIÓN INTERNACIONAL DE HIDROCARBUROS	14
7.1. Exportación de Crudo	14
7.2. Exportación de Derivados.....	15
7.3. Importación de Derivados	15
8. GESTIÓN FINANCIERA.....	16
8.1. Balance General.....	16
8.2. Ejecución Presupuestaria	16
9. SEGURIDAD, SALUD, AMBIENTE Y RESPONSABILIDAD SOCIAL.....	17
9.1. Fuentes de Contaminación Remediadas	17
9.2. Proyectos Productivos y Emprendimientos.....	20
9.3. Infraestructura Comunitaria	21
9.4. Salud Comunitaria	25

9.5. Educación y Revalorización Cultural	26
9.6. Compensación Social e Indemnizaciones	27
10. GESTIÓN Y DESARROLLO ORGANIZACIONAL	28
10.1. Capacitación de Personal.....	28
10.2. Equidad de Género	29
10.3. Cumplimiento de recomendaciones de Organismos de Control.....	29
10.4. Plan Anual de Contratación (PAC 2024)	30

Informe preliminar al 31 de diciembre de 2025.

1. INTRODUCCIÓN

La EP PETROECUADOR desarrolla su gestión empresarial en concordancia con las políticas del Gobierno Nacional que rigen el sector hidrocarburífero. Asimismo, incorpora acciones orientadas a la administración responsable de los recursos, maximizando el aprovechamiento del potencial de la empresa a lo largo de toda la cadena de valor, que comprende la exploración y producción, el transporte, la refinación, la comercialización nacional y el comercio internacional en cumplimiento a la misión, *“Gestionar eficientemente los procesos de exploración y producción, transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable en beneficio de la sociedad ecuatoriana.”*

EP PETROECUADOR promueve el cumplimiento de la normativa nacional e internacional y fomenta el desarrollo institucional mediante la adopción e implementación de normas y criterios reconocidos a nivel global. En función de la complejidad de sus operaciones, garantiza un enfoque de transparencia empresarial, impulsa la calidad de los productos que ofrece, considera el desempeño energético en sus procesos y fortalece una gestión socialmente responsable. Asimismo, propicia condiciones de trabajo seguras y saludables, orientadas a incrementar la eficiencia y la productividad.

Este informe presenta de manera detallada los logros alcanzados, desafíos enfrentados y acciones implementadas para garantizar una gestión eficiente y responsable de los recursos hidrocarburíferos del país. Esta labor se ha desarrollado bajo un enfoque de excelencia operativa, con estricto apego a altos estándares técnicos, ambientales y éticos.

En las páginas siguientes se exponen los resultados de las actividades, así como el impacto de nuestras iniciativas en las comunidades, medio ambiente y la economía nacional, reafirmando nuestro compromiso con la construcción de un futuro sostenible y próspero para el Ecuador.

2. EP PETROECUADOR

2.1. Nacimiento y Creación

La EP PETROECUADOR fue creada el 06 de abril de 2010, mediante Decreto Ejecutivo Nro. 315. Se estableció como una persona de derecho público con personalidad jurídica y patrimonio propio, con el objetivo de gestionar el sector estratégico de los recursos naturales no renovables. Inicialmente, gestionaría todas las fases de la actividad hidrocarburífera. Sin embargo, el 02 de enero de 2013 con el Decreto Ejecutivo Nro. 1351-A, reformó el decreto Nro. 315, excluyendo las fases de exploración y explotación de la gestión de la EP PETROECUADOR, las cuales fueron asumidas por PETROAMAZONAS EP.

Posteriormente, mediante el Decreto Ejecutivo Nro. 723, de 24 de abril de 2019, se inició el proceso de fusión entre EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP; mismo que culminó el 07 de enero de 2021 con el Decreto Ejecutivo Nro. 1221, a través del cual se dispuso la fusión por absorción de PETROAMAZONAS EP por parte de la EP PETROECUADOR, consolidando así todas las actividades hidrocarburíferas bajo una única empresa pública.

2.2. Misión 2024 – 2025

Gestionar eficientemente los procesos de exploración y producción, transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable en beneficio de la sociedad ecuatoriana.

2.3. Visión 2024 – 2025

Ser la empresa referente a nivel regional que refuerza la seguridad, eficiencia y desempeño energético con criterios de transparencia, probidad y compromiso social.

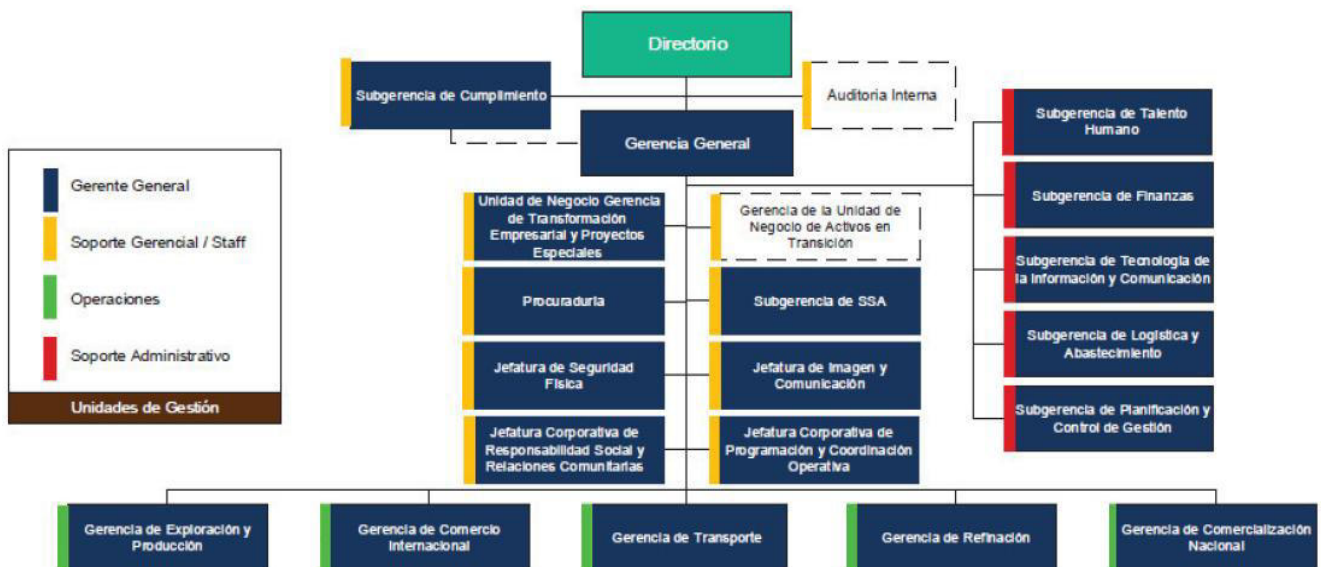
2.4. Objetivos Estratégicos

El Plan Estratégico Empresarial 2024-2025 aprobado el 25 de noviembre de 2024 mediante Resolución DIR-EPP-12-2024-11-25 y Plan General de Negocios, Expansión e Inversión 2025 aprobado el 25 de noviembre de 2025 mediante Resolución DIR-EPP-16-2025-11-25; establecen los objetivos estratégicos siguientes:

1. Mantener la sostenibilidad financiera.
2. Incrementar el nivel de reservas de hidrocarburos.
3. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural.
4. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos.
5. Incrementar las actividades de comercio internacional.
6. Incrementar la eficiencia empresarial.
7. Mantener la salud, seguridad, la responsabilidad social y ambiental de los empleados, contratista, comunidades y ecosistemas en las áreas de operación e influencia.
8. Fortalecer las capacidades institucionales.

2.5. Estructura Organizacional

Gráfico No.1: Estructura Organizacional



Fuente: Subgerencia de Talento Humano

2.6. Mapa de Procesos

Gráfico No.2: Mapa de Procesos



Fuente: Jefatura de Gestión por Procesos

3. EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS

3.1. Producción de Crudo

En el año 2025 la producción de petróleo fue de 127.446.144,23 Bls. frente a los 135.742.827,86 Bls. planificados, obteniendo un cumplimiento de 93,89%.

Tabla No. 1: Producción de petróleo mensual 2025

Mes	Meta mensual	Producción mensual
Enero	11.740.461,76	11.741.686,20
Febrero	10.473.083,33	10.473.819,24
Marzo	11.257.987,08	11.248.937,51
Abril	11.220.712,36	11.237.964,92
Mayo	11.591.079,68	11.458.916,32
Junio	11.177.548,70	11.128.562,56
Julio	11.547.017,37	3.422.728,13
Agosto	11.537.437,36	11.456.795,56
Septiembre	11.183.459,61	11.192.271,75
Octubre	11.518.057,56	11.575.758,12
Noviembre	11.096.542,40	11.107.555,18
Diciembre	11.399.441,01	11.401.148,74
Total acumulado Bls.	135.742.827,86	127.446.144,23
Promedio diario Bls.	371.898,16	349.167,52

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

3.2. Producción de Gas

En el año 2025 la producción de gas natural fue 1.135.422,46 BOE frente a los 1.156.596,50 BOE planificados, obteniendo un cumplimiento de 98,17%.

Tabla No. 2: Producción promedio mensual de gas (BOE)

Mes	Meta mensual	Producción mensual
Enero	99.563,64	99.563,64
Febrero	88.840,07	88.840,07
Marzo	95.489,16	98.534,62
Abril	91.918,64	92.350,50
Mayo	94.284,55	96.501,09
Junio	90.572,56	92.628,99
Julio	92.903,82	96.190,48
Agosto	92.209,91	95.396,70
Septiembre	88.579,59	96.160,19
Octubre	90.859,56	94.780,18
Noviembre	87.282,38	88.247,49
Diciembre	144.092,62	96.228,51
Total acumulado BOE	1.156.596,50	1.135.422,46
Promedio mensual BOE	3.168,76	3.110,75

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

3.3. Perforación de Pozos

En el año 2025, se perforó un total de 63 pozos, de los cuales, 34 pertenecen a inversión privada y 29 pozos pertenecen a inversión de la EP PETROECUADOR (Auca 8, Cuyabeno 4, Indillana 7, ITT 3, Lago Agrio-Libertador 2, Osos Yuralpa 9, Palo Azul 5, Sacha 22 y Shushufindi 9), como se detalla a continuación:

Tabla No. 3: Pozos perforados - año 2025

N°	Activo	Taladro	Pozo	Fecha inicio	Fecha fin
1	Palo Azul - PA	SINOPEC 248	PUCUNA-D032	13-diciembre-2024	03-enero-2025
2	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 168	YURALPA CENTRO-H034	31-diciembre-2024	17-enero-2025
3	Sacha - SA	SINOPEC 219	SACHA-AO610	29-diciembre-2024	27-enero-2025
4	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-O166	08-enero-2025	27-enero-2025
5	Auca - AU	SLR-401	AUCA-R269H	31-diciembre-2024	01-febrero-2025
6	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-W194	05-febrero-2025	28-febrero-2025
7	Auca - AU	SLR-401	AUCA-R276	17-febrero-2025	17-marzo-2025
8	Cuyabeno - CU	TRIBOILGAS-202	VINITA-C019	22-marzo-2025	06-abril-2025
9	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-W198	18-marzo-2025	08-abril-2025
10	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-T152	19-abril-2025	05-mayo-2025
11	Auca - AU	SLR-401	AUCA-L251H	05-abril-2025	10-mayo-2025
12	Cuyabeno - CU	TRIBOILGAS-202	VINITA-C020	28-abril-2025	13-mayo-2025
13	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI T-207	21-mayo-2025	12-junio-2025
14	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 248	GACELA-H016	28-mayo-2025	17-junio-2025
15	Auca - AU	SLR-401	AUCA-L242H	22-mayo-2025	21-junio-2025
16	Libertador - LI	SINOPEC 156	TETETE-B017	03-junio-2025	22-junio-2025
17	Palo Azul - PA	SINOPEC 191	PUCUNA-D033	25-mayo-2025	26-junio-2025
18	Shushufindi - SH	SINOPEC 183	DRAGO NORTE-D022	13-junio-2025	27-junio-2025

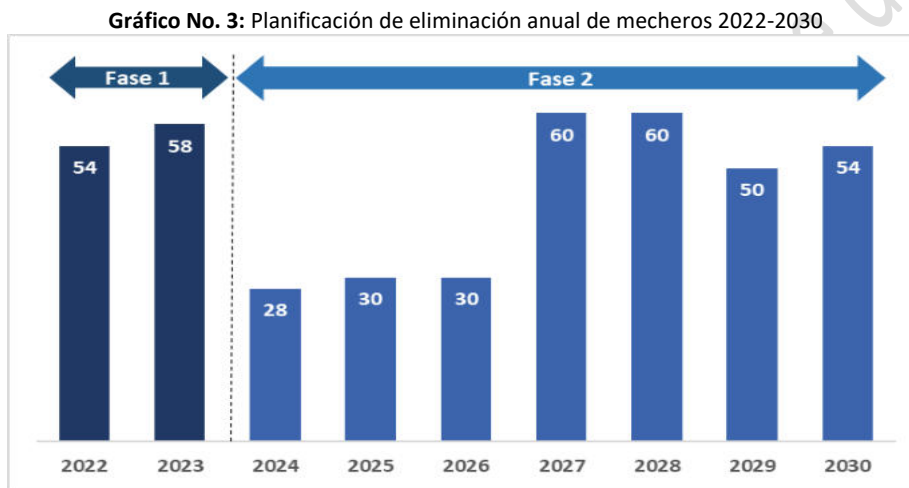
N°	Activo	Taladro	Pozo	Fecha inicio	Fecha fin
19	Sacha - SA	SINOPEC 129	SACHA-D623	26-junio-2025	15-julio-2025
20	Libertador - LI	SINOPEC 156	TETETE-B014	01-julio-2025	17-julio-2025
21	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 248	GACELA-H017	27-junio-2025	19-julio-2025
22	Auca - AU	SLR-401	AUCA-L250I	10-julio-2025	31-julio-2025
23	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-AG176	06-julio-2025	05-agosto-2025
24	Cuyabeno - CU	SINOPEC 219	SANSAHUARI SUROESTE-002	19-julio-2025	17-agosto-2025
25	Sacha - SA	SINOPEC 129	SACHA-D620	28-julio-2025	17-agosto-2025
26	Palo Azul - PA	SINOPEC 191	PUCUNA-D036H	10-julio-2025	18-agosto-2025
27	Libertador - LI	SINOPEC 156	TETETE-B016	29-julio-2025	26-agosto-2025
28	Shushufindi - SH	SINOPEC 183	DRAGO NORTE-C041	27-julio-2025	27-agosto-2025
29	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 248	GACELA-H018	06-agosto-2025	27-agosto-2025
30	Auca - AU	SINOPEC 185	YULEBRA-B040	24-julio-2025	05-septiembre-2025
31	Sacha - SA	SINOPEC 220	SACHA-AD607	22-julio-2025	10-septiembre-2025
32	Sacha - SA	SINOPEC 220	SACHA-AD607	22-julio-2025	10-septiembre-2025
33	Sacha - SA	SINOPEC 220	SACHA-AD607	22-julio-2025	10-septiembre-2025
34	Auca - AU	SLR-401	AUCA-P252H	20-agosto-2025	14-septiembre-2025
35	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-AG200	26-agosto-2025	17-septiembre-2025
36	Auca - AU	CCDC-066	ARMADILLO-B014	01-agosto-2025	18-septiembre-2025
37	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 168	YURALPA CENTRO-H035	10-agosto-2025	23-septiembre-2025
38	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 168	YURALPA CENTRO-H035	10-agosto-2025	23-septiembre-2025
39	Cuyabeno - CU	SINOPEC 219	SANSAHUARI SUROESTE-003	30-agosto-2025	23-septiembre-2025
40	Apaika Nenke - AP	CCDC-028	NENKE-B009	05-septiembre-2025	25-septiembre-2025
41	Sacha - SA	SINOPEC 129	SACHA-D624	10-septiembre-2025	08-octubre-2025
42	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 248	GACELA-H019	17-septiembre-2025	10-octubre-2025
43	Shushufindi - SH	SINOPEC 183	DRAGO NORTE-C033	14-septiembre-2025	15-octubre-2025
44	Auca - AU	SLR-401	AUCA-P253	26-septiembre-2025	16-octubre-2025
45	Palo Azul - PA	SINOPEC 191	PUCUNA-D034	29-agosto-2025	17-octubre-2025
46	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-A214	27-septiembre-2025	18-octubre-2025
47	Apaika Nenke - AP	CCDC-028	NENKE-B010	03-octubre-2025	21-octubre-2025
48	Sacha - SA	SINOPEC 220	SACHA-AD609	23-septiembre-2025	22-octubre-2025
49	Auca - AU	CCDC-066	ARMADILLO-B013	24-septiembre-2025	23-octubre-2025
50	Cuyabeno - CU	SINOPEC 219	SANSAHUARI SUROESTE-004	05-octubre-2025	27-octubre-2025
51	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 168	YURALPA CENTRO-H038	09-octubre-2025	27-octubre-2025
52	Libertador - LI	SINOPEC 156	TETETE-A019	23-septiembre-2025	03-noviembre-2025
53	Apaika Nenke - AP	CCDC-028	NENKE-B011	29-octubre-2025	11-noviembre-2025
54	Shushufindi - SH	SLR-402	SHUSHUFINDI-A215	04-noviembre-2025	21-noviembre-2025
55	Oso Yuralpa - OY	SINOPEC 168	YURALPA CENTRO-H037	07-noviembre-2025	22-noviembre-2025
56	Libertador - LI	SINOPEC 156	TETETE-A023	12-noviembre-2025	28-noviembre-2025
57	Cuyabeno - CU	SINOPEC 219	SANSAHUARI SUROESTE-005	07-noviembre-2025	30-noviembre-2025
58	Shushufindi - SH	SINOPEC 183	DRAGO NORTE-B032	11-noviembre-2025	30-noviembre-2025

N°	Activo	Taladro	Pozo	Fecha inicio	Fecha fin
59	Auca – AU	SLR-401	AUCA-E217H	09-noviembre-2025	03-diciembre-2025
60	Auca – AU	SINOPEC 185	PITALALA A005H	02-noviembre-2025	05-diciembre-2025
61	Auca - AU	CCDC-066	ARMADILLO-B010	10-noviembre-2025	06-diciembre-2025
62	Apaika Nenke - AP	CCDC-028	APAICA-A015	04-diciembre-2025	18-diciembre-2025
63	Shushufindi - SH	SINOPEC 183	DRAGO NORTE-B016	12-diciembre-2025	28-diciembre-2025

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

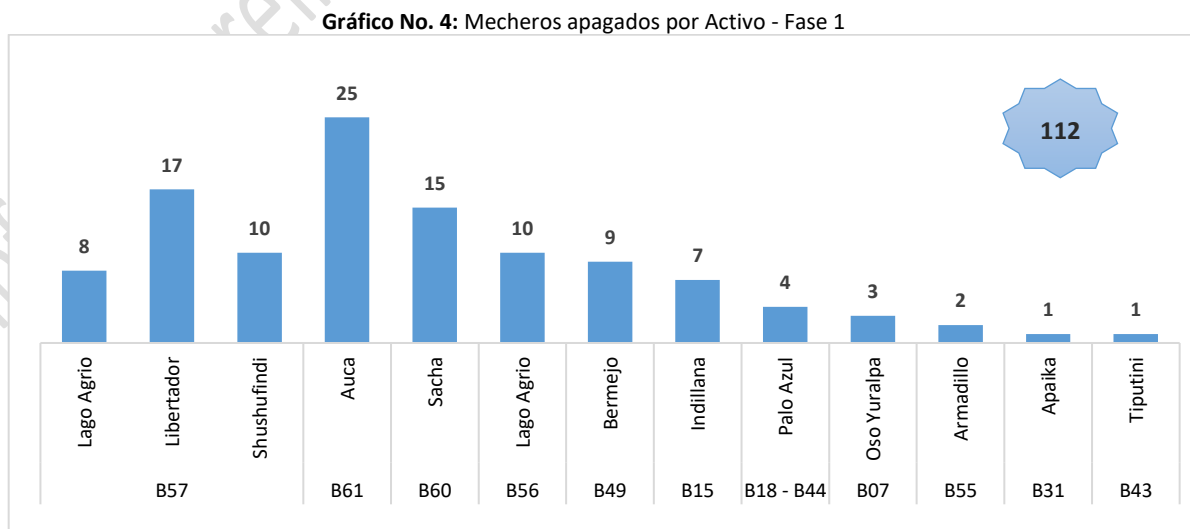
3.4. Eliminación de mecheros

De acuerdo con el levantamiento inicial de los **424 mecheros** existentes en la Amazonía como parte de las operaciones de la EP PETROECUADOR, se definió la siguiente planificación:



Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

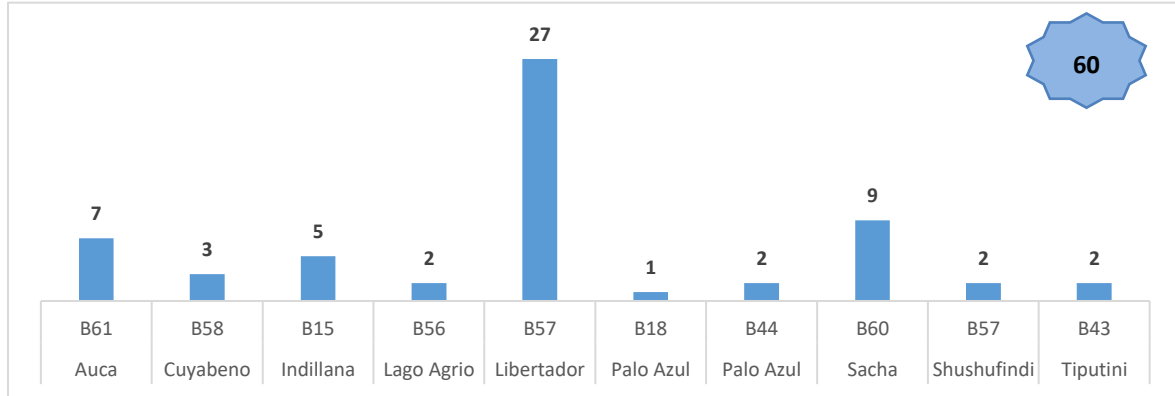
Desde el año 2022 hasta el 2023 se apagaron 112 mecheros en los Campos Auca, Sacha, Lago Agrío, Oso Yuralpa, Palo Azul, Pucuna, Indillana, Shushufindi, Bermejo y Libertador, de las plataformas de producción y estación de procesos.



Fuente: Gerencia de Proyectos de la Gerencia de Exploración y Producción

De la fase 2 se han eliminado y desmantelado un total de 60 mecheros, de acuerdo con el siguiente detalle:

Gráfico No. 5: Mecheros apagados y desmantelados por Activo – Fase 2



Fuente: Gerencia de Proyectos de la Gerencia de Exploración y Producción

- **Fase 1:** Hasta el 31 de diciembre de 2023, la EP PETROECUADOR ha apagado y desmantelado 112 mecheros, cumpliendo el 100% de ejecución.
- **Fase 2:** Hasta el 31 de diciembre de 2025, la EP PETROECUADOR ha apagado y desmantelado 60 mecheros de 312 mecheros planificados, cumpliendo el 19% de ejecución.

3.5. Cierre del ITT

Para cumplimiento del “CIERRE ORDENADO Y PROGRESIVO BLOQUE 43 ITT de la EP PETROECUADOR”, se planteó el cierre de los 247 pozos en 5,5 años.

Hasta diciembre de 2025, se abandonaron 59 pozos que se detallan a continuación:

Tabla No. 4: Pozos abandonados en el ITT – 2025

N°	Pozo	Estado	Fecha de inicio	Fecha de finalización	Días de ejecución
1	TMBA-025H	ABANDONADO	17-marzo-2019	21-marzo-2019	4
2	TMBD-044H	ABANDONADO	05-septiembre-2024	10-septiembre-2024	6
3	TMBD-010	ABANDONADO	11-septiembre-2024	20-septiembre-2024	10
4	TMB-002	ABANDONADO	20-septiembre-2024	24-septiembre-2024	5
5	TMBB-080H	ABANDONADO	25-septiembre-2024	01-octubre-2024	7
6	TMBB-068	ABANDONADO	02-octubre-2024	06-octubre-2024	5
7	TMBB-078S1	ABANDONADO	06-octubre-2024	09-octubre-2024	4
8	TMBB-058	ABANDONADO	09-octubre-2024	14-octubre-2024	6
9	TMBA-036	ABANDONADO	09-octubre-2024	20-octubre-2024	12
10	ISHB-056S1	ABANDONADO	28-agosto-2024	14-octubre-2024	16
11	ISHB-052	ABANDONADO	06-septiembre-2024	23-noviembre-2024	10
12	TPTB-019	ABANDONADO	15-abril-2025	18-abril-2025	3
13	TPTE-071	ABANDONADO	22-junio-2025	28-junio-2025	6
14	TPTE-075H	ABANDONADO	23-junio-2025	30-junio-2025	7
15	TPTE-076	ABANDONADO	22-septiembre-2025	28-septiembre-2025	6
16	TPTC-034	ABANDONADO	17-septiembre-2025	24-septiembre-2025	7

N°	Pozo	Estado	Fecha de inicio	Fecha de finalización	Días de ejecución
17	TPTC-062	ABANDONADO	24-septiembre-2025	30-septiembre-2025	6
18	TMBA-009	ABANDONADO	17-septiembre-2025	23-septiembre-2025	6
19	TMBA-011H	ABANDONADO	23-septiembre-2025	01-octubre-2025	8
20	TPTC-011S1	ABANDONADO	30-septiembre-2025	05-octubre-2025	5
21	TMBA-013H	ABANDONADO	02-octubre-2025	06-octubre-2025	4
22	TPTC-088	ABANDONADO	06-octubre-2025	11-octubre-2025	5
23	TMBA-021	ABANDONADO	07-octubre-2025	11-octubre-2025	4
24	TMBA-025HR1	ABANDONADO	12-octubre-2025	16-octubre-2025	4
25	TPTC-040	ABANDONADO	12-octubre-2025	17-octubre-2025	5
26	TMBA-031	ABANDONADO	16-octubre-2025	19-octubre-2025	3
27	TMBA-035H	ABANDONADO	20-octubre-2025	14-noviembre-2025	6
28	TPTC-015	ABANDONADO	24-octubre-2025	14-noviembre-2025	6
29	TMBA-023	ABANDONADO	24-octubre-2025	15-noviembre-2025	9
30	TPTC-056	ABANDONADO	18-octubre-2025	16-noviembre-2025	6
31	TMBD-040H	ABANDONADO	09-noviembre-2025	16-noviembre-2025	7
32	TPTC-068	ABANDONADO	21-octubre-2025	18-noviembre-2025	6
33	TMBE-065H	ABANDONADO	03-noviembre-2025	20-noviembre-2025	6
34	TMBE-067	ABANDONADO	29-octubre-2025	21-noviembre-2025	7
35	TPTCP-94WDW	ABANDONADO	08-noviembre-2025	21-noviembre-2025	7
36	TMBD-020	ABANDONADO	05-noviembre-2025	22-noviembre-2025	6
37	TMBD-028	ABANDONADO	14-noviembre-2025	24-noviembre-2025	6
38	TMBD-005	ABANDONADO	23-noviembre-2025	25-noviembre-2025	5
39	TPTB-020	ABANDONADO	15-septiembre-2025	27-noviembre-2025	6
40	TPTC-079H	ABANDONADO	20-noviembre-2025	29-noviembre-2025	5
41	TMBD-012	ABANDONADO	01-noviembre-2025	01-diciembre-2025	5
42	TPTC-077	ABANDONADO	15-noviembre-2025	02-diciembre-2025	7
43	TMBD-003	ABANDONADO	18-noviembre-2025	05-diciembre-2025	6
44	TPTA-033	ABANDONADO	24-noviembre-2025	06-diciembre-2025	7
45	TMBD-016H	ABANDONADO	25-noviembre-2025	09-diciembre-2025	5
46	TPTA-037	ABANDONADO	04-diciembre-2025	12-diciembre-2025	6
47	TMBB-062H	ABANDONADO	29-noviembre-2025	13-diciembre-2025	6
48	TPTA-038	ABANDONADO	04-diciembre-2025	15-diciembre-2025	5
49	TMBB-066	ABANDONADO	06-diciembre-2025	16-diciembre-2025	6
50	ISHA-021	ABANDONADO	15-diciembre-2025	19-diciembre-2025	4
51	TMBB-001	ABANDONADO	03-diciembre-2025	20-diciembre-2025	5
52	TPTA-031	ABANDONADO	07-diciembre-2025	20-diciembre-2025	6
53	TMBB-085H	ABANDONADO	10-diciembre-2025	22-diciembre-2025	7
54	TPTD-049	ABANDONADO	11-diciembre-2025	24-diciembre-2025	6
55	TMBE-059	ABANDONADO	21-diciembre-2025	24-diciembre-2025	4

N°	Pozo	Estado	Fecha de inicio	Fecha de finalización	Días de ejecución
56	TPTD-063	ABANDONADO	21-diciembre-2025	26-diciembre-2025	5
57	TPTD-061	ABANDONADO	15-diciembre-2025	27-diciembre-2025	8
58	TMBA-019HM1	ABANDONADO	25-diciembre-2025	30-diciembre-2025	5
59	TPTD-048M1	ABANDONADO	26-diciembre-2025	31-diciembre-2025	5

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

4. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

4.1. Transporte de Crudo

En el año 2025 se transportaron 95.412.382,86 barriles brutos de crudo, con relación a los 106.372.372 barriles recibidos, obteniendo un resultado del 89,70%.

Tabla No. 5: Transporte de Crudo año 2025

Mes	Volumen recibido (Bls.)	Volumen transportado (Bls.)
Ene	9666270,49	8.510.755,81
Feb	8.600.609,35	7.736.503,92
Mar	8.987.616,16	7.033.224,20
Abr	9.316.890,28	8.476.433,48
May	9.402.508,60	7.995.100,59
Jun	9.082.665,10	6.765.375,02
Jul	2.144.166,28	2.024.063,65
Ago	10.225.292,39	9.167.752,86
Sept	9.643.812,22	9.371.112,13
Oct	9.789.581,70	9.032.044,45
Nov	9.621.314,25	9.532.725,36
Dic	9.891.645,18	9.767.291,39
Total	106.372.372,00	95.412.382,86

Fuente: Gerencia de Transporte

4.2. Transporte de Derivados

En el año 2025 se transportaron 102.717.378,17 barriles, con relación a los 100.359.847,28 barriles programados, obteniendo un resultado del 102,35%.

Tabla No. 6: Transporte de Derivados por Poliductos año 2025

Mes	Poliductos									
	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca	TOTAL
Enero	509.334	2.153.655	159.513	2.121.177	312.275	379.750	759.998	1.347.956	774.438	8.518.097
Febrero	535.095	2.229.267	152.961	1.897.016	240.439	354.478	686.143	1.221.330	875.206	8.191.936
Marzo	556.658	2.174.844	161.244	1.615.095	217.050	359.855	762.519	1.288.947	972.790	8.109.000
Abril	520.134	2.242.196	153.585	1.801.473	168.348	362.019	759.003	1.284.485	979.491	8.270.733
Mayo	557.573	2.212.574	178.231	1.883.927	238.475	373.949	704.443	1.372.728	970.126	8.492.027

Mes	Poliductos									
	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca	TOTAL
Junio	531.880	2.144.953	148.708	1.890.167	251.721	386.343	813.816	1.341.798	752.010	8.261.396
Julio	564.099	2.388.124	31.859	2.048.278	191.645	406.573	788.989	1.535.071	972.078	8.926.715
Agosto	557.835	2.252.253	135.065	2.057.146	234.770	373.958	832.031	1.459.190	998.264	8.900.511
Septiembre	565.701	2.358.844	154.940	1.893.889	227.415	376.509	730.506	1.504.297	1.032.333	8.844.435
Octubre	564.737	2.282.717	151.046	1.951.497	252.295	371.162	754.436	1.498.805	949.406	8.776.101
Noviembre	482.553	2.246.308	132.714	1.892.068	193.188	331.543	768.920	1.467.480	926.304	8.441.078
Diciembre	551.058	2.498.718	120.031	2.123.812	216.045	354.708	772.701	1.393.456	954.821	8.985.350
TOTAL	6.496.657	27.184.453	1.679.897	23.175.544	2.743.665	4.430.847	9.133.506	16.715.542	11.157.268	102.717.378

Fuente: Gerencia de Transporte

4.3. Afectaciones SOTE, Poliductos y Terminales

- La erosión regresiva del Río Coca, agravada desde el año 2020, amenaza la estabilidad del SOTE, OCP y poliductos; por lo cual la EP PETROECUADOR con la finalidad de contrarrestar dichos eventos, se ejecutaron las siguientes actividades: **i)** monitoreo diario de puntos críticos, **ii)** instalación de la válvula de compuerta de 26" en el Km 93 + 720 del SOTE, **iii)** Inicio de la construcción de la variante 10 del SOTE con una longitud estimada de 1.272,94 metros, en el Km 101 + 724 al Km 102 + 997.
- El Terminal Marítimo Balao atraviesa una crisis operativa debido a deslizamientos de tierra en las Zonas A, A1, B y C, áreas críticas donde se ubican los tanques de almacenamiento de crudo. La inestabilidad del terreno pone en riesgo la estructura de los depósitos de la EP PETROECUADOR y generando la necesidad de delimitar el área identificada e implantar los rasgos geológicos del campo y evaluar la cantidad de material que estaría deslizando; por lo cual, se ejecutaron las siguientes actividades: **i)** proceso precontractual para la contratación de los "**ESTUDIOS COMPLEMENTARIOS E INGENIERÍA DE OBRAS DE ESTABILIZACIÓN DE TALUDES EN EL ÁREA DE TANQUES DE BALAO**", fue adjudicado a la empresa KAWSUS S.A.; y, **ii)** se culminaron con los trabajos de movimiento de tierras y colocación de la geomembrana en la Zona B, Fase 1 y C.

4.4. Perforaciones clandestinas

Las perforaciones clandestinas se han registrado principalmente en distintos tramos de los poliductos, lo que ha dado lugar a la sustracción ilegal de combustible. Esta situación ha generado pérdidas económicas para la EP PETROECUADOR, tanto por la pérdida de producto como por los costos asociados a la reparación de las tuberías en diversos puntos, afectando, entre otros, a:

- Cumplimiento de volúmenes de transporte por ductos.
- Incremento de costo de operación por paralizaciones, para la reparación de actividades de mantenimiento correctivo de ductos y horas extras de personal.
- Disminución de inventarios disponibles en Terminales.

En el año 2025 se presentaron 1.402 perforaciones con una estimación de 1.347.109,07 barriles sustraídos como se detalla a continuación:

Tabla No. 7: Perforaciones clandestinas – 2025

Zona	Poliductos	Longitud (Km)	N° de perforaciones detectadas	Estimación del Volumen Sustraído (Bls.)
Norte	ESMERALDAS-STO. DOMINGO-QUITO	253	401	405.024,45
	STO. DOMINGO-PASCUALES	276	-	-
	SHUSHUFINDI-QUITO	307	81	80.186,55
	QUITO-AMBATO-RIOBAMBA	160	27	28.444,47
Sur	LIBERTAD-PASCUALES	126	291	88.451,61
	LIBERTAD-MANTA	170	359	278.981,77
	MONTEVERDE-EL CHORRILLO	124	-	-
	PASCUALES-CUENCA	215	231	438.455,03
	TRES BOCAS-PASCUALES	20	12	27.565,20
TOTAL NACIONAL		1.651	1.402	1.347.109,07

Fuente: Gerencia de Transporte

5. REFINACIÓN DE HIDROCARBUROS

5.1. Producción Nacional de Derivados

En el año 2025, se produjeron un total de 64.299.416,75 Bls. de derivados, de un total de 72.633.028,49 Bls. programados, que represento un resultado del 88,53%.

Tabla No. 8: Producción Nacional de Derivados – 2025

Productos	Bls.
Súper	2.262.573
Extra	13.534.184
Ecopaís (85 RON)	14.009.689
Diésel 1	74.138
Diésel 2	4.540.995
Diésel Premium	3.127.810
Fuel Oil #4	7.579.386
Fuel Oil # 6 Nacional	8.629.659
Fuel Oil # 6 exportación	1.490.124
Residuo (Crudo Reducido) CIS	3.551.943
Jet A-1	2.053.212
GLP	877.420
Solventes (Rub. S2, M.T.)	162.259
Asfaltos AC20-RC250	1.257.701
Nafta Pesca Artesanal	1.148.323
TOTAL PRODUCTOS 2025	64.299.417

Fuente: Gerencia de Refinación

6. COMERCIALIZACIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

6.1. Cobertura de la Demanda Nacional

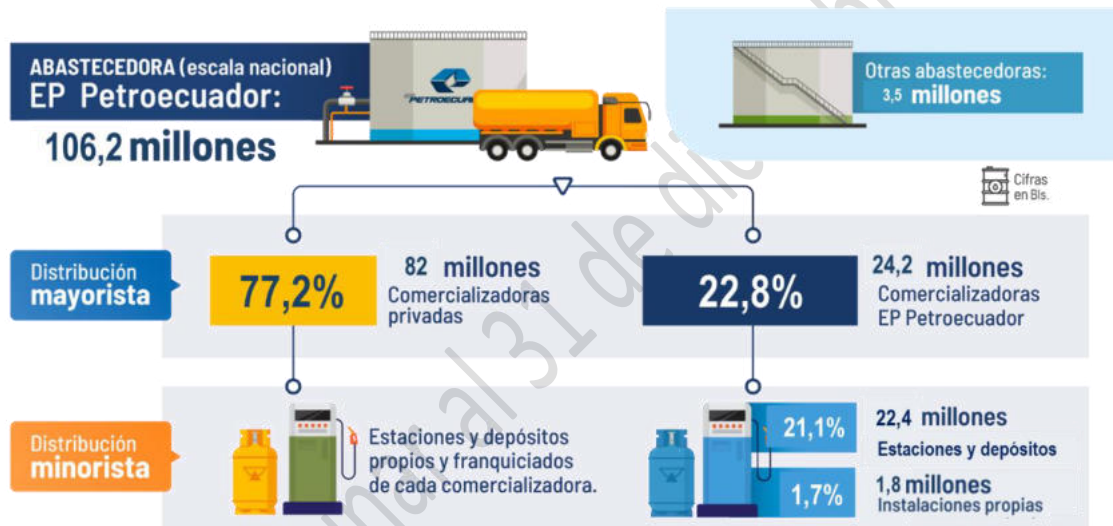
En el año 2025 se comercializaron 106.218.653,58 barriles de los 114.723.313,35 planificados con un resultado del 94,91%.

Tabla No. 9: Cobertura de la demanda por sector – 2025

Sector	Bls.	%
Automotriz	55.788.597,19	52,52%
Doméstico	14.943.525,35	14,07%
Naviero	10.774.625,15	10,14%
Industrial	8.384.382,87	7,89%
Eléctrico	8.084.517,31	7,61%
Petrolero	3.390.209,57	3,19%
Aéreo	2.677.431,69	2,52%
Pesquero	1.583.544,40	1,49%
Agrícola	318.619,79	0,30%
Productos Especiales	146.300,26	0,14%
Cementerero	126.900,00	0,12%
Total Nacional	106.218.653,58	100,00%

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

Gráfico No. 6: Cobertura de la demanda por distribuidor – 2025



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

7. COMERCIALIZACIÓN INTERNACIONAL DE HIDROCARBUROS

7.1. Exportación de Crudo

En el año 2025 se exportaron 105.576.500,84 barriles de los 106.963.000 planificados con un resultado del 98,70%.

Tabla No. 10: Exportación de Crudo mensual – 2025

Mes	Volumen Bls.	Precio USD/Bls.	Valor USD FOB
Ene	10.626.672,71	\$67,30	\$715.191.653,04
Feb	8.391.386,93	\$64,83	\$543.995.535,69
Mar	9.050.652,46	\$61,31	\$554.901.816,54
Abr	9.220.811,19	\$56,33	\$519.425.863,85
May	8.492.261,91	\$55,06	\$467.596.429,28
Jun	12.620.767,50	\$60,53	\$763.876.407,90
Jul	1.710.953,04	\$58,04	\$99.298.904,00
Ago	11.256.604,23	\$58,54	\$658.936.551,72

Mes	Volumen Bls.	Precio USD/Bls.	Valor USD FOB
Sept	8.539.036,40	\$57,70	\$492.672.881,76
Oct	8.562.768,20	\$55,49	\$475.116.890,61
Nov	8.206.629,89	\$53,28	\$437.221.057,52
Dic	8.897.956,38	\$51,92	\$462.020.015,83
2025	105.576.500,84		\$6.190.254.007,74

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

La EP PETROECUADOR de conformidad a los contratos que mantiene vigentes, realiza entregas por un volumen contractual de 360.000 +/- 5% ó +/- 10% por cargamento, para cumplir con los términos contractuales y optimizar las exportaciones; en el año 2025 se realizó las siguientes exportaciones:

- 151 cargamentos de Crudo Oriente
- 114 cargamentos de Crudo Napo

7.2. Exportación de Derivados

En el año 2025 se ejecutaron 10 cargamentos de Fuel Oil N°6 y 6 cargamentos de VGO por 2.825.802,91 barriles de los 2.815.000 planificados con un resultado del 100,38%.

Tabla No. 11: Exportación de Derivados mensual – 2025

Mes	Volumen Bls.	Precio USD/Bls.	Valor USD FOB
Mar	379.164,44	\$59,35	\$22.501.514,19
Abr	380.266,67	\$54,45	\$20.705.521,04
May	190.002,42	\$52,17	\$9.911.666,24
Ago	165.421,07	\$52,04	\$8.609.063,83
Sept	691.159,45	\$53,22	\$36.783.492,98
Oct*	354.827,77	\$53,82	\$19.096.290,46
Nov	499.270,96	\$50,79	\$25.357.754,12
Dic	165.690,13	\$49,27	\$8.163.005,93
2025	2.825.802,91		\$151.128.308,79

Nota: Los meses de enero, febrero, junio y julio no se realizó exportaciones de derivados debido a la paralización de la Refinería de Esmeraldas, por trabajo adicionales a parada programada e incendio registrado en el mes de mayo de 2025.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

7.3. Importación de Derivados

En el año 2025 se importaron 74.323.867,54 Bls. de 71.348.587,41 Bls. planificados, es decir se alcanzó un cumplimiento anual del 104,17%, cumpliendo satisfactoriamente con la demanda de combustibles a nivel nacional.

Tabla No. 12: Importación de Derivados – 2025

Productos	Bls.	USD
Diésel Premium	25.757.419,84	\$2.565.304.448
Nafta Ron 95	14.619.915,86	\$1.392.849.451
Nafta Ron 80	9.655.411,97	\$818.072.740
Diésel 2	7.720.830,32	\$750.846.579
GLP	15.862.991,03	\$707.137.267
Jet A-1	673.966,45	\$78.631.848
AVGAS	33.332,07	\$6.798.234
TOTAL IMPORTACIONES	74.323.867,54	\$ 6.319.640.567,16

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

8. GESTIÓN FINANCIERA

8.1. Balance General

La EP PETROECUADOR a diciembre de 2025 cuenta con estados financieros auditados al ejercicio económico 2021; la contratación para la Auditoría de los Estados Financieros de los ejercicios económicos de los años 2022, 2023 y 2024 se encuentra en la fase preparatoria.

A continuación, se presentan los estados financieros con corte al 31 de diciembre de 2025, en dólares americanos.

Tabla No. 13: Balance General cerrado al 31 de diciembre de 2025–USD

Detalle	31/12/2025	31/12/2024	Variación absoluta 25-24	% de variación
ACTIVOS				
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalente de efectivo	539.923.205	618.340.947	-78.417.742	-12,68%
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar Corto Plazo	2.595.104.892	2.763.152.326	-168.047.434	-6,08%
Inventarios	1.018.176.059	911.700.495	106.475.564	11,68%
Gastos pagados por anticipado	84.300.854	311.928.115	-227.627.261	-72,97%
Total activos corrientes	4.237.505.010	4.605.121.883	-367.616.873	-7,98%
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Propiedad, planta y equipo	175.831.287	323.082.383	-147.251.096	-45,58%
Obras en curso	341.737.277	669.571.581	-327.834.304	-48,96%
Activos Intangibles	1.384.246	1.537.238	-152.993	-9,95%
Activos por derecho de uso	10.304.212	47.418.032	-37.113.821	-78,27%
Inversiones de explotación y desarrollo	6.747.771.868	4.843.762.578	1.904.009.289	39,31%
Inversiones de exploración	765.735.897	765.735.897	-	0,00%
Inversiones en acciones	12.363.672	12.889.973	-526.301	-4,08%
Otros activos LP	105.724.156	112.724.156	-7.000.000	-6,21%
Gastos pagados por anticipado	2.458.707	4.371.035	-1.912.328	-43,75%
Total activos no corrientes	8.163.311.320	6.781.092.873	1.382.218.447	20,38%
TOTAL ACTIVOS	12.400.816.330	11.386.214.756	1.014.601.574	8,91%
PASIVOS Y PATRIMONIO:				
	31/12/2025	31/12/2024	Variación absoluta 25-24	% de variación
PASIVOS CORRIENTES				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar CP	2.915.831.113	3.664.520.160	-748.689.047	-20,43%
Pasivo contractual	42.308.078	37.630.830	4.677.248	12,43%
Beneficios empleados corto plazo	84.982.667	95.308.522	-10.325.855	-10,83%
Pasivos por impuestos corrientes	121.742.937	103.086.781	18.656.157	18,10%
Pasivo por arrendamiento CP	10.524.641	39.128.474	-28.603.833	-73,10%
Total pasivos corrientes	3.175.389.437	3.939.674.767	-764.285.330	-19,40%
PASIVOS NO CORRIENTES				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar LP	1.098.501.367	28.386.981	1.070.114.386	3769,74%
Fondos Recibidos de Terceros	150.217.237	202.430.004	-52.212.767	-25,79%
Obligaciones por beneficios definidos	570.006.368	515.207.081	54.799.287	10,64%
Provisión por abandono de campo y desmantelamiento	217.229.342	217.229.342	-	0,00%
Pasivo por arrendamiento LP	-	9.995.729	-9.995.729	-100,00%
Provisión para contingentes	17.790.986	1.824.103	15.966.883	875,33%
Total pasivos no corrientes	2.053.745.300	975.073.241	1.078.672.059	110,62%
TOTAL PASIVOS	5.229.134.737	4.914.748.008	314.386.729	6,40%
PATRIMONIO:				
Capital Social	3.012.780.154	3.012.780.154	-	0,00%
Aportes ex operadoras	7.486.352.726	5.597.345.135	1.889.007.591	33,75%
Fondos entregados y recibidos neto	8.493.456.697	10.319.711.079	-1.826.254.382	-17,70%
Otro resultado integral	-147.297.510	-147.297.510	-	0,00%
Adopción por primera vez NIIF	-1.415.915.676	-1.415.915.676	-	0,00%
Resultados acumulados	-10.806.485.227	-13.246.506.954	2.440.021.727	-18,42%
Resultados del periodo	548.790.428	2.351.350.519	-1.802.560.091	-76,66%
TOTAL PATRIMONIO	7.171.681.593	6.471.466.749	700.214.845	10,82%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	12.400.816.330	11.386.214.756	1.014.601.574	8,91%

Fuente: Subgerencia de Finanzas

8.2. Ejecución Presupuestaria

En el año 2025, los ingresos operacionales comprenden la exportación de crudo y derivados, venta interna de

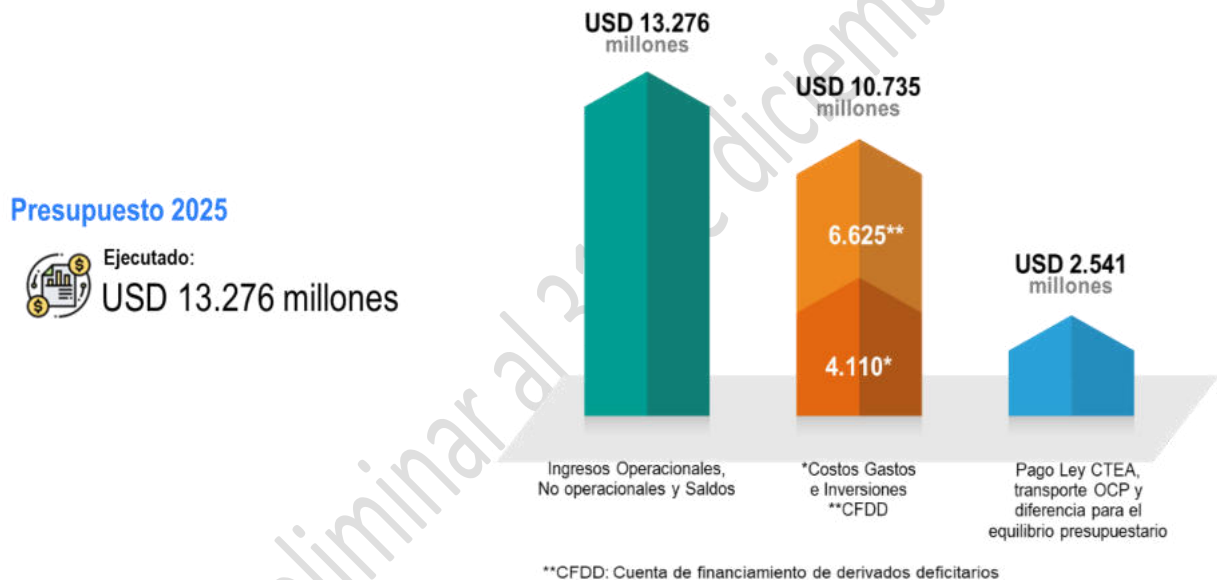
derivados y comercialización de azufre, lubricantes, gas natural y gas natural licuado, actividades que se encuentran vinculadas al comportamiento del precio de crudo, oferta y demanda del mercado internacional y factores externos que inciden en la actividad hidrocarburífera, como el conflicto armado entre los países europeos y asiáticos, y la situación económica, social, política y ambiental en general.

La ejecución de Costos y Gastos fue de USD 3.683,19 millones, equivalentes al 94,60% de cumplimiento respecto del presupuesto codificado anual de USD 3.893,47 millones.

En Inversiones, se ejecutaron USD 426,80 millones, con un cumplimiento del 85,11% con relación al presupuesto codificado anual de USD 501,50 millones.

En lo referente al presupuesto de la de la Cuenta de Financiamiento de Derivados Deficitarios (CFDD) que comprende la importación de hidrocarburos y compra de etanol anhidro para abastecer el mercado nacional, en el año 2025 se ejecutaron USD 6.625,12 millones, que representan el 99,76% de cumplimiento con relación al presupuesto codificado anual de USD 6.641,02 millones.

Gráfico No. 7: Ejecución Presupuestaria 2025 – USD



Fuente: Subgerencia de Finanzas

9. SEGURIDAD, SALUD, AMBIENTE Y RESPONSABILIDAD SOCIAL

9.1. Fuentes de Contaminación Remediadas

En el año 2025, se han eliminado 130 fuentes de contaminación de las 130 planificadas, que represento un cumplimiento del 100%.

A continuación, se detallan las fuentes remediadas como parte del Proyecto Amazonía Viva.

Tabla No. 14: Fuentes de contaminación eliminadas 2025

N°	Mes	Área (m ²)	Fuente de contaminación
1	Enero	194,30	LF_AU_25_08P
2		1.753,75	TIG_01_01P
3		285,33	LF_AU_25_04D

N°	Mes	Área (m²)	Fuente de contaminación
4		606,00	EST_LUM_02P
5		160,28	TIG_04_01P
6		Febrero	2.153,73
7	Marzo	3.253,07	EST_SA_C_28D
8		1.320,34	TIG_05_01P
9		516,64	LF_SHS_73_05D
10		285,33	LF_AU_25_07P
11		2.591,48	GU_08_01D
12	Abril	965,79	BS_09_SUMIDERO
13		904,53	SSFD_88_01P
14		5,62	AU_53_01F
15		2,57	AU_53_02F
16		4,57	AU_53_03F
17		950,34	LA_41_01D
18	Mayo	4.032,36	SCY_02_01P
19		3.703,01	EST_SA_C_29D
20		1.640,26	EST_SA_C_16D
21		1.820,83	EST_SA_C_17D
22		361,46	LF_SHS_73_04D
23		1.166,20	LF_SHS_154_01D
24		21,18	BEA_DCFT_1D
25	Junio	2.529,67	LF_GU_22_02D
26		2.789,83	LF_SFFD_106_03D
27		418,19	SSFD_104_01D
28		79,05	AU_28_01D
29		60,74	AU_28_02D
30		166,16	SCY_02_10F
31		186,91	SCY_02_11F
32		133,67	LF_LA_36_05D
33		7,66	EST_TAPI_28F
34		5,04	EST_TAPI_29F
35	6,03	EST_TAPI_30F	
36	9,21	EST_TAPI_31F	
37	5,82	EST_TAPI_32F	
38	9,51	EST_TAPI_33F	
39	5,87	EST_TAPI_34F	
40	646,13	SA_123_03D	
41	422,02	CHA_04_03D	
42	1.908,68	LF_GU_22_03D	
43	Julio	58,86	LF_LA_36_04D
44	502,54	LF_AU_ESTE_02D	
45	251,40	LF_AU_ESTE_01D	
46	204,56	AU_28_03D	
47	2.338,19	EST_SA_C_18D	
48	3.105,20	EST_SA_C_20D	
49	343,24	EST_SA_C_45D	
50	570,61	EST_SFFD_SO_05D	
51	349,60	EST_SFFD_SO_06D	
52	416,46	EST_SFFD_SO_07D	
53	1.000,54	LF_SHS_73_08D	

N°	Mes	Área (m²)	Fuente de contaminación
54		497,48	EST_SSFDF_SO_02D
55		434,68	EST_SSFDF_SO_03D
56		406,40	EST_SSFDF_SO_04D
57		13,95	SHR_04_03F
58		19,77	SHR_04_04F
59		21,58	SHR_04_05F
60	Septiembre	898,72	LF_SHS_73_09D
61		2.410,22	EST_SA_C_40D
62		1.926,46	EST_SA_C_41D
63		548,25	EST_SA_C_42D
64		421,93	EST_SA_C_44D
65		30,53	SCY_01_01F
66		31,94	SCY_01_02F
67		53,71	SCY_01_03F
68		44,37	SCY_01_04F
69		50,71	SCY_01_05F
70		53,67	SCY_01_07F
71		23,10	SCY_01_12F
72		47,76	SCY_01_13F
73		3.124,87	LF_SSFDF_106_D_2
74	Octubre	40,61	LF_LA_36_06D
75		61,09	LF_LA_36_07D
76		183,33	LF_LA_36_08D
77		398,95	LF_LA_36_09D
78		87,32	AU_42_01P
79		366,10	AUC_SUR_2_D
80		915,50	EST_SA_C_47D
81		1.675,83	SA_120_01P
82		649,85	EST_AG_03P
83		525,48	LF_SHS_73_07D
84		1.503,20	SSFD_84D
85		3,59	SSH_07_20F
86		3,48	SSH_07_21F
87		2,74	SSH_07_22F
88	4,44	SSH_07_23F	
89	3,68	SSH_07_24F	
90	Noviembre	50,71	SCY_01_06F
91		37,22	SCY_01_08F
92		60,20	SCY_01_09F
93		35,32	SCY_01_10F
94		33,24	SCY_01_11F
95		2.396,75	LF_POWER_OIL_GU_15_01D
96		1.422,73	LF_CHA_02_02D
97		928,49	EST_SSFDF_SO_08D
98		894,12	LF_SHS_73_10D
99		1.853,40	EST_SA_C_43D
100		1.187,68	EST_SA_C_46D
101		2,98	CUY_07_05F
102		4,32	CUY_08_04F
103	563,75	LF_SHS_73_06D	

N°	Mes	Área (m ²)	Fuente de contaminación
104		1.776,37	EST_SA_C_36D
105		826,47	LF_PRH_10_01D
106		1.927,48	BS_09_01D
107		3.567,07	TTT_01_02D
108		2.159,09	LF_SCY_08_02D
109		31,06	SHR_11_01F
110		37,17	SHR_11_02F
111		38,43	SHR_11_03F
112		79,17	SHR_11_04F
113		45,05	SHR_11_05F
114		329,99	SHR_11_06F
115		255,25	SHR_11_01P
116		1.171,35	CUY_03_03P
117		1.136,65	CUY_03_04P
118	Diciembre	489,96	CUY_03_05P
119		1.008,85	CUY_03_06P
120		2,96	CUY_04_08F
121		3,08	CUY_04_09F
122		1.430,50	CUY_04_02D
123		1.794,91	CUY_08_06D
124		8,41	EST_TAPI_35F
125		8,56	EST_TAPI_36F
126		7,07	EST_TAPI_37F
127		1.354,91	SAL_OSLA_KM14_1D
128		1.980,55	SAL_OTE_PK97_1D
129		165,35	SD_PK191+762_EQ_1D
130		280,83	REE_STRB_3D

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente.

9.2. Proyectos Productivos y Emprendimientos

Con el objetivo de fortalecer las destrezas y capacidades de las comunidades y/o poblaciones locales de las áreas de influencia de las operaciones de la EP PETROECUADOR, en la planificación, ejecución y administración de los proyectos productivos y de emprendimientos con un enfoque sostenible y económicamente viable.

Los proyectos de Autogestión / Proyectos y emprendimientos productivos han permitido:

- Promover alianzas estratégicas que impulsen el desarrollo integral de las comunidades locales, articulando los aspectos sociales, económicos y ambientales de manera responsable, mediante la validación participativa de acciones a corto, mediano y largo plazo.
- Fomentar sistemas de producción diversos —agroecológicos, orgánicos o convencionales— orientados a la demanda del mercado, con la participación de grupos de transferencia tecnológica, familias, asociaciones y comunidades. Estos sistemas deben priorizar la seguridad alimentaria, la diversificación de cultivos y la comercialización de excedentes, promoviendo buenas prácticas agrícolas y el fortalecimiento de negocios familiares e inclusivos, así como la creación de nuevos emprendimientos.
- Impulsar la especialización en valor agregado, a través de la industrialización de productos como cacao, café, balanceados y pulpas, entre otros, y su comercialización mediante organizaciones y asociaciones agrícolas.

- Desarrollar sistemas integrados de producción que fortalezcan la cadena productiva en sus etapas de acopio, transformación y comercialización, con alcance en mercados locales, regionales, nacionales e internacionales, apoyados por una promoción constante de los productos ofertados.
- Brindar capacitación y asistencia técnica especializada, profesional y continua, durante la ejecución e implementación de proyectos de autogestión o emprendimientos productivos.
- Dinamizar la economía local mediante la adjudicación de contratos a proveedores de la zona, incentivando la participación en proyectos y emprendimientos productivos.

Proyectos Productivos y Emprendimientos 2025

- **5.507 intervenciones en proyectos productivos:** orientados a la seguridad alimenticia:
 - Avicultura Familiar
 - Piscicultura Familiar
 - Agroforestería
 - Huertos Familiares y Escolares
 - Cultivo de cacao nacional
 - Cultivo de cacao híbrido
 - Marquesinas Solares
 - Maíz Híbrido
 - Cultivo de Café
 - Frutales
 - Renovación de pasto
- **18 emprendimientos fortalecidos:** equipamiento asistencia técnica, encadenamiento productivo:
 - Implementar programas de formación orientados a habilidades de gestión, producción y comercialización para actores locales, incluyendo micro, pequeñas y medianas empresas.
 - Combinar la capacitación técnica y organizativa, innovación social y tecnológica, alianzas estratégicas y monitoreo continuo, estrategias que fortalecen las capacidades locales y generan oportunidades y sostenibilidad económica a largo plazo.
- **125 comunidades beneficiadas:**
 - 4 provincias:
 - Amazonía: Orellana Sucumbíos y Napo
 - Litoral: Santa Elena
- **4.500 familias beneficiadas:**
 - 18 bloques:
 - Amazonía: 16 Amazonía
 - Litoral: 2 Litoral

9.3. Infraestructura Comunitaria

La intervención tanto en construcción, mantenimiento y equipamiento de obras de Infraestructura Comunitaria se ha realizado en cumplimiento a Convenios de Compensación Social, Convenios por el Programa de Relaciones Comunitarias, Convenios de Cooperación Interinstitucional y Planes de Manejo ambiental por Actividades Operativas de la EP PETROECUADOR en todo el Ecuador.

Los proyectos de infraestructura comunitaria han permitido:

- Mejorar la calidad de vida de la población a través de la dotación de servicios básicos (agua potable y saneamiento), promoviendo el acceso libre, seguro e incluyente a espacios, infraestructura, equipamiento público y comunitario de manera sostenible.
- Involucrar a la comunidad en la planificación e implementación, para garantizar el uso y mantenimiento a largo plazo.
- Dinamizar la economía local, considerando que, en toda la cadena de valor, participa la Comunidad, desde la compra de materiales, servicios y mano de obra a través de la contratación con proveedores locales.

Infraestructura Comunitaria 2025

Proyecto: Sistema de alcantarillado

Lugar: Comunidad de Sigsihuayco, provincia del Cañar

Avance: 100%



Proyecto: Sistema de agua potable

Lugar: Comunidades Jaboncillo y Cacique de Oro,

San Jacinto de Yaguachi

Avance: 80 %



Lugar: Comunidad Santa Rosa, San Jacinto de Yaguachi

Avance: 21%



Proyecto: Construcción de 20 UBS

Lugar: Precooperativa 28 de Marzo, Shushufindi



Proyecto: Centro de Salud tipo "A"

Lugar: Comunidad La Victoria, Shushufindi

Avance: 100%



Proyecto: Asfaltado de la vía Pucuna-Sardinas

Lugar: Comunidad de Toyuca, Sacha

Avance: 90%

Proyecto: Mejoramiento del sistema de agua potable

Lugar: Comunidad San Carlos, Sacha

Avance: 100%



Proyecto: [Construcción de 16 UBS](#)

Lugar: Barrio 10 de Abril

Avance: 100%

Proyecto: [43 Sistemas de Abastecimiento de Agua Segura](#)

Lugar: Comunidad Tres Palmas, Lago Agrio

Avance: 60%

Proyecto: [Rehabilitación vía Viche-El Albe](#)

Lugar: Parroquia Viche, Quinindé

Avance: 98%



Proyecto: [Sistema de agua potable](#)

Lugar: Comuna Alto Manduru

Avance: 22%



Proyecto: Parque Centenario

Lugar: Manta, provincia de Manabí



- **Comunidades Beneficiarias:**

En el año 2025 se benefició a 15 comunidades en 5 provincias con obras entregadas e inauguradas, como se detalla a continuación:

1. Sucumbíos:
 - La Victoria
 - Tres Palmas
2. Orellana:
 - San Carlos
 - El Edén
 - La Valladolid
3. Cañar:
 - Tungulay
 - Sigshiguayco
4. Manabí:
 - Manta
5. Esmeraldas:
 - Chigue
 - Viche
 - El Albe
 - Herrera
 - Rosa Zárate
 - Cupa
 - El Roto

- **274.514 habitantes beneficiados:** área de influencia:

- Todas los Bloques de la Zona Oriente, de los proyectos hidrocarburíferos tanto de la Zona Sur y Zona Norte Noroccidente

9.4. Salud Comunitaria

El Componente de Salud Comunitaria fortalece la atención de la salud en las poblaciones del área de influencia de las operaciones de la EP PETROECUADOR, facilitando el acceso de la población a los servicios de salud públicos sobre todo en zonas remotas. El modelo incorpora un conjunto de acciones de promoción de salud, prevención

de enfermedades y atención a los problemas de salud, que se ejecutan en estrecha cooperación y coordinación con el Ministerio de Salud Pública (MSP).

Las acciones en salud están dirigidas a contribuir a mejorar las condiciones de salud fortaleciendo la implementación del Modelo de Atención Integral de Salud Familiar, Comunitario e Intercultural- MAIS-FCI en el primer nivel de atención dentro del Sistema Nacional de Salud en el Ecuador.

Hasta diciembre se han ejecutado diferentes actividades extramurales, como son las brigadas de salud, visitas domiciliarias, atención médica comunitarias, ejecutadas bajo diferentes modalidades en coordinación con el Ministerio de Salud Pública:

Salud Comunitaria 2025

- **35.546 atenciones:** atenciones mediante diferentes modalidades de ejecución en coordinación con el MSP:
 - Brigadas “Petroecuador Por Ti”: 33 eventos, 19676 atenciones
 - Brigadas de salud integral: 104 eventos 6920 atenciones
 - Brigadas de salud escolar: 76 eventos, 4386 atenciones
 - Visitas domiciliarias: 167 eventos, 2496 atenciones
 - Atención médica comunitaria: 76 eventos, 1992 atenciones
 - Atención de emergencias: 12 eventos 70 atenciones
 - Brigadas de vacunación: 2 eventos, 6 atenciones
- **232 comunidades beneficiarias:**
 - 13 provincias
 - Amazonía: Orellana, Sucumbíos, Napo, Zamora
 - Sierra: Loja Azuay Santo Domingo de los Tsáchilas
 - Litoral: Esmeraldas, El Oro, Guayas Manabí
 - Insular: Galápagos
- **28.195 habitantes beneficiados:**
 - 470 eventos:
 - Atención médica general y familiar
 - Atención pediátrica
 - Atención odontológica
 - Atención obstétrica
 - Entrega de medicamentos gratuitos
 - Educación para la salud

9.5. Información y Revalorización Cultural

El Programa de Relaciones Comunitarias, en su componente de Educación y Revalorización Cultural, y conforme a los Convenios de Compensación Social vigentes, contempla la implementación del Sistema de Apoyo Educativo de Formación Superior y Técnica, orientado al fortalecimiento del capital humano de las comunidades del área de influencia directa de sus operaciones.

Los convenios educativos, se realizan en cumplimiento a convenios de compensación social firmados con las Comunidades del AID por el desarrollo de proyectos o debido a la necesidad operativa de la Empresa o a través

del PRC y su objetivo principal es fortalecer el nivel de instrucción formal de la población de la Región Amazónica, enfocado a reducir la deserción en la etapa escolar y promover el acceso a educación superior y técnica, para elevar el nivel educativo y cultural de la población de las áreas de influencia directa de la operación, a fin de contribuir en el desarrollo socio económico de las comunidades.

Se ejecutaron 9 convenios de apoyos educativos que beneficiaron a 8 comunidades con una inversión total de USD 138.731,92.

Las áreas de formación tanto para carreras de tercer y nivel técnico superior fueron:

- Ingeniería Industrial
- Contabilidad y Auditoría
- Abogacía
- Licenciatura en Seguridad, Salud y Ambiente
- Técnico Superior en Enfermería
- Medicina Veterinaria
- Enfermería
- Administración de Empresas
- Licenciatura en Ciencias de la Educación
- Turismo
- Diseño Gráfico

En el año 2025 se graduaron 3 en grado superior, de los convenios suscritos en años anteriores.

9.6. Compensación Social e Indemnizaciones

En cumplimiento a la Ley de Hidrocarburos, Código Orgánico del Ambiente, Reglamento al Código Orgánico del Ambiente, Acuerdo Interministerial 001, Acuerdo Ministerial 100-A 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 de 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 la EP PETROECUADOR por los impactos o posibles impactos causados por la ejecución de los proyectos.

La legalización de los acuerdos con las comunidades de las áreas de influencia directa de la operación de la EP PETROECUADOR se ven reflejados en Convenios los cuales se van se han trabajado de la siguiente manera continua en todos los frentes de trabajo.

Compensación Social e Indemnizaciones 2025

- **50.400 beneficiarios directos:**
 - 36 convenios de compensación social
 - Inversión: USD 40.470.432,71
 - 30 comunidades
 - 7 provincias beneficiadas:

- Loja,
- Cañar,
- Sucumbíos,
- Orellana,
- Esmeraldas,
- Santa Elena,
- Napo.
- 60.416 beneficiarios
- Proyectos de infraestructura comunitaria, proyectos productivos, infraestructura sanitaria.
- **51 indemnizaciones gestionadas:**
 - 51 personas indemnizadas pertenecientes a comunidades del AID de nuestros proyectos.
 - 4 provincias:
 - Sucumbíos,
 - Orellana,
 - Napo,
 - Esmeraldas
 - 3 Regiones:
 - Amazonía
 - Sierra
 - Costa
 - USD 1.336.294,93

10. GESTIÓN Y DESARROLLO ORGANIZACIONAL

10.1. Capacitación de Personal

Durante el año 2025 se planificó la participación de 88.538 funcionarios en las capacitaciones mediante la ejecución de 122 cursos a nivel empresarial; de los cuales, se realizaron 133 eventos con la participación de 89.119 funcionarios, logrando la participación del personal por encima de lo planificado.

A continuación, se detalla los resultados de capacitaciones realizadas durante el año 2025:

Tabla N. 15: Capacitaciones realizadas – 2025

Trimestre	Planificado		Ejecutado	
	Participantes	Eventos	Participantes	Eventos
1ro	3.656	31	3.821	32
2do	31.804	42	31.833	46
3er	31.767	31	31.808	30
4to.	21.311	32	21.657	25
TOTAL 2025	88.538	136	89.119	133

Fuente: Subgerencia de Talento Humano

10.2. Equidad de Género

En el año 2025 se implementó la Norma Técnica para Transversalizar el Enfoque de Género en el Sector Público, mediante la conformación del Comité de Equidad de Género, así como la ejecución del Plan de Igualdad Institucional con la ejecución de:

- Campaña “Igualdad de Género y Cero Acoso”
- Taller de Equidad de Género y Liderazgo Femenino
- Curso obligatorio “Fundamentos de la Ley Orgánica para Impulsar la Economía Violeta”
- Campaña “Cero Tolerancia a la Violencia contra la Mujer”
- Taller de Prevención de Acoso Laboral, que incluyó temas de género.

El personal que se encontraba en cargos de libre designación y remoción, según el siguiente detalle:

Tabla No. 16: Cargos de LDR por género 2025

Mes	Mujeres	Hombres
Enero	9	39
Febrero	11	50
Marzo	11	52
Abril	17	30
Mayo	19	31
Junio	19	32
Julio	20	36
Agosto	17	36
Septiembre	22	32
Octubre	20	31
Noviembre	20	32
Diciembre	18	39
Total	203	440

Fuente: Subgerencia de Talento Humano

10.3. Cumplimiento de recomendaciones de Organismos de Control

En el año 2025, la EP PETROECUADOR recibió un total de 22 informes de Organismos de Control que fueron emitidos por la Contraloría General del Estado.

Tabla No. 17: Cumplimiento de recomendaciones –2025

Entidad que recomienda	Nº. De informe de la entidad que recomienda	% de cumplimiento de las recomendaciones*	Observaciones
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0001-2025	23%	El informe contiene 4 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0002-2025	10%	El informe contiene 10 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras, de las cuales, 1 recomendación se encuentra cumplida y las 9 recomendaciones se encuentran en elaboración de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0003-2025	25%	El informe contiene 2 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0004-2025	0%	El informe contiene 6 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0005-2025	35%	El informe contiene 6 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0006-2025	0%	El informe contiene 4 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; de las cuales, 3 se encuentran en ejecución de los planes de acción y 1 recomendación en elaboración del plan de acción.

Entidad que recomienda	Nº. De informe de la entidad que recomienda	% de cumplimiento de las recomendaciones*	Observaciones
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0011-2025	55%	El informe contiene 4 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0013-2025	4%	El informe contiene 8 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0019-2025	20%	El informe contiene 4 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0023-2025	70%	El informe contiene 1 recomendación que fue dispuesta por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; y se encuentra en ejecución del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0025-2025	26%	El informe contiene 1 recomendación que fue dispuesta por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; y se encuentra en ejecución del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0034-2025	0%	El informe contiene 7 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0035-2025	0%	El informe contiene 2 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en elaboración de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0036-2025	22%	El informe contiene 2 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0038-2025	50%	El informe contiene 8 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; de las cuales, 2 recomendaciones se encuentran cumplidas y 6 se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0039-2025	17%	El informe contiene 6 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; de las cuales, 5 se encuentran en ejecución de los planes de acción y 1 recomendación en elaboración del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0040-2025	29%	El informe contiene 7 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; de las cuales, 1 recomendación se encuentra cumplida, 5 se encuentran en ejecución de los planes de acción, 1 recomendación en elaboración del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0041-2025	40%	El informe contiene 3 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; de las cuales, 2 recomendaciones se encuentran en ejecución de los planes de acción y 1 en elaboración del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0052-2025	35%	El informe contiene 2 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0053-2025	3%	El informe contiene 3 recomendaciones que fueron dispuestas por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras y se encuentran en ejecución de los planes de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA4-SEYEP-0009-2025	0%	El informe contiene 1 recomendación que fue dispuesta por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; y se encuentra en elaboración del plan de acción.
CONTRALORÍA GENERAL DEL ESTADO.	DNA6-RN-0063-2024	40%	El informe contiene 1 recomendación que fue dispuesta por la Gerencia General de la EP PETROECUADOR a las áreas ejecutoras; y se encuentra en ejecución del plan de acción.

* El porcentaje de implementación es el promedio de avance de las recomendaciones de cada informe; el avance corresponde al cumplimiento de los planes de acción de cada recomendación.

Fuente: Subgerencia de Planificación y Control de Gestión

10.4. Plan Anual de Contratación (PAC) 2025

La Ejecución del PAC 2025 se detalla en el cuadro a continuación:

Tabla No. 18: Ejecución del PAC – 2025

Tipo de contratación (catálogo electrónico, cotización, ínfima cuantía, menor cuantía b y s, publicación, régimen especial (todos los procesos), subasta inversa electrónica)	Estado Actual			
	Número Total Adjudicados	Valor Total Adjudicados	Número Total Finalizados	Valor Total Finalizados
Arrendamiento de bienes inmuebles	1	\$ 18.000,00	0	-
Catálogo electrónico	50	\$ 14.335.486,35	3	\$ 76.529,44
Concurso público	3	\$ 273.804,57	0	-
Consultoría	29	\$ 3.993.733,78	0	-
Contrataciones en el extranjero	6	\$ 923.597,76	0	-
Cotización	5	\$ 1.433.236,15	0	-
Emergencia	12	\$ 23.925.148,20	0	-
Feria Inclusiva	1	\$ 10.477.978,00	0	-
Giro específico del negocio	2	\$ 103.074.535,85	0	-
Ínfima cuantía	210	\$ 1.418.532,57	23	\$ 129.116,47
Licitación	15	\$ 15.790.703,25	0	-
Menor cuantía	1	\$ 108.946,58	0	-
Régimen especial	44	\$ 82.738.646,22	0	-
Subasta inversa electrónica	100	\$ 35.281.677,64	4	\$ 246.049,95

Fuente: Subgerencia de Logística y Abastecimiento