

**FECHA DE REPORTE:** 13/3/2025  
**FECHA DE OPERACIÓN:** 12/3/2025

(VOLÚMENES SUJETOS A REVISIÓN)

**PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS**

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)			
SUJETO DE CONTROL	PÚBLICA	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	11/3/2025	12/3/2025
		11/3/2025	12/3/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Marzo 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)						
	EP PETROECUADOR	373.473,88	373.765,24	291,36	386.339,64	96,75	BLOQUE 1 (PACOA)	27,52	27,49
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.534,52	23.373,17	-161,35	21.042,61	111,08	BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	30.006,91	30.010,80
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.119,51	2.285,45	165,94	3.536,19	64,63	BLOQUE 15 (INDIANA)	15.181,00	15.150,94
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	517,31	515,41	-1,90	53,59	961,84	BLOQUE 16 (IRO)	11.160,84	11.108,16
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	517,25	440,26	-76,99	0,00	0,00	BLOQUE 19 (PALO AZUL)	3.202,49	3.202,53
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPC	28.909,51	28.684,29	-225,22	24.469	117,23	BLOQUE 21 (YURALPA)	6.727,54	6.727,88
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.354,47	2.351,73	-2,74	7.493,08	31,39	BLOQUE 31	3.808,41	3.811,593
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	5.447,07	5.516,26	69,19	5.565,49	99,12	BLOQUE 43 (ITT)	44.042,18	44.037,50
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.453,32	1.453,80	0,48	1.345,03	108,09	BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.240,41	9.198,43
	ORIONOIL ER S.A.	3.117,99	3.117,50	-0,49	2.548,88	122,31	BLOQUE 49 (BERNEJO)	1.101,29	1.101,49
	PCR-ECUADOR S.A.	8.953,29	8.972,50	19,21	8.707,10	103,05	BLOQUE 55 (ARMADILLO)	870,58	870,58
	PETROBELL S.A.	3.266,90	3.272,78	5,88	3.071,55	106,55	BLOQUE 56 (LAGO AGRI)	2.696,85	2.696,98
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	819,02	828,64	10,62	864,02	95,92	BLOQUE 57 (SHUSHUQUI LIBERTADOR)	71.583,89	71.856,34
	PETROORIENTAL S.A.	8.865,39	8.844,57	-20,82	6.656,47	132,87	BLOQUE 58 (CUYABENO-TPISHCA)	13.562,60	13.908,87
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	4.103,09	5.143,98	1.040,89	6.947,09	74,05	BLOQUE 59 (WAT)	3.892,18	3.892,18
	Subtotal Cías. Privadas	93.978,64	94.801,34	822,70	92.300,96	102,71	BLOQUE 60 (SACHA)	75.100,66	75.101,05
	<b>Total Nacional</b>	<b>467.452,52</b>	<b>468.566,58</b>	<b>1.114,06</b>	<b>478.640,60</b>	<b>97,90</b>	BLOQUE 61 (AUCA)	68.133,41	67.892,58
							BLOQUE 67 (TWACUNO)	325,44	358,73
							BLOQUE 7 (COCA PATAMIN)	12.809,68	12.811,12
							<b>TOTAL</b>	<b>373.473,88</b>	<b>373.765,24</b>

\* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA FEBRERO DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 8.702 BBL DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 12.638 BBL DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1.247 BBL DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)

**3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES**

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1.784	25	2
EMPRESAS PRIVADAS	642	7	4
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>2.426</b>	<b>32</b>	<b>6</b>

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)			
SUJETO DE CONTROL	11/3/2025	12/3/2025	
EP PETROECUADOR	18.826,23		

**NOVEDADES PRINCIPALES:**

**\*CÍA EP PETROECUADOR:** - BLOQUE 15- POZOS: PAKA NORTE-A16H CERRADOS DURANTE 16 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-16- POZOS: AMO-B4-B2, CAPIRON-A15, GINTA-A14-A16, IRO-A14-A2HST, IRO-A7-16H, WATI-5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA Y EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 43- POZO TAMBOCOCHA-05 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE VSD. BLOQUE 57- POZOS: FRONTERA-4B CERRADO 24 HORAS POR ROTURA DE CABEZAL, SHUSHUQUI-29 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 58- 28 POZOS DEL CAMPO VHR CERRADOS ENTRE 2 Y 4 HORAS POR FALLA EN SISTEMA ELÉCTRICO POR DESCARGA ATMOSFÉRICA. POZOS: CUYABENO-8 Y SANSASHUARI CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR LIMPIEZA DE TURBINA Y VRF. CUYABENO-1081 CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE EQUIPO DE SUPERFICIE. CUYABENO-98 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE EQUIPO DE SUPERFICIE. BLOQUE 60- POZOS: SACHA-313 CERRADO 6 HORAS POR BUILD UP. BLOQUE 57- POZOS: TIWACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-B8-B9 CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIWACUNO-B3-BSST1 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7- POZO PAYAMINO-6 CERRADO DURANTE 1,5 HORAS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA, VÁLVULAS Y CANASTILLAS.

**\*PLATAFORMA AMISTAD POZOS AMISTAD-0752-0851-1151-1551-1651 CERRADOS, POZOS AMISTAD-0653-1251-B10 ABIERTOS, AMISTAD-B1051 CONTINÚA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN, POZO AMISTAD-6S3 EN PROCESO DE PRESURIZACIÓN.**

**\*PLANTA QNL OPERACIONES CERRADAS:**  
**\*PLANTA QNL VESUBIO: OPERACIONES CERRADAS.**

**\*CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD:** - POZOS: ALICE OESTE-1A, CHORONGO-2, DORINE-49RE, FANNY 188-85-128, JOHANNA ESTE-16, MARIANN-55-96 CONTINÚAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. FANNY-188-31-153H-144H, MARIANN-44 CONTINÚAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. DORINE-18-38-65-66, FANNY-1, FANNY 188-56-75-57, MAROYANI-01, MARIANO CONTINÚAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. ALICE OESTE-11H, DORINE-22-26-92-83, FANNY 188-87-100H-161-163, JOHANNA ESTE-17-26-72, MARIANN-21-31-39-50-60-73, ALICE-14-2, COLIBRÍ-2H CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. ALICE OESTE-14H, DORINE-14H-19-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-160-167-127-136H-159-162-166-2123RE1-26-45-53-71-60-79-96, JOHANNA ESTE-3-23-42H, MARIANN-37, TARAPOA NOROESTE-1 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO, POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. FANNY 188-20-24H Y MARIANN-10 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP. POZOS ALICE-17H Y DORINE-89 CERRADOS NO PRODUCEN. FANNY 188-185 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. MARIANN-35 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE PRODUCCIÓN. FANNY 188-197B CERRADO POR RECONDICIONAMIENTO. JOHANNA ESTE-84 CERRADO UNA HORA POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE VSD. MARIANN-19 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO.

**\*CÍA PETROORIENTAL:** - POZOS: NANTU-14-21-28, WANKE-14-2, HORMIGUERO-3-30, HORMIGUERO SUR-5-7-11, TAPIR NORTE- 19-21-23-27-33-39-42 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. POZOS HORMIGUERO-37-43 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. POZOS KUPU-19, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, HORMIGUERO SUR-6, TAPIR NORTE- 16-17-20 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. POZOS KUPI-6, NANTU-27-17-18, WANKE-12, HORMIGUERO-25 SIN RESERVAS POTENCIALES. HORMIGUERO-27 ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. TAPIR NORTE-37 CERRADO POR FALLA EN GENERADOR. POZOS TAPIR NORTE-29-34 CERRADOS POR PROBLEMAS MECÁNICOS. HORMIGUERO-42 CERRADO-24 APAGADO POR BAJA PRODUCCIÓN. HORMIGUERO-3H CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO. PAICHÉ-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO. WANKE-7-8 CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA.

**\*CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL:** - 60 POZOS EN EL CAMPO ANÓN CERRADOS 24 HORAS POR NO SER VALIOSOS. BAJA PRODUCCIÓN POR LLUVIAS VÍAS DE ACCESO EN MALAS CONDICIONES.

**\*CÍA ORIONOIL ER S.A.:** - POZOS: ENO-3 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE SOBRE CORRIENTE EN VSD; RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; ENO-9 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE VSD.

**\*CÍA GENTE OIL ECUADOR PTELTD:** - POZOS: SINGUE-1 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE BOMBA MECÁNICA.

**\*CÍA PEGASO:** - POZOS: PUMA-5-10-11 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; PUMA-2 REALIZANDO TRABAJOS DE RECONDICIONAMIENTO; PUMA-13-14 CERRADO 5 HORAS POR FALLA DE GENERADOR.

**\*CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR:** - POZOS: VILLANO-03ST2 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; VILLANO-11RE1 CERRADO 24 HORAS POR PESCA SIN ÉXITO. VILLANO-15H CERRADO 24 HORAS POR MANTENIMIENTO DE LA UNIDAD, 18 POZOS DEL CAMPO VILLANO CERRADOS ENTRE 0,65 Y 24 HORAS POR FALLA EN SISTEMA ELÉCTRICO EN CAMPO.

**\*CÍA PETROBELL S.A.:** - POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.

**\*CÍA ENAP SIPCETROL S.A.:** - POZOS: MDC-33-75 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-626 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, INCHI-A21 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO, MDC-14RE CERRADO 4 HORAS POR APERTURA DE BREAKER, MDC-49 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-70 BAJA APORTE.

**\*CÍA PCR ECUADOR S.A.:** - BLOQUE 64- POZOS: YUCA SUR-19 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. LUMIPAK-2D BAJA APORTE. BLOQUE 65- POZOS: PINDO-09 Y SUYANA-2 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, PINDO-03 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 90- POZO VHR SUR-1 BAJA APORTE. BLOQUE 91- BLOQUE ABANDONADO.

**\*CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC:** - BLOQUE 90- POZO CHARAPA-85 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO. BLOQUE 89- POZO IGUANA SUR-B1 EN PRUEBAS INICIALES DE PRODUCCIÓN.

**\*CÍA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO:** - NO REPORTA PÉRDIDAS.

**\*CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO:** - POZOS: PERICO NORTE-A6 CERRADO 24 HORAS.

\*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE 2024.

**AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS**

ELABORADO POR: JORGE PAUCAR  
 REVISADO POR: CRISTIAN ALARCON