

FECHA DE REPORTE: 15/1/2025
FECHA DE OPERACIÓN: 14/1/2025

(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	13/1/2025	14/1/2025
		13/1/2025	14/1/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Enero 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	BLOQUE 1 (PACOA)	29,01	28,96
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)				BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	29.845,05	29.841,19
EP PETROECUADOR		380.414,21	380.246,88	-167,33	378.388,72	100,49	BLOQUE 15 (BOLLANA)	16.155,74	16.159,91
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD		23.501,96	23.427,51	-74,35	20.876,71	112,22	BLOQUE 16 (IRO)	11.229,68	11.185,94
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO		2.482,38	2.510,95	28,57	3.231,74	0,00	BLOQUE 18 (PALO AZUL)	3.130,90	3.130,95
CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO		572,25	572,53	0,28	61,23	935,06	BLOQUE 21 (YURALPA)	6.121,59	6.121,71
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)		139,32	140,48	1,16	0,00	0,00	BLOQUE 31	3.397,40	3.385,352
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPC		29.100,48	28.723,20	-377,28	24.963,27	115,06	BLOQUE 43 (ITT)	45.189,65	45.172,56
GENTE OIL ECUADOR PTELTD		2.371,67	2.360,70	-10,97	4.870,47	48,47	BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.106,43	9.051,42
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC		3.633,10	3.804,03	170,93	4.029,06	94,41	BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.167,76	1.167,81
ORION ENERGY OCANOPB S.A.		1.381,71	1.352,89	-28,82	1.392,03	97,19	BLOQUE 55 (ARMADILLO)	999,76	999,76
ORION OIL ER S.A.		3.429,14	3.410,29	-18,85	2.721,78	125,30	BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	2.674,92	2.675,10
PCR-ECUADOR S.A.		8.432,81	8.628,65	195,84	9.073,33	95,10	BLOQUE 57 (SHUSHUFIWI LIBERTADOR)	72.338,67	72.302,84
PETROBELL S.A.		3.388,78	3.388,29	-0,49	3.123,17	108,49	BLOQUE 58 (CUYABENO-TPISHCA)	14.893,25	14.866,13
PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL		865,76	865,12	-0,36	919,58	94,19	BLOQUE 59 (WATU)	4.259,41	4.237,41
PETROORIENTAL S.A.		8.892,04	8.870,27	-21,77	6.936,30	127,88	BLOQUE 60 (SACHA)	74.702,02	74.600,16
PLUSPETROL ECUADOR B.V		7.613,22	7.543,16	-70,06	7.158,66	105,37	BLOQUE 61 (AUCA)	71.852,93	72.001,09
Subtotal Cías. Privadas		95.804,52	95.599,07	-205,45	89.357,34	106,99	BLOQUE 67 (TWACUNO)	338,99	336,36
Total Nacional		476.218,73	475.845,95	-372,78	467.746,06	101,73	BLOQUE 7 (COCA PATAMUNO)	12.981,05	12.982,23

* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA ENERO DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 8.196 BBLs DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 10.557 BBLs DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1.453 BLS 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	1795	21	3
EMPRESAS PRIVADAS	744	3	3
TOTAL NACIONAL	2.539	24	6

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	13/1/2025	14/1/2025
EP PETROECUADOR	19.055,49	18.698,82

NOVEDADES PRINCIPALES:

*CÍA EP PETROECUADOR - BLOQUE 15- POZOS: LIMONCOCHA-7 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-16- POZOS: AMO-B4-B2, CAPIRON-A15, GINTA-A14-A16, IRO-A14-A42HST, IRO-A7-16H, WATI-5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA Y EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, CAPIRON-A14 CERRADO DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE VSD. BLOQUE 57- POZO SHUSHUQUI-21A CERRADO 4 HORAS POR LIMPIEZA DE TURBINA. BLOQUE 58- POZO CUYABENO-H46 CERRADO 9 HORAS POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 60- POZOS: SACHA-1630 CERRADO DURANTE 2 HORAS POR BAJA PRESIÓN DE RESERVOIRIO, SACHA-175H CERRADO DURANTE 3 HORAS POR REUBICACIÓN DE UNIDAD MTU, SACHA-175H CERRADO DURANTE 7,25 HORAS POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING. BLOQUE 62- POZOS: TWACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-88-89 CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TWACUNO-63-BS11 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7- POZOS: COCA-A52 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE VSD, MONO-9 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA JET.
*PLATAFORMA AMISTAD POZOS AMISTAD-07S2-08S1-11S1-15S1-16S1 CERRADOS, POZOS AMISTAD- 06S3-12S1-810 ABIERTOS, AMISTAD-B10S1 CONTINÚA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN, POZO AMISTAD-6S3 REALIZANDO POCESO DE PRESURIZACIÓN E INYECCIÓN DE 5 GLNS DE SURFACTANTE.
*PLANTA QNL - CERRADO.
*PLANTA QNL VESUBIO - CERRADO.
*CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: ALICE OESTE-1A, CHORONGO-2, DORINE-48RE, FANNY 189-85-128, JOHANNA ESTE-16, MARIANN-55-95-96 CONTINÚAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. FANNY-188-31-153H-14H, MARIANN-A414 CONTINÚAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. DORINE-18-38-95-66, FANNY-1, FANNY 188-95-75-157, MAHOGANY-01, MARIANN-48 CONTINÚAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. ALICE OESTE-11H, DORINE-22-28-92-83, FANNY 188-158-87-175-179-100H-161-163, JOHANNA ESTE-17-26-61-72, MARIANN-21-31-39-60-73, ALICE-8, COLIBRI-2H Y MARIANN-99 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-14H, DORINE-14H-19-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-160-167-127-136H-159-162-166-21-23RE1-26-45-53-71-69-79-96, 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-24H Y MARIANN-10 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP, POZOS ALICE-17H Y DORINE-89 CERRADOS NO PRODUCEN, MARIANN-41H CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA, FANNY 188-196 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MARIANN-98 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE VSD, MARIANN-18-27-53-69 CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO, MARIANN-69 CERRADO DURANTE 7 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE BOMBA JET.
*CÍA PETROORIENTAL - POZOS: NANTU: 14-21-28, WANKE: 14-2, HORMIGUERO-30, HORMIGUERO SUR: 11-5, TAPIR NORTE: 19-21-23-27-30-33-39-42 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, POZOS HORMIGUERO: 37-43 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA, POZOS KUPI-10, HORMIGUERO: 26-33-4-42-5, HORMIGUERO SUR-6, TAPIR NORTE: 16-17-25 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; TAPIR NORTE-29 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR, HORMIGUERO SUR-17 Y HORMIGUERO-3 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, TAPIR NORTE-20 CERRADOS DURANTE 24HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN.
*CÍA ORION ENERGY OCANOPB S.A. POZO OCAÑO-2 CERRADO 24 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, OCAÑO-7 POZO CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.
*CÍA ORION OIL ER S.A. - POZOS: ENO 3 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE SOBRE CORRIENTE EN VSD, RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ENO-7RE-8 CERRADOS ENTRE 2 Y 4 HORAS POR SISTEMA DE INYECCIÓN DE AGUA.
*CÍA GENTE OIL ECUADOR PTELTD.- POZO SINGUE-B14 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, SINGUE-B8RE BAJA APORTRE E INCREMENTA BSW.
*CÍA PEGASO - POZOS: PUMA-5-7-10-11-14 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, PUMA-13 EN PRODUCCIÓN.
*CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR - POZOS: VILLANO-03572 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; VILLANO-11RE1 CERRADO POR PESCA SIN ÉXITO, VILLANO-15H CERRADO POR MANTENIMIENTO DE LA UNIDAD F, VILLANO-13H CERRADO DURANTE 21,23 HORAS POR BAJA APORTRE.
*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, MDC-24WWW CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO, MDC-28 CERRADO 12 HORAS POR FUGA DE ACEITE BUSHING H3 SDT - 52706, MDC-36-50-70-71-72-73-74-76 CERRADO DURANTE 3 HORAS POR FALLA DE GENERADOR RENTADO, MDC-96-99 BAJAN APORTRE.
*CÍA PCR ECUADOR S.A.- BLOQUE 64 - POZO YUCA SUR-3 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. BLOQUE 90 - POZO VHR SUR-2 BAJA APORTRE. BLOQUE 91 - BLOQUE ABANDONADO.
*CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC - POZOS: ZABALETA OESTE-K1ST EN PRUEBAS INICIALES.
*CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO - POZO PERICO -NORTE-A6 CERRADO 24 HORAS.
*CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO - POZO 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