

FECHA DE REPORTE: 16/5/2025
FECHA DE OPERACIÓN: 15/5/2025

(VOLUMENES 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	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	14/5/2025	15/5/2025
	14/5/2025	15/5/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Mayo 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
						PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)	
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	367.450,63	372.477,74	5.027,11	396.418,67	93,96		
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.953,15	24.251,32	298,17	21.711,11	111,70		
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.072,56	2.073,93	1,37	4.531,58	45,77		
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	460,05	461,81	1,76	47	984,73		
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	422,40	419,13	-3,27	0,00	0,00		
	ENAP SIFPETROL S.A. - ENAP SIFPEC	26.924,26	27.171,55	247,29	23.984	113,29		
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.225,64	2.161,70	-63,94	7.384,40	29,27		
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	3.768,32	2.838,42	-929,90	7.687,64	36,92		
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.395,78	1.395,26	-0,52	1.299,91	107,34		
	ORIONOIL ER S.A.	2.769,27	2.920,58	151,31	2.443,54	119,52		
	PCR-ECUADOR S.A.	10.047,96	10.033,63	-14,35	8.301,71	120,86		
	PETROBELL S.A.	2.978,15	2.967,36	-10,79	3.020,78	98,23		
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	862,14	861,43	-0,71	901,08	85,60		
	PETROORIENTAL S.A.	9.237,25	9.236,46	-0,79	6.379,02	144,79		
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	7.621,43	7.705,27	83,84	6.741,77	114,29		
	Subtotal Cías. Privadas	94.738,38	94.497,85	-240,53	94.433,88	100,07		
	Total Nacional	462.189,01	466.975,59	4.786,58	490.852,55	95,14		

BLOQUE	14/5/2025	15/5/2025
BLOQUE 1 (PACOA)	27,64	27,62
BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	30.146,66	30.281,92
BLOQUE 15 (BOLLAÑA)	14.201,93	14.300,05
BLOQUE 16 (RO)	5.598,48	10.714,75
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.974,01	2.974,01
BLOQUE 21 (YURALPA)	6.639,41	6.504,82
BLOQUE 31	3.415,04	3.417,15
BLOQUE 43 (FT)	43.707,37	43.702,21
BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.737,64	9.737,66
BLOQUE 49 (SERREJO)	1.165,64	1.165,50
BLOQUE 55 (ARMADILLO)	549,94	549,94
BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	3.381,13	3.381,37
BLOQUE 57 (KHUSUFIBI LIBERTADOR)	69.844,81	69.870,08
BLOQUE 58 (CIVASENDO-TIPSCHA)	14.127,65	14.128,44
BLOQUE 59 (VINITA)	4.449,71	4.450,48
BLOQUE 60 (SACHA)	75.732,19	75.736,31
BLOQUE 61 (AUICA)	70.082,53	69.072,69
BLOQUE 67 (TIVACUNO)	306,86	339,38
BLOQUE 7 (COCA PAYAMN)	11.361,99	12.123,36
TOTAL	367.450,63	372.477,74

* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA MAYO DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 9.118 BBLs DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 20.281 BBLs DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1.163 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 REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1793	28	0
EMPRESAS PRIVADAS	687	9	2
TOTAL NACIONAL	2.480	37	2

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	14/5/2025	15/5/2025
EP PETROECUADOR	18.627,33	18.412,18

NOVEDADES PRINCIPALES:

***CÍA EP PETROECUADOR - BLOQUE-16 -** POZOS: AMO-B4-B2-C21-C23, BOGI-A5, GINTA-A14-A16-A19, IRO-A14-A32-A42HST-A44-A7-16H-7, WAT-5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA Y EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, DAIMI-B2-B12 CERRADOS ENTRE 1,5 E IRO-B25 CERRADOS ENTRE 1,5 Y 2,5 HORAS POR FALLA DE GENERADOR WARTSILA, DAIMI-B12 E IRO-A34H CERRADOS ENTRE 7,5 Y 8,5 HORAS POR FALLA DE VSD, BLOQUE 21 - POZOS: YURALPA CENTRO-E1-E2REST-E3-E4-ESRE1-E6 CERRADOS DURANTE 6 HORAS POR DAÑO EN BANCO DE BATERÍAS, BLOQUE 22 - POZO SHUSHUFINDI-8A CERRADO DURANTE 12 HORAS POR PITTING EN LÍNEA DE FLUJO, BLOQUE 60 - POZOS: SACHA-227D CERRADO DURANTE 6 HORAS POR DAÑO DE VSD, BLOQUE 61 - POZOS: AUICA-120RE-140D-181D-783D-D18HWIND-224-229-67D-753-76D-77D CERRADOS ENTRE 12 Y 24 HORAS POR CONTROL DE NIVEL EN TANQUES POR PROBLEMAS EN LÍNEA DE FLUJO, AUICA-97D CERRADO 24 HORAS REALIZANDO TRABAJOS DE LIMPIEZA Y ESTIMULACIÓN, BLOQUE 67 - POZOS: TIVACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-B9-B9 CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIVACUNO-B3-B5B11 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, BLOQUE 7 - 10 POZOS DEL CAMPO COCA CERRADOS ENTRE 3 Y 19 HORAS POR PROBLEMAS EN LA PLANTA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, OSA-A51-B38-I148 CERRADOS ENTRE 11 Y 24 HORAS POR FALLA EN EQUIPO BES.

***PLATAFORMA AMISTAD -** POZOS: AMISTAD-0752-0851-1151-1551-1651 CERRADOS, POZOS: AMISTAD-653-B10-1251 EN PRODUCCIÓN, AMISTAD-10 CONTINUA ALINEADO AL SISTEMA DE COMPRESIÓN, AMISTAD-653 CONTINUA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN.

***PLANTA QNL -** EN OPERACIÓN.

***PLANTA QNL - VESUBIO -** OPERACIONES CERRADAS.

***CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD -** POZOS: ALICE OESTE-1A, CHORONGO-2, DORINE-49RE, FANNY 189-85-128, 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-18-38-55-66, FANNY-1, FANNY 188-56-75-157, MAROYANY-01, MARIANN-09 CONTINÚAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, ALICE OESTE-11H, DORINE-22-26-92-83, FANNY 187-87-100H-161-163, JOHANNA ESTE-117-26-72, MARIANN-21-31-39-50-60-73, ALICE-8, JOHANNA ESTE-5H Y COLIBRÍ-2H CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-14H, DORINE-14H-19-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-160-162-127-136H-159-162-166-21-23RE1-26-45-53-71-60-79-96, JOHANNA ESTE-3-23-42H, MARIANN-37, TARAPOA NOROESTE-1, DORINE-45 Y ALICE-3 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, MARIANN-104 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, JOHANNA ESTE-13 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, FANNY 188-178 CERRADO DURANTE 3 HORAS POR FALLA DE VSD.

***CÍA PETROORIENTAL -** POZOS: NANTU-14-21-28, WANKE-14-2, HORMIGUERO-3-30, HORMIGUERO SUR-5-7-11, TAPIR NORTE-19-21-23-27-33-38-39-42 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, POZOS HORMIGUERO-37-43 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA, POZOS KUPP-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, PAICHE-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO, TAPIR NORTE-38 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJOS DE REACONDICIONAMIENTO.

***CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL -** 49 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS DURANTE 24 HORAS NO SON EVALUADOS.

***CÍA ORION ENERGY OCANOPB S.A. -** POZOS: OCAÑO-2 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, OCAÑO-7 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA.

***CÍA ORIONOIL ER S.A. -** POZOS: ENO-3-9 CERRADOS 24 HORAS POR ALARMA DE SOBRE CORRIENTE EN VSD, RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

***CÍA GENTE OIL ECUADOR PTELTD -** POZOS: SINGUE-1 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE BOMBA MECÁNICA, SINGUE-B16RE BAJA APORTE E INCREMENTA BSW

***CÍA PEGASO -** POZOS: PUMA-5-10-11-13 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, PUMA-3 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO TRABAJOS DE REACONDICIONAMIENTO.

***CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR -** POZOS: VILLANO-035T2 EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO; VILLANO-11RE1 CERRADO 24 HORAS POR PESCA SIN ÉXITO, VILLANO-15H CERRADO 24 HORAS POR MANTENIMIENTO DE LA UNIDAD F, VILLANO-4HST1 BAJA APORTE.

***CÍA PETROBELL S.A. -** POZOS: CACHIYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGÜINO-6RE POZO CERRADO REALIZANDO TRABAJOS DE REACONDICIONAMIENTO, TIGÜINO-21 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW.

***CÍA ENAP SIFPETROL S.A. -** POZOS: MDC-24-33-34-35-38-90, INCH-B6-B7-B11-C3, PARAISO-20 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-75D-09, INCH-A20 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, INCH-B29 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

***CÍA PCR ECUADOR S.A. -** BLOQUE 64 - POZO LLUMPAK-2D CERRADO 24 HORAS PARA BUILD UP, BLOQUE 65 - POZO PINDO-24 CERRADO DURANTE 3 HORAS POR ALARMA PCM FLT RCB, BLOQUE 90 - POZOS: VHR SUR-1-2-3ST CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, BLOQUE 91 - BLOQUE ABANDONADO.

***CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC -** POZOS: CHARAPA-B5-B6-B7 CERRADOS ENTRE 15 Y 24 HORAS POR PARO DE COMUNIDAD, BLOQUE 51 - POZOS: BOCACHICO NORTE-A1 CERRADO 5 HORAS POR MANTENIMIENTO DE TABLERO DE CONTROL, CHANANGE-1 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

***CÍA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO -** NO REPORTA PERDIDAS.

***CÍA CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO -** POZOS: PERICO NORTE-A5-A6 CERRADOS 24 HORAS POZOS SIN APORTE.

*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2025 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