

REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL
GTRCH.GEERH.02.FO.01
Acta de Aprobación N° 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021

Versión: 01

FECHA DE OPERACIÓN: 15/6/2026
14/6/2026

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL	PÚBLICA	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		13/6/2026	14/6/2026	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Junio 2026	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
EP PETROECUADOR		364.693,72	365.708,23	1.014,51	376.223,01	97,21
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD		23.339,90	23.306,36	-33,54	23.227	100,34
CONSORCIO BLOQUE ESPEJO		0,00	0,00	0,00	404,63	0,00
CONSORCIO BLOQUE PERICO		856,06	876,91	20,85	1.313,34	0,00
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC		27.366,44	27.338,73	-27,71	27.407,81	99,75
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD		3.200,15	3.125,25	-74,90	4.522,72	69,10
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC		6.796,60	6.723,96	-72,64	5.403,78	124,43
ORION ENERGY OCANOPB S.A.		1.820,85	1.820,86	0,01	1.228,25	148,25
ORIONOIL ER S.A		3.150,04	3.100,73	-49,31	3.743,48	82,83
PCR-ECUADOR S.A.		11.448,51	11.413,78	-34,73	11.570,32	98,65
PETROBELL S.A.		4.284,26	4.448,13	163,87	3.494,35	127,30
PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL		942,10	939,88	-2,22	882,63	106,49
PETROORIENTAL S.A.		7.003,95	7.001,39	-2,56	7.516,33	93,15
PLUSPETROL ECUADOR B.V		6.720,49	6.725,42	4,93	6.424,23	104,69
Subtotal Cias. Privadas		96.929,35	96.821,40	-107,95	97.138,62	99,67
Total Nacional		461.623,07	462.529,63	906,56	473.361,63	97,71

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
BLOQUE	13/6/2026	14/6/2026
BLOQUE 1 (PACOA)	26,00	26,06
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	28.846,56	28.892,85
BLOQUE 15 (INDILLANA)	13.005,67	13.008,66
BLOQUE 16 (IRO)	10.329,28	10.374,19
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.821,33	2.821,37
BLOQUE 21 (TORCALPA)	6.453,32	6.441,45
BLOQUE 31	7.083,00	7.089,00
BLOQUE 43 (ITT)	40.719,97	40.728,69
BLOQUE 44 (PUJUNA)	10.184,54	10.244,53
BLOQUE 45 (PUMA)	54,00	54,00
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.041,87	1.041,96
BLOQUE 55 (SARABULLO)	1.436,06	1.436,06
BLOQUE 66 (LAGO ABRIO)	4.347,86	4.414,85
BLOQUE 97 (SHUSHUPINDI - BEZABAGO)	72.011,35	72.372,41
BLOQUE 98 (CUIABENO - TRIMUCA)	13.636,74	13.617,51
BLOQUE 99 (VINITA)	3.863,89	3.883,96
BLOQUE 60 (SACHA)	73.003,30	73.004,39
BLOQUE 61 (AUCA)	60.325,63	60.610,93
BLOQUE 67 (TIVACUNO)	975,28	961,44
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	14.528,08	14.684,23
TOTAL	364.693,72	365.708,23

* BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR SIN ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN PARA EL AÑO 2025 (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)
* Mediante Resolución Nro. MAE-VH-2025-0563-OF de 27-Nov-2025 el MAE asigna el Bloque-45 (Puma) para la operación de EP Petroecuador.
* Mediante oficios Nro. MAE-VH-2026-0243-OF y MAE-VH-2025-0244-OF del 14-May-2025 el MAE pone en conocimiento que el 29-Abr-2025 se inscribieron en el Registro de Hidrocarburos los Contratos Modificatorios Número Uno del Consorcio Bloque Espejo y Consorcio Bloque Perico.

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO (CON Y SIN TORRE), COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1875	42	9
EMPRESAS PRIVADAS	708	8	0
TOTAL NACIONAL	2.583	50	9

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	13/6/2026	14/6/2026
EP PETROECUADOR	28.158,11	26.574,89

NOVEDADES PRINCIPALES:

*C/IA EP PETROECUADOR: BLOQUE-2: POZOS COCA-KAIRE Y GACELA-49 CERRADOS POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE BOMBA JET. POZOS OSO-3-11 CERRADOS POR FALLA DE GENERACIÓN. POZO PAYAMINO-86 CERRADO POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD POWER OIL. BLOQUE-51: POZOS YURALPA CENTRO-14-142 CERRADOS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE MOTOR CAT EN UNIDAD POWER OIL. BLOQUE-97: POZO SHUARA-19 CERRADO POR CONTROL DEL NIVEL DEL COLCHÓN DE AGUA. POZO SHUSHUPINDI-230 CERRADO POR LIMPIEZA CON UNIDAD COILED TUBING. BLOQUE-66: POZO SACHA-014A CERRADO POR RECONDICIONAMIENTO. POZOS SACHA-40-248 CON INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-61: POZO YULEBRA-1 CON BAJO APORTE.

*PLATAFORMA AMISTAD: AMSA-00881, AMSA-015C1, AMSA-023 PR POZOS CERRADOS - AMSA-065 3P, AMSA-012S1, AMSB-010, AMSA-007S 2P POZOS ABIERTOS.

*C/IA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: 19 POZOS DE LOS CAMPO ALICE OESTE, CHORONDO, FANNY-18B, JOHANNA ESTE Y MARIANN CONTINUAN CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA. 13 POZOS DE LOS CAMPOS FANNY: MARIANN-44 CONTINUAN CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. POZO FANNY-18B14 CERRADO POR PRESIÓN DEL RESERVOIRIO. 18 POZOS DE LOS CAMPOS COLIBRI, DORINE, FANNY-18B, GABY, JOHANNA ESTE, MAHOJANY Y MARIAN CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. 21 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN Y MARIANN-44 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. POZO MARIANN-57 RETORNA A PRODUCCIÓN. 37 POZOS DE LOS CAMPOS ALICE SUR, ALICE OESTE, DORINE, FANNY-18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, TARAPOA NORESTE CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO. POZO JOHANNA ESTE-44 CERRADO DEBIDO A QUE NO TIENE POTENCIAL DE RESERVAS. POZOS JOHANNA ESTE: 64-65 CERRADOS POR FALLA ELÉCTRICA.

*C/IA PETROORIENTAL: 20 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, PAICHE, TAPIR NORTE CERRADO POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO: POZOS HORMIGUERO-37-33-43, HORMIGUERO SUR-5, NANTU-28, APAGADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; 21 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, TAPIR NORTE APAGADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN. POZO NANTU-14 Y WANKE-14 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. POZO HORMIGUERO-27 CERRADO ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. 9 POZOS DE LOS CAMPOS KUPI, NANTU, WANKE Y HORMIGUERO APAGADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES. POZO TAPIR NORTE-28 CON TUBERÍA DE PUNTA LIBRE. POZO NANTU-35 CERRADO POR COMUNICACIÓN TUBING-CASING.

*C/IA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL: 43 POZOS DEL BLOQUE-2 CERRADOS 24 HORAS NO EVALUADOS.

*C/IA ORION ENERGY OCANOPB S.A.: NO REPORTA PÉRDIDAS.

*C/IA ORION OIL ER S.A.: POZO ENO-8 CERRADO POR TRABAJOS OPERATIVOS PARA DESPLAZAR WAPE PARA SELLADO TEMPORAL DE COMUNICACIÓN TUBING-CASING.

*ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC: BLOQUE-47: POZOS INCHE-C3 Y HUACHITO-2 CON BAJO APORTE.

*C/IA GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.: POZO SINGUE-B12H CERRADO EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. POZO SINGUE-N21 CERRADO POR MANTENIMIENTO DE UNIDAD MTU Y DE BOMBA JET.

*C/IA PLUSPETROL OIL ECUADOR: POZO VILLANO: 03372-11R1-15H EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. POZO VILLANO-13H CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.

*C/IA PETROBELL S.A.: POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. POZOS TIGUINO: 19-22 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO.

*C/IA PCR ECUADOR S.A.: BLOQUE-64: POZO YUCA SUR-17 CERRADO PARA RECONDICIONAMIENTO. POZO SAMI-5 CERRADO POR TRABAJO SIN TORRE. BLOQUE-65: POZO PINDO-24D Y SUYANA-2 CERRADOS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE-90: POZO VHR SUR-5 CON INCREMENTO DE BSW.

*C/IA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.: BLOQUE-60: POZO CONEJO-A1 CERRADO POR CAMBIO DE CODO EN LA LÍNEA DE INYECCIÓN EN EL CEBEZAL DEL POZO. BLOQUE-51: POZO CHANAGUE ESTE-K5 CERRADO POR POZO DECLINA APORTE, SE PAGA UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO PARA MANTENIMIENTO CORRECTIVO.

*C/IA CONSORCIO BLOQUE ESPEJO: SUSPENSIÓN TEMPORAL DE PRODUCCIÓN DE POZOS POR RAZONES TÉCNICAS-ECONÓMICAS A PARTIR DEL DÍA OPERATIVO 1 DE JUNIO DE 2025, DE ACUERDO A LA COMUNICACIÓN NRO. S-GBE-2025-000112 ENVIADO AL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA.

*C/IA CONSORCIO BLOQUE PERICO: NO REPORTA PÉRDIDAS.

* LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO CON BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE AMBIENTE Y ENERGÍA MEDIANTE OFICIO Nro. MAE-VH-2026-0144-OF DE 23 DE MARZO DE 2026.

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS

ELABORADO POR: ISRAEL JARA
REVISADO POR: GUILLERMO VINUEZA