

## REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL GTRCH.GEERIH.02.FO.01 Acta de Aprobación № 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021

Versión: 01

FECHA DE REPORTE: FECHA DE OPERACIÓN: 25/4/2025 24/4/2025

## PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑIAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS								
SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN			
		23/4/2025	24/4/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Abril 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)		
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)					
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	375.747,70	373.162,18	-2.585,52	391.500,29	95,32		
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24.156,30	24.152,28	-4,02	21.480,35	112,44		
İ	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.311,90	2.293,61	-18,29	4.118,28	55,69		
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	479,98	482,75	2,77	50,13	962,99		
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	469,26	452,91	-16,35	0,00	0,00		
	ENAP SIPETROL S.A ENAP SIPEC	28.539,98	28.579,46	39,48	24.225	117,97		
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.224,91	2.227,71	2,80	7.640,58	29,16		
PRIVADA	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	5.185,39	5.172,31	-13,08	6.290,19	82,23		
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.448,96	1.447,18	-1,78	1.322,14	109,46		
	ORIONOIL ER S.A	2.965,56	2.965,62	0,06	2.494,15	118,90		
	PCR-ECUADOR S.A.	9.839,86	9.879,45	39,59	8.391,02	117,74		
	PETROBELL S.A.	3.149,59	3.179,35	29,76	3.046,06	104,38		
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	850,19	831,92	-18,27	878,58	94,69		
	PETROORIENTAL S.A.	9.067,14	8.966,06	-101,08	6.516,26	137,60		
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	7.714,82	7.746,32	31,50	6.843,66	113,19		
	Subtotal Cías. Privadas	98.403,84	98.376,93	-26,91	93.296,89	105,45		
	Total Nacional	474.151,54	471.539,11	-2.612,43	484.797,18	97,27		

\* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA ABRIL DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 8,909 BBLS DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 16.504 BBLS DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1,247 BLS DEL BLOQUE 91 DE POR ECUADOR (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)					
BLOQUE	23/4/2025	24/4/2025			
BLOQUE 1 (PACOA)	27,62	27,66			
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	30.802,30	28.119,77			
BLOQUE 15 (INDILLANA)	13.806,73	13.815,76			
BLOQUE 16 (IRO)	11.036,18	11.052,89			
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	2.841,78	2.841,77			
BLOQUE 21 (YURALPA)	6.702,72	6.702,30			
BLOQUE 31	3.763,46	3.449,98			
BLOQUE 43 (ITT)	43.555,40	43.851,17			
BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.761,35	9.761,35			
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.130,48	1.148,20			
BLOQUE 55(ARMADILLO)	836,72	836,72			
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	3.238,79	3.291,81			
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI LIBERTADOR)	70.959,84	70.967,89			
BLOQUE 58 (CUYABENO- TIPISHCA)	13.983,66	13.988,64			
BLOQUE 59 (VINITA)	4.371,34	4.371,36			
BLOQUE 60 (SACHA)	74.614,21	74.615,10			
BLOQUE 61 (AUCA)	71.665,31	71.675,53			
BLOQUE 67 (TNACUNO)	348,74	340,75			
BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	12.301,07	12.303,53			
TOTAL	375.747,70	373.162,18			

## 3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

	ESTADO DE POZOS			
SUJETO DE CONTROL	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN	
EMPRESA PÚBLICA	1787	26	3	
EMPRESAS PRIVADAS	669	6	2	
TOTAL NACIONAL	2.456	32	5	

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)						
SUJETO DE CONTROL	23/4/2025	24/4/2025				
EP PETROECUADOR	17.072,61	14.940,24				

EDADES PRINCIPALES:

TO SECURIOR STRUCTURES AND THE STRUCTURE STRUC

TO ALL ONLY SELIBLE, OPERACIONES CERRADOS.

LOCATION LATE OF A CONTROL LINE CALLOND CONTROL AND CONTROL OF A 
THE PLANT OF THE PROPERTY OF T

ORTE E INCREMENTA BSW. App. 2005: CACHIYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGÜINO-19 BAJA APORTE, TIGÜINO-9RE CERRADOS DURANTE 3 HORAS POR DISMINUCIÓN DE FRECUENCIAS JA PETRODE LA PROPOSA MIDC-24-33-34-35-38-75-80, INCHI-98-97-A9-911-C3, PARAISO-20 CERRADOS ESPERANDO RESPERANDOS ESPERANDOS ESPERAND

INUAL-EZ/-83H-20 BAJAN APORTE.

"CIA POR ECUADOR S.A. BLOQUE 64. POZO LLUMPAK-2D CERRADO 24 HORAS PARA BUILD UP, SAMI-4D CERRADO REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.
BLOQUE 55. POZO PINDO-09 CERRADO PINDO-09 CERRADO 
3LOQUE SI - BLOQUE ABANDONADO.

(G. GARN TERRA PERBOY COLOMBIAL LC. - BLOQUE 59. - POZO IGUANA SUR-B1-B2 EN PRUEBAS INICIALES DE PRODUCCIÓN, IGUANA SUR-B2 CERRADO 4 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE MTU.

(G. CONSAGRIO GEDPARK BLOQUE ESPEL). - POZO ESPELO SUR-B1 BAJA APORTE.

(G. CONSAGRIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERGO.) - POZOS PERGICO NORTE-AS GERRADOS 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 NºO. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE 2024.

## AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS

ELABORADO POR: JORGE