

FECHA DE REPORTE: 13/12/2022
FECHA DE OPERACIÓN: 12/12/2022

(VOLÚMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		11/12/2022	12/12/2022	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Diciembre 2022	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	328.864,41	382.016,44	53.152,03	402,473	94,92
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	25.966,34	26.006,80	40,46	25.547,00	101,80
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	1.584,55	1.515,38	-69,17	2.235,49	67,79
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	304,26	309,46	5,20	1.200	25,79
	CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR	2.250,37	2.315,41	65,04	2.998	77,24
	CONSORCIO PETROSUD PETROIRIVA	4.938,96	4.892,55	-46,40	4.531	107,96
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPC	25887,24	25833,93	-53,31	24.748,92	104,38
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2635,05	2633,54	-1,51	2.740,38	96,10
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1191,74	1172,03	-19,71	1.248,52	93,87
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1415,51	1416,18	0,67	1.456,44	97,24
	ORION OIL ER S.A.	3189,18	3144,16	-45,02	3.684,51	85,33
	PETROBEL S.A.	1652,15	1650,76	-1,39	1.567,34	105,32
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	906,58	900,58	-6,00	888,45	101,37
	PETROLIA ECUADOR S.A.	14256,98	14211,46	-45,52	13.918,44	102,11
	PETROORIENTAL S.A.	11827,44	11535,49	-291,95	11.260,28	102,44
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	10208,71	10161,22	-47,49	9.575,90	106,11
	Subtotal Cias. Privadas	108.215,05	107.698,95	-516,10	107.600,31	100,09
	Total Nacional	437.079,46	489.715,39	52.635,93	510.073,2	96,01

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
BLOQUE	11/12/2022	12/12/2022
BLOQUE 1 (PACOA)	32,09	32,06
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	30.572,24	30.649,59
BLOQUE 19 (PUBLIANA)	9.715,42	14.882,17
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	3.983,60	4.571,68
BLOQUE 21 (YURALPA)	6.490,70	6.490,03
BLOQUE 31 (APAKA NENKE)	3.324,77	3.326,53
BLOQUE 43 (ITT)	51.605,98	51.535,03
BLOQUE 44 (PUCUNA)	3.878,53	3.878,47
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.100,80	1.100,84
BLOQUE 55 (GARMANILLO)	1.513,84	1.513,84
BLOQUE 56 (LAGO AGRIO)	2.806,30	2.856,56
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI)	67.283,44	81.659,09
BLOQUE 58 (CUYABENO TPISHCA)	18.383,32	18.383,98
BLOQUE 59 (YNTA)	2.424,56	2.424,56
BLOQUE 60 (SACHA)	52.709,72	69.502,21
BLOQUE 61 (AUCA)	59.121,04	75.291,19
BLOQUE 7 (COCA PAVAMINCO)	13.918,06	13.918,61
TOTAL	328.864,41	382.016,44

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	1664	32	5
EMPRESAS PRIVADAS	655	9	1
TOTAL NACIONAL	2.319	41	6

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	11/12/2022	12/12/2022
EP PETROECUADOR	22.177,63	22.170,66

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: BLOQUE 7: POZO COCA-19-19 CERRADOS POR DESCONEXIÓN DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO. BLOQUE 12: POZOS EDÉN YUTURI-006-162-185-126 DISMINUYEN APORTE DE FLUIDO. BLOQUE 15: POZOS LIMONCOCHA 059-64-11RE Y YANQUINCHA ESTE-11 APAGADOS POR FALLA EN EL VARIADOR DE FRECUENCIA. LIMONCOCHA-17 APAGADO 12 HORAS POR ALTA TEMPERATURA EN EL EQUIPO DE FONDO. BLOQUE 43: POZO TIPUTINI-C17 APAGADO 1.5 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA EN EQUIPO DE FONDO. TMBD-026: TPA-033: ISHA-020 DISMINUYEN APORTE DE FLUIDO. BLOQUE 57: POZO SHUSHUFINDI-137 APAGADO 6 HORAS POR POSIBLE ROTURA DE EJE. SHUSHUFINDI-230 APAGADO 12 HORAS POR FALLA MECÁNICA EN EQUIPO DE FONDO. SHUSHUFINDI-006 CERRADO 9 HORAS POR LIMPIEZA DE VÁLVULA REGULADORA DE FLUIDO. AGUIRICO-009-005-052 INCREMENTAN BSW. BLOQUE 58: POZO CUYABENO-70 CERRADO 1 HORA POR CAMBIO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO. POZO GUANTA-006 APAGADO POR POSIBLE COMUNICACIÓN DE TUBERÍA DE PRODUCCIÓN. GUANTA-029 CERRADO POR BAJO APORTE DE FLUIDO. BLOQUE 60: POZOS SACHA-04-099-353-355-375-420-425 APAGADOS 22 HORAS POR PROBLEMAS DE ARRANQUE DEBIDO A BLACKOUT. BLOQUE 61: POZO PITALALA-3 APAGADO 24 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO. CULEBRA-012-019 Y AUCA-58 INCREMENTAN BSW.

*PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-7ST, AMISTAD-8ST1 Y AMISTAD-15S1 CERRADOS, POZOS AMISTAD-16S1 Y AMISTAD-6S3 REALIZANDO VENTEO CONTROLADO.

*PLANTA OIL OPERACIONES NORMALES.

*PLANTA GAS VESUBIO OPERACIONES CERRADAS.

*CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: POZOS: DORINE-26-39-42-91-92, FANNY 18B-19H-136H-31-53, MARIANN-96, ALICE-8 Y JOHANA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y ALTO CORTE DE AGUA. DORINE-06-14H-49RE-55-88, FANNY-01, FANNY 18RE-157-162-18RE-1-21-63-79-85-94H-157-162-153, MARIANN-33-46, MARIANN-4A-04, ESPERANZA-4H Y GABY-1 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO; ALICE OESTE-11H, DORINE-26-39-42-96-78, FANNY 18B-18RE-103-127-128-15H-23RE-1-45-56-96, JOHANA ESTE-16-17 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO. JOHANA ESTE-26, FANNY 18B-75, MARIANN-55-42-73-39 CERRADO NO PRODUCE. ALICE-8, FANNY 18B-31, MARIANN-33-46-73 Y JOHANA ESTE-35 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN. MARIANN-67 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. DORINE-37RE1 CERRADO 6 HORAS POR FALLA DE VSD, FANNY 18B-164 CERRADO 8 HORAS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA JET, MARIANN-65 CERRADO 24 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO.

*CIA PETROLIA ECUADOR S.A.: POZOS: IRO-44H CERRADO 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN. IRO-A1-A9-A32H-A51 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, IRO-A15 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR RESTRICCIÓN DE FACILIDADES. IRO-99RE CERRADO 24 HORAS POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO.

*CIA PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO SUR-1-6-11-17, HORMIGUERO-4, NANTU-14, TAPIR NORTE-14-16-17-33-34-35 Y WANKE-1-2-8 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-37-33-43, TAPIR NORTE-2 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO-5-25, NANTU-27-17-18, WANKE-12, KUPI-6, SHIRIPUNO NORTE-1, WANKE-12 Y TAPIR NORTE-22ST CERRADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES. TAPIR NORTE-37 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP. KUPI-19 Y HORMIGUERO-26-27 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. TAPIR NORTE-42 CERRADO 21 HORAS PARA BUILD UP.

*CIA PACIFPETROL: 99 POZOS CERRADOS 24 HORAS NO SON EVALUADOS.

*CIA ORION OIL ENERGY OCANOPB S.A.: POZO OCANO-6 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

*CIA GENIE OIL ECUADOR PTE.LTD.: POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADOS DURANTE 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, ENO-3 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE INTAKE, ENO-4 BAJA APORTE ESTABILIZANDO PARÁMETROS. RON-7RE CERRADO 2 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

*CIA PLUSPETROL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-3ST-15H-15H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. VILLANO-14H CERRADO 24 HORAS ESPERANDO TRABAJOS CON SLICK LINE. VILLANO-31H CERRADO DURANTE 2,9 HORAS POR VARIACIÓN DE FLUIDO.

*CIA CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.: PRODUCCIÓN CAMPO PUMA CERRADO NO REPORTA DIARIAMENTE. CON FECHA 18 DE MAYO DEL 2021, EL DIRECTOR DE PATROCINIO LEGAL, DELEGADO DEL SR. MINISTRO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES, NOTIFICA EL AUTO DE APERTURA DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO NO. 002-2021, DE CADUCIDAD DEL CONTRATO MODIFICATORIO AL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGIÓN AMAZÓNICA ECUATORIANA.

*CIA GENIE OIL ECUADOR PTE.LTD.: NO REPORTA PÉRDIDAS.

*CIA PETROBEL S.A.: POZOS: TIQUNO-01-07-8H-12 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS OTROS PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.

*CIA ENAP SIPETROL S.A.: POZOS: MDC-33-49, PARAISO-24 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PARAISO-25 CERRADO POR ALTO NIVEL DE TANQUES.MDC-38 EN REACONDICIONAMIENTO, HUACHITO-4, INCHI-87, MDC-9 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-34 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. MDC-26 BAJA APORTE. HUACHITO-4 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP. MDC-30-40 BAJAN APORTE.

*CIA CONSORCIO PETROSUD PETROIRIVA: POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS, SUYANA-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PINDO-15D CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, PINDO-7 CERRADO 11 HORAS POR ALARMA MOTOR STALL.

*CIA CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR: POZOS: PRIMAVERA-1 CERRADO 24 HORAS, LLUMPAK-1D CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE VSD NO PRESENTA APORTE EN SUPERFICIE POSIBLE ROTURA DE EJE (ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO).

*CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO): LOS POZOS: JANDAY-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO TRABAJOS DE ESTIMULACIÓN CON COILED TUBING, YIN-1 Y TUI-1, INCREMENTAN BSW (PRUEBAS EXTENDIDAS).

*CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO: POZO PASHUI-1 CERRADO TEMPORALMENTE. INICIAN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS EN EL POZO CARACABA-1.