

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables		REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL GTRCH.GEERIH.02.FO.01 Acta de Aprobación N° 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021				Versión: 01
FECHA DE REPORTE: 02/02/2022 FECHA DE OPERACIÓN: 01/02/2022						
PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		
	31/01/2022	01/02/2022	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Febrero 2022	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)				
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	388.784,57	354.904,78	-33.879,79	400.169	88,69
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	26.201,90	26.278,61	76,71	23.738,26	110,70
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	1.307,00	0,00
	CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR	2.485,21	2.481,38	-3,83	2.173,72	114,15
	CONSORCIO PETROSUD PETROVIVA	4.726,68	4.771,70	45,02	3.896	122,48
	ENAP SIBETROL S.A. - ENAP SISEC	23.604,60	24.586,64	982,04	22.089,14	111,31
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	3.400,41	3.402,81	2,40	2.897	117,46
PRIVADA	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.130,68	1.114,88	-15,82	909,35	122,60
	ORION OIL S.A.	3.143,70	3.152,64	8,94	2.858,91	110,27
	PETROBELL S.A.	1.800,69	1.785,39	-15,30	1.611,00	110,82
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	931,41	912,76	-18,65	730,25	124,99
	PETROORIENTAL S.A.	13.313,36	13.285,04	-28,32	8.180,70	162,39
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	9.131,27	9.146,63	15,36	9.131,00	100,17
	REPSOL ECUADOR S.A.	14.314,39	14.539,72	225,33	12.804,00	113,56
	FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP.	0,00	0,00	0,00	2.121,65	0,00
	Subtotal Cias. Privadas	104.184,30	105.458,18	1.273,88	94.448,12	111,68
	Total Nacional	492.968,87	460.362,96	-32.605,91	494.617,3	93,07

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
BLOQUE	31/01/2022	01/02/2022
BLOQUE 1 (PACOA)	50,67	50,68
BLOQUE 12 (EDÉN YUTURI)	29.580,21	29.547,37
BLOQUE 16 (INDOLLANI)	15.353,60	15.354,91
BLOQUE 18 (PALO ZOLA)	4.394,00	4.394,10
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.513,26	5.512,43
BLOQUE 31 (JAPAKANKENSI)	4.279,59	0,00
BLOQUE 43 (ITT)	55.930,12	26.953,78
BLOQUE 44 (PUCAN)	3.406,04	3.389,95
BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.367,70	1.389,98
BLOQUE (SUARMACILLO)	1.945,21	1.923,71
BLOQUE 56 (LAOABERRO)	2.604,98	2.604,82
BLOQUE 57 (SHISHIFINA LIBERTADOR)	83.827,54	83.982,91
BLOQUE 58 (CUYABENO)	23.601,43	23.602,85
BLOQUE 59 (ONTA)	2.561,47	2.561,82
BLOQUE 60 (SACHA)	67.010,06	67.014,42
BLOQUE 61 (BUCO)	74.696,60	74.084,37
BLOQUE 7 (COCA PAVAMON)	12.662,09	12.576,70
TOTAL	388.784,57	354.904,78

3. ESTADO DE Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	Nº. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	Nº. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	Nº. DE POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1.581	26	3
EMPRESAS PRIVADAS	624	7	3
TOTAL NACIONAL	2.205	33	6

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (PCPD)		
SUJETO DE CONTROL	31/01/2022	01/02/2022
EP PETROECUADOR	24.045	24.836

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: BLOQUE 7: POZO OSO-H140 CERRADO POR FALLA MECÁNICA DE FONDO. POZOS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE-12: POZOS EDÉN YUTURI-D89-J79 PRESENTAN PÉRDIDAS POR CERRADOS DE BSW Y POZO EDÉN YUTURI-A3-A31-J62-188-Y134 PRESENTAN DISMINUCIÓN DE FLUJO. BLOQUE-15: 16 POZOS DE YANAQUINCHA ESTE, 10 POZOS DEL CAMPO PAKÁ NORTE, 3 POZOS DE YANAQUINCHA NORTE Y 11 POZOS DEL CAMPO YANAQUINCHA OESTE CERRADOS 2.5 HORAS DEBIDO APAGADO PARA FINALIZACIÓN DE REPARACIÓN EN PITTING DE LA LÍNEA DE 20". BLOQUE-31: 11 POZOS DE APAKA Y 5 POZOS DE NENKE CERRADOS 24 HORAS DEBIDO A PROBLEMAS EN EL SOTE-OCOP. BLOQUE-43: 57 POZOS DEL CAMPO TAMBOCOCHA Y 50 POZOS DEL CAMPO TUPITINI CERRADOS ENTRE 22 Y 24 HORAS DEBIDO A SUSPENSIÓN DE OPERACIONES EN OCP. BLOQUE-57: POZO AGUARICO-130 CERRADO EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO Y SHUSHIFINA-B121 PRESENTA BAJO APORTE POR DECLINACIÓN DE PIP. BLOQUE-58: POZOS CUYABENO-93-107 PRESENTAN INCREMENTO DE BSW. BLOQUE-61: POZOS AUCIA-219-63D Y CULEBRA-16 CERRADOS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO POR POSIBLE DAÑO DE FORMACIÓN, DAÑO DE EQUIPO DE FONDO Y FALLA ELÉCTRICA EN EQUIPO DE FONDO, RESPECTIVAMENTE.

PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-75T Y AMISTAD-85T CERRADOS.

PLANTA OIL - OPERACIONES NORMALES:

CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD: POZOS: DORINE-3, FANNY-188136H, MARIANN-44-58 CERRADOS REALIZANDO CONTROL DE AGUA Y POR ALTO CORTE DE AGUA; MARIANN-57-39 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN; JOHANNAESTE-16-18 CERRADO POR BAJO AP; DORINE-06-14-20-60, FANNY-188-157-164-188RE-21-31-56, MARIANN-73-44-61, ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; ALICE OESTE-11H, DORINE-22-24-55-66-78, FANNY-01-188-63-104-151-159-37-49-71-79-94-104-114-128-159-162, GABY-1, MARIANN-09-31, MAHOQANY-01 CERRADOS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; ALICE SUR-1, FANNY-188-102-103-127-152-164-23RE-156-96, JOHANNAESTE-17-48, MAHOQANY-01, MARIANN-23-37 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO; FANNY-188-189-79 CERRADOS 24 HORAS PARA BUILD UP; ALICE-3 Y MARIANN-77 CERRADO 24 HORAS POR OPERACIONES DEL RIG; MARIANN-58 CERRADO DURANTE 24 HORAS PARA BUILD UP; FANNY-188-169 EN RECONDICIONAMIENTO; FANNY-188-139 CERRADO DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE VSD; MARIANN-70 REINICIA PRODUCCIÓN.

CIA. REPSOL ECUADOR: POZOS: AMO-A112, DAIM-B12H, GINTA-B16RE Y DABO-1 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; GINTA-B14, AMO-B11-108 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN; IRO-15H Y AMO-B19 CERRADOS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO; 21 POZOS DE LOS CAMPOS: AMO, CAPIRÓN, GINTA IRO, WATI Y TIVACUNO CERRADOS ENTRE 2.5 Y 20 HORAS POR RESTRICCIÓN DEL OCP.

CIA. PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO SUR-11-17, HORMIGUERO-4-17, NANTU-14-30 Y TAPIR NORTE-16 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; TAPIR NORTE-225T, HORMIGUERO-26 Y TAPIR NORTE-3 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. HORMIGUERO-37-33, TAPIR NORTE-2 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; TAPIR NORTE-10RE CERRADO ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; HORMIGUERO-5-25, NANTU-27-17-18, WANKE-12, SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADOS SIN RESERVAS POTENCIALES. HORMIGUERO-17 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO 42 EN RECONDICIONAMIENTO.

CIA. PACIFPETROL: 112 POZOS DE PACIFPETROL CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

CIA. ORION OIL ENERGY OCANOPB S.A.: POZO OCAÑO-1 CERRADO POR BAJO APORTE.

CIA. ORION OIL ER S.A.: POZOS: RON-3 CERRADO DEJA DE APORTAR.

CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-35T2 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. VILLANO-29H EN COMPETACIÓN Y PRUEBAS. VILLANO-26H-27 INCREMENTAN BSW Y BAJAN APORTE.

CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.): PRODUCCION CAMPO PUMA CERRADO. LA OPERADORA NO ENVÍA LOS REPORTES DIARIOS DE PRODUCCIÓN. 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. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.: POZO SINGUE-86 CERRADO 24 HORAS SE ENCUENTRA EN PRUEBA DE RESTAURACIÓN DE PRESIÓN.

CIA. PETROBELL S.A.: POZOS: TIGUINO-8H CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS OTROS PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN. TIGUINO-22 INCREMENTA BSW.

ENAP SIBETROL S.A.: POZOS: MDC-25 Y MDC-32 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. PARAISO-24 CERRADO POR ATASCAMIENTO DE BES, PARAISO-25 CERRADO POR ALTO NIVEL DE TANQUES, INCHI-B7 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE INTAKE. MDC-16-33 CERRADOS DURANTE 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. COPAL-1 CERRADO DURANTE 20 HORAS POR FUGA EN PLUNGER DE BOMBA.

CONSORCIO PETROSUD PETROVIVA: POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS. PINDO-23D EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS DE PRODUCCIÓN. PINDO-24D CERRADO 10 HORAS POR TRABAJOS EN TRANSFORMADOR LINEA DE MEDIA TENSIÓN.

CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR: POZOS: LLUMPAK-1-2 Y PRIMAVEA-1 CERRADOS 24 HORAS.

CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 58 (CAMPO PERIQUO): POZO JANDAYVA-01 EVALUANDO YACIMIENTO HOL/LIN SUPERIOR, HASTA EL MOMENTO NO EXISE APORTE.

OCP PARADA NO PROGRAMADA A PARTIR DE LAS 17H06 DEL 28 DE ENERO DEL 2022, POR UN EVENTO REAL DE EMERGENCIA POR ROTURA DEL OLEODUCTO, EN EL SECTOR DE SAN RAFAEL, EL REVENTADOR ENTRE EL KP 96 Y 97.