

FECHA DE REPORTE: 7/11/2024
FECHA DE OPERACIÓN: 6/11/2024

(VOLÚMENES 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	5/11/2024	6/11/2024
	5/11/2024	6/11/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Noviembre 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	376.461,34	377.058,83	597,49	367.577,00	102,58		
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24354,44	24454,02	99,58	21.227,15	115,20		
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2802,81	2883,35	80,54	3.374,30	0,00		
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	663,71	662,65	-1,06	69,96	947,15		
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	303,1	304,66	1,56	0,00	0,00		
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPC	28.062,66	28.207,72	145,06	25.446,81	110,85		
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.745,78	2.743,69	-2,09	2.762,70	99,31		
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	3.667,72	3.658,63	-9,09	4.276,16	85,56		
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.426,83	1.446,31	19,48	1.442,71	100,25		
	ORION OIL ER S.A.	3.631,84	3.635,86	4,02	2.843,59	127,86		
	PCR-ECUADOR S.A.	7.833,80	7.805,31	-28,49	9.292,16	84,00		
	PETROBELL S.A.	3.544,76	3.543,19	-1,57	3.175,66	111,57		
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	863,74	864,91	1,17	924,74	93,53		
	PETROORIENTAL S.A.	9.481,54	9.643,53	161,99	7.240,64	133,19		
	PLUSPETROL ECUADOR B.V.	8.031,29	8.024,68	-6,61	7.376,68	108,78		
	Subtotal Cías. Privadas	97.414,02	97.875,51	464,49	89.453,26	109,42		
Total Nacional	473.875,36	474.937,34	1.061,98	457.030,26	103,92			

BLOQUE	5/11/2024	6/11/2024
BLOQUE 1 (PACOA)	29,14	29,19
BLOQUE 12 (EDEN YUTURU)	30.023,05	30.020,93
BLOQUE 15 (INDIANA)	15.571,58	15.714,44
BLOQUE 16 (IRO)	10.829,14	10.491,14
BLOQUE 19 (PALO AZUL)	3.446,53	3.419,52
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.320,06	5.305,02
BLOQUE 31	2.822,73	2.820,293
BLOQUE 43 (ITT)	45.159,11	45.168,76
BLOQUE 44 (PUCUNA)	6.824,26	6.974,27
BLOQUE 49 (BERNEJO)	1.239,76	1.239,67
BLOQUE 55 (ARMADILLO)	1.005,22	1.005,38
BLOQUE 56 (LAGO AGRI)	2.970,29	2.970,35
BLOQUE 57 (SHUSHUFINI LIBERTADOR)	74.075,39	74.077,09
BLOQUE 58 (CUYABENO-TPISHCA)	14.357,20	14.372,00
BLOQUE 59 (VINITA)	4.704,73	4.705,13
BLOQUE 60 (SACHA)	73.871,26	74.528,04
BLOQUE 61 (AUCA)	70.995,52	70.995,74
BLOQUE 67 (TWACUNO)	361,41	348,53
BLOQUE 7 (COCA PATAMBO)	12.854,97	12.873,34
TOTAL	376.461,34	377.058,83

* EN EL ESTIMADO PARA NOVIEMBRE DE 2024 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 7.588BBLs DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 8378BBLs DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS, AL IGUAL 1.489BBLs DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR (SIN PRODUCCIÓN ACTUALMENTE), EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43.

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. de POZOS EN PRODUCCIÓN	No. de POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1797	23	3
EMPRESAS PRIVADAS	687	6	2
TOTAL NACIONAL	2.484	29	5

SUJETO DE CONTROL	4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)	
	5/11/2024	6/11/2024
EP PETROECUADOR	19.576,62	19.721,22

NOVEDADES PRINCIPALES:

*EP PETROECUADOR - BLOQUE 12 - POZO PAÑACOCHEA-833 CERRADO 12 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 15 - POZOS: YANAQUINCHA OESTE-B18 CERRADO DURANTE 14 HORAS PARA REVISIÓN DE VÁLVULA EN MANIFOLD. BLOQUE 16 - POZOS: AMO-A4-B2-B4-A112-B26-02, BOG-ASH, CAPIRON-AA-A15, IRO-A42-A44-A16, GINTA-86-A14-A16, WAT-5 CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, AMO-C6RE-IRO-A33 CERRADOS 17 HORAS POR TRABAJOS EN TURBINA TR-21708. BLOQUE 43 - 15 POZOS DEL CAMPO TIPUTINI Y TAMBOCOCHA CONTINUAN CERRADOS 24 HORAS POR FALLA DE COMBUSTIBLE DEBIDO A ESTIAJE. BLOQUE 47 - POZO SHUSHUFINI-232 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJOS DE LIMPIEZA. BLOQUE 58 - POZOS CUYABENO-03 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJOS DE LIMPIEZA, CUYABENO-K62 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO, SANSAHURI-12D CERRADO 2 HORAS POR LIMPIEZA DE TURBINA Y VARIADOR DE FRECUENCIA. BLOQUE 60 - POZOS: SACHA-213-226D-237RE-239D-265RE-273D-452D CERRADOS 14 HORAS POR FALLA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, SACHA-463 CERRADO 6 HORAS POR CAMBIO DE STD VALVE, SACHA-480 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR, SACHA-333 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE EQUIPO BES ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 67 - POZOS: TIVACUNO-A1-A3-A4-B2-14-17-B8-B9 CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIVACUNO-B3-B5S11 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7 - POZOS: OSO-H11 CERRADO 2 HORAS POR LIMPIEZA DE STRAINER BOOSTER, PAYAMINO-33 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR.

*PLATAFORMA AMISTAD - POZOS AMISTAD-07A-00S1-01SC-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD: 5S3-12S1-810 ABIERTOS, AMISTAD-B10S1 CONTINUA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN, POZO AMISTAD-6S3 CONTINUA POR EL COMPRESOR ZAE 2300.

*PLANTA GNL VESUBID: NO REPORTA.

*CÍA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD - POZOS: ALICE-8, DORINE-89-49RE, FANNY 18B-128-75-85-144H-31, JOHANNA ESTE-16-26, MARIANN-21-55-96 CONTINUAN CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA Y BAJA PRODUCCIÓN. ALICE-17H, DORINE-19-19S-56, FANNY 18B-110S-157-164-56 CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; ALICE OESTE-11H-14H, DORINE-22, FANNY 18B-153H-158-179-100H-163-166-60, JOHANNA ESTE-23-61-42H, MARIANN-09-10-31-39-48 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-1A, DORINE-06-14H-26-38-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-149-167-115-127-136H-159-162-21-23RE-26-45-53-71-79-87-96, JOHANNA ESTE-3-17-44-72, MARIANN-37-95, TARAPOA NOROESTE-1 CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO, MARIANN-75 Y CHORONGO-2 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO BUILD UP, DORINE-92 Y FANNY 18B161 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, MARIANN-98 Y FANNY 18B-115 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MARIANN-69 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE SENSOR DE FONDO, POZO LUCY-1 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS CERRADO PARA BUILD UP, ALICE SUR-1-2 Y LUCY-1 CERRADOS 3 HORAS POR FALLA DE GENERADOR.

*CÍA PETROORIENTAL - POZOS: HORMIGUERO-SUR-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, TAPIR NORTE-1E-17, KUPI-19 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA APORTE; POZOS NANTU-14-21-23-28, WANKE-2, HORMIGUERO-30, HORMIGUERO SUR-5-11, TAPIR NORTE-19-27-33-34-42 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-43 CERRADO 24 HORAS DEBIDO A ALTO CORTE DE AGUA, KUPI-6, NANTU-27-17-18, WANKE-12, HORMIGUERO-25 SIN RESERVAS POTENCIALES, HORMIGUERO-27 ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, TAPIR NORTE-37 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE GENERADOR, TAPIR NORTE-29 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR.

*CÍA CONSORCIO PEGASO - POZOS: PUMA-10-11-5-7 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CÍA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL - 58 POZOS EN EL CAMPO ANCÓN CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

*CÍA ORION ENERGY OCANOPB S.A. - POZOS: VILLANO-03S12-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO.

*CÍA PLUSPETROL OIL ECUADOR - POZOS: VILLANO-03S12-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO.

*CÍA PETROBELL S.A. - POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.

*CÍA ENAP SIPETROL S.A. - POZOS: MDC-33-43-21, INCHI-86-B11-49-A21, PARAISO 8 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-E26 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-35 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, PARAISO-11 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW, MDC-26 CERRADO 24 HORAS POR ATASCAMIENTO DE BOMBA BES.

*CÍA PCR ECUADOR S.A. - BLOQUE 90 - POZOS: VHR SUR-01-02-03 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, VHR SUR-1-2 BAJAN APORTE. BLOQUE 64 - POZOS: YUCA SUR-9D CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 91 - POZO ARAZA NORESTE-A3 EN PRUEBAS PROLONGADAS. BLOQUE 65 - POZO PINDO - CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CÍA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 90 (CAMPO PERICO) - POZOS PERICO CENTRO-C1-C2, PERICO NORTE-A1-A2-A3-A4-A5 Y SUR-B1 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, PERICO NORTE-A6 SUSPENDE EVALUACIÓN DE PRODUCCIÓN.

*CÍA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC - POZOS CHARAPA-B5-B6 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS. BLOQUE 51 - POZOS: BOCACHICO-11, ARAWANA-1 Y CHARAPA-87 EN PRUEBAS PROLONGADAS.

*CÍA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO - POZO PASHURI-1 REINICIA PRODUCCIÓN. POZO ESPEJO SUR-83 Y ESPEJO NORTE-A1 EN PRUEBAS PROLONGADAS.

*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 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: GUILLERMO VINUEZA