

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL NETO DE CAMPO A NIVEL NACIONAL PRELIMINAR

FECHA DE REPORTE: 17 DE ENERO DE 2019
FECHA DE OPERACIÓN: 16 DE ENERO DE 2019

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLUMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

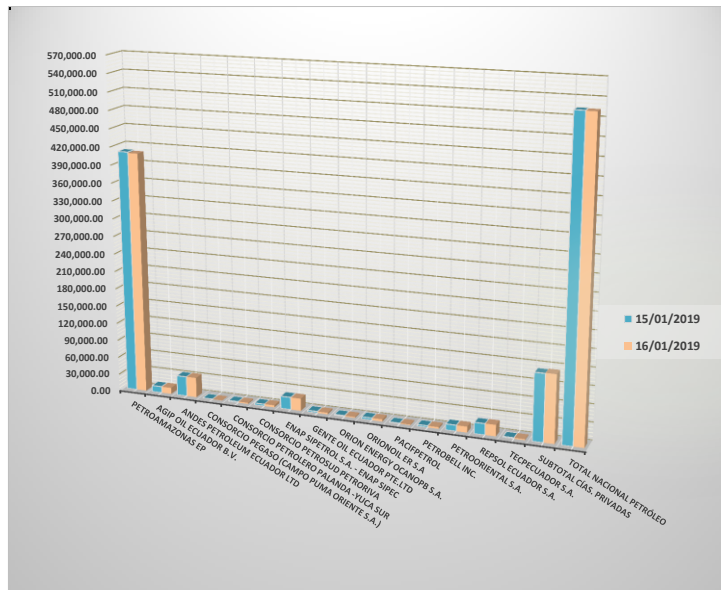
	PRODUCCIÓN REAL (bbi)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN ENERO 2019 (bbi)	% CUMPLIMIENTO
PETROAMAZONAS EP	408,746.34	438,698.84	93.17%
CIÁS. PRIVADAS	114,378.32	115,266.82	99.23%
TOTAL NACIONAL	523,124.66	553,965.66	94.43%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	15/01/2019	16/01/2019
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	28,680.89	28,665.09

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bbi)	
	15/01/2019	16/01/2019
PETROAMAZONAS EP	410,202.29	408,746.34
AGIP OIL ECUADOR B.V.	10,670.51	10,627.07
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	33,792.11	34,018.12
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	234.07	230.50
CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUGA SUR	1,782.48	1,839.05
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	3,259.53	3,590.86
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	21,079.05	21,061.38
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2,628.29	2,690.96
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1,607.73	1,607.31
ORION OIL ER S.A	3,677.10	3,658.32
PACIFPETROL	1,020.63	1,050.74
PETROBELL INC.	2,865.62	2,868.70
PETROORIENTAL S.A.	10,104.85	10,104.12
REPSOL ECUADOR S.A.	18,962.81	19,243.18
TECPECUADOR S.A.	1,747.43	1,788.01
Subtotal Cías. Privadas	113,432.21	114,378.32
Total Nacional Petróleo	523,634.50	523,124.66



ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

	ESTADO DE POZOS		
	No. POZOS EN PRODUCCIÓN	No. POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
PETROAMAZONAS EP	1,614	33	11
CIÁS. PRIVADAS	735	13	3
TOTAL NACIONAL	2,349	46	14

NOVEDADES PRINCIPALES:

PETROAMAZONAS EP: BLOQUE 12: POZO EDEN YUTURI-048H Y POZO EDEN YUTURI-039 CERRADOS TEMPORALMENTE DEBIDO A CONTROL DE NIVEL DE TANQUES DE AGUA. BLOQUE 13: POZO INDILLANA-7 Y POZO ITAY-A-02 CERRADOS TEMPORALMENTE DEBIDO A CONTROL DE NIVEL DE TANQUES DE AGUA. POZO PANCA NORTE-15 CERRADO 8 HORAS POR LIMITACIÓN DE POZO-BUJO FLUJO/APAGADO POR BAJA PRESIÓN. BLOQUE 31: 19 POZOS DE LOS CAMPOS APAÑA Y NENKE CERRADOS 7.5 HORAS A CAUSA DE CAUSA ELECTRICA-ISLAS. BLOQUE 43: 5 POZOS DEL CAMPO TIPITINI Y TAMBOOCUHA INCREMENTA EL BSW. ALTO CORTE DE AGUA Y BAJO APORTE. BLOQUE 57: POZO CUANTA-4 Y POZO SECOVA-430 CERRADOS TEMPORALMENTE POR CONTROL AGUA DE FORMACIÓN. BLOQUE 58: 29 POZOS DE LOS CAMPOS CUYABENO Y TIPSINCA-HUACO CERRADOS DE 1.5 A 9 HORAS POR FALLA EN GENERACIÓN. BLOQUE 60: POZO SACHA-405D Y POZO SACHA-067B CERRADOS 12 HORAS POR TRABAJOS DE REACONDICIONAMIENTO (WORK OVER). BLOQUE 81: POZO AUCA SUR-26 Y POZO CHONTA SUR-13H CERRADOS 12 HORAS POR TRABAJOS DE REACONDICIONAMIENTO (WORK OVER). BLOQUE 7 (COCA PAYAMINCO): POZO GACELA-04 CERRADO TEMPORALMENTE POR FALLA DE OPERACION EN COMPLETACION DE POZO. PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA GNL: POZOS AMISTAD -7 -8 CERRADOS, POZOS AMISTAD: 12-15-16-6 ABIERTOS. CIÁ ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. POZOS: FANNY-18B157 Y MARIANN-17 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. DORINE-01-03-10-38H-DORINE-42. FANNY-18B-96-138H-24H-31-44-71-53. ALICE-17-11 CERRADOS 24 HORAS POR CONTROL DE PRODUCCION DE AGUA. ALICE SUR-1. FANNY 18B-174H, MARIANN-54-23-28, MARIANN-44B CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. COLIBRI-1. FANNY-18B-126-127-143-172. JOHANNA ESTE-24, MARIANN-4A10. CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. MAHOGANY-01 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BAJO APORTE. FANNY-18B162 ARRANCA PRODUCCION LUEGO DE REACONDICIONAMIENTO. FANNY-18B103 CERRADO 10 HORAS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA JET. MARIANN-43 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRAULICO Y FANNY-18B103 CERRADO 10 HORAS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA JET. CIÁ ENAP SIPETROL S.A. - POZOS: MDC-37 EVALUANDO YACIMIENTO U INFERIOR. MDC-14RE-29 BAJAN APORTE. PARAISO-07 CERRADO POR ALTO CAUDAL DE INYECCION. CIÁ REPSOL ECUADOR S.A. - POZOS: DAIMI-8-33H. IRO-A11-8RE1. WATI-5. AMO-B11-820 Y CAPIRON-43 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. DAIMI-8-4RE-BS. AMO-BHST1. IRO-B9H CERRADOS TEMPORALMENTE POR RESTRICCION DE FACILIDADES. GINTA-B18 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. DABO-1 E IRO-10RE1ST CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA. CIÁ PETROORIENTAL: POZOS: KUPI-5 Y TAPIR NORTE-10RE CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. KUPI-7. TAPIR NORTE-01CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. NANTU-18 BAJA APORTE. WANKE-12 CERRADO REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. HORMIGUERO-28 CERRADO SIN EQUIPO POR TRASLADO A OTRO POZO. WANKE-7 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN EQUIPO DE FONDO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. TAPIR NORTE-2 CERRADO 24 HORAS CERRADO PARA BUILD UP. CIÁ AGIP OIL ECUADOR B.V. POZOS: VILLANO-38T2 CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. VILLANO-11RE1 CONTINUA CERRADO. VILLANO-20 INCREMENTA BSW. VILLANO-5 EN REACONDICIONAMIENTO. CIÁ PACIFPETROL - 98 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS POR BAJO POTENCIAL. NO SE EVALUA POR LLUVIAS Y TRABAJOS VARIOS. CIÁ CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) - POZOS: PUMA-7. PUMA-10. PUMA-11. PUMA-12 Y PUMA-14 CERRADOS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. CIÁ PETROBELL INC.: POZOS: TIGUINO-01ST-1 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. TIGUINO-07 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE INYECCION DE AGUA. CIÁ ORION ENERGY OCANOPB S.A. - POZOS: MIRA-02 BAJA APORTE Y ACTUALIZANDO PRUEBAS DE PRODUCCION. CIÁ ORION OIL ER S.A. - POZOS: RON-2 NO APORTA. ENO-08 INCREMENTA BSW. CIÁ TECPECUADOR S.A. - POZOS: BERMEJO SUR-01 Y BERMEJO NORTE-04 ESPERANDO TRABAJOS DE PULLING. CIÁ CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA. POZOS: PINDO-170-22D ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. PINDO-09D-14 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. PINDO-200 BAJA APORTE.

PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbi)		
	15/01/2019	16/01/2019
PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43	340,193.43	338,742.16
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43	70,008.86	70,004.18
TOTAL PETROAMAZONAS EP	410,202.29	408,746.34

ABREVIATURA, REDONDEO Y CIFRAS SIGNIFICATIVAS CON BASE EN API MPMS 12.1.1 Y 12.2.2

LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2019 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES MEDIANTE OFICIO Nro. MERNVR-VH-2018-0094-OF DE 26 DE OCTUBRE DE 2018.

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: IJ