

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

FECHA DE REPORTE: 20 DE FEBRERO DE 2018
FECHA DE OPERACIÓN: 19 DE FEBRERO DE 2018

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLUMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

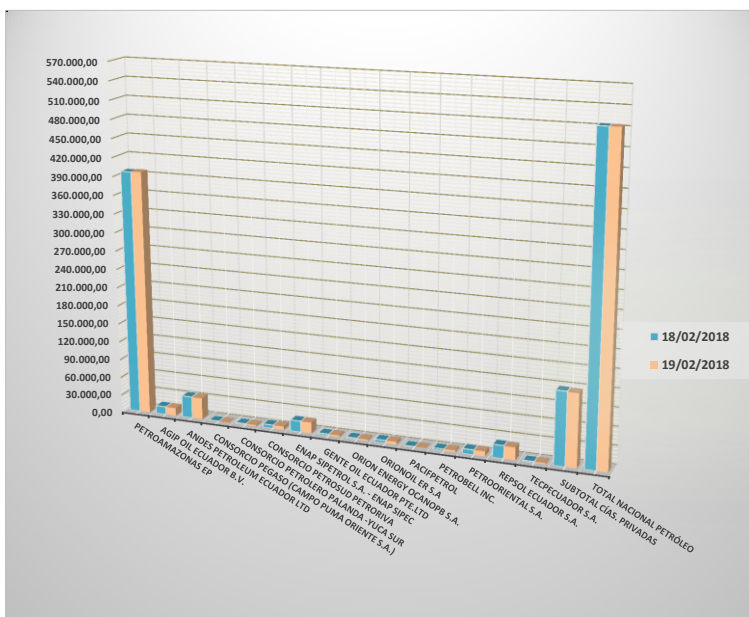
	PRODUCCIÓN REAL (bbbl)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN FEBRERO 2018 (bbbl)	% CUMPLIMIENTO
PETROAMAZONAS EP	396.771,94	430.678,04	92,13%
CIAS. PRIVADAS	117.499,42	113.781,43	103,27%
TOTAL NACIONAL	514.271,36	544.459,47	94,46%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	18/02/2018	19/02/2018
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	38.707,96	39.520,03

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bbbl)	
	18/02/2018	19/02/2018
PETROAMAZONAS EP	395.745,02	396.771,94
AGIP OIL ECUADOR B.V.	12.888,60	12.728,09
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	35.310,51	35.089,13
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	240,58	239,13
CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR	1.900,33	1.918,46
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	5.544,98	5.542,95
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	18.109,43	18.082,64
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.750,90	2.705,59
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	2.125,65	2.121,81
ORION OIL ER S.A.	4.691,27	4.690,40
PACIFPETROL	707,02	733,68
PETROBELL INC.	3.011,64	3.123,63
PETROORIENTAL S.A.	7.931,34	7.902,51
REPSOL ECUADOR S.A.	21.123,65	20.553,54
TECPECUADOR S.A.	2.075,85	2.067,86
Subtotal Cías. Privadas	118.411,75	117.499,42
Total Nacional Petróleo	514.156,77	514.271,36



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	1559	30	6
CIAS. PRIVADAS	1.927	5	1
TOTAL NACIONAL	3.486	35	7

NOVEDADES PRINCIPALES:

***PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 7 -** POZOS COCA-01-06- CERRADOS 5 HRS POR TRABAJOS DE WIRELINE, PAYAMINO-09-G29 CERRADOS 4HRS POR MANTENIMIENTO DE MTU, OSO-19 CERRADO 12 HORAS POR MANTENIMIENTO DE PLANTA DE PROCESO, PAYAMINO-027 CERRADO 4HRS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA HIDRÁULICA, GACELA-04 CERRADO 24HRS MANTENIMIENTO DE LÍNEA DE FLUJO, COCA-49 INCREMENTA BSW, BLOQUE 12 - 8 POZOS DEL CAMPO EDEN YUTURI CON DISMINUCIÓN DE FLUJO, BLOQUE 15- POZOS LIMONCOCHA G-44 Y YANAQUINCHA ESTE-A27 CERRADOS TEMPORALMENTE POR LIMITACIÓN DE PRODUCCIÓN-BAJO FLUJO, YANAQUINCHA-6 INCREMENTA BSW, BLOQUE 31- POZOS APAIKA-09-14 Y NENKE-03 CON DISMINUCIÓN DE FLUJO, BLOQUE 43- POZOS TIPUTINI A-47 TIPUTINI C-12-28-40 INCREMENTAN BSW, TIPUTINI C-10 Y TIPUTINI D-50 CON BAJO APORTE, BLOQUE 44- POZO PUCUNA-12 CERRADO 48 HORAS EN REACONDICIONAMIENTO, BLOQUE 56- POZOS GUANTA-41 Y PARAHUACU-02 CERRADOS TEMPORALMENTE MONITOREANDO PRODUCCIÓN Y BSW, BLOQUE 57- POZOS SECOYA-47 CERRADO TEMPORALMENTE ESTABILIZANDO PRODUCCIÓN, SHUSHUQU-14 CERRADO 4 HRS POR MANTENIMIENTO DE BOMBA HIDRÁULICA, PICHINCHA-14 Y SHUSHUQU-15 CON BAJO APORTE, SHUSHUQU-20B EN REACONDICIONAMIENTO, BLOQUE 58- POZO CUYABENO-28-59-SANSALUARI-20 INCREMENTA BSW, BLOQUE 60- POZO SACHA-55 INCREMENTA BSW, 4 POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, BLOQUE 61- AUCA-207 CERRADO 24 HRS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, CONONACO-04 Y CULEBRA-9D CERRADOS 24 HRS EN REACONDICIONAMIENTO, AUCA-146 CERRADO 9 HRS POR FALLA DE EQUIPO BES, AUCA SUR-1 INCREMENTA BSW, PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA DE GAS NATURAL- POZO AMISTAD - 7 - 8 CERRADOS, POZOS AMISTAD: 12-15-16- 6 ABIERTOS.

***CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD -** POZOS: MARIANN-18 CERRADO DURANTE UNA HORA POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE MTU, FANNY-18B150-18B42 CERRADOS 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE GENERADOR + VARIOS POZOS CERRADOS POR BAJO APORTE, ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA, ALTO CORTE DE AGUA Y BUILD UP.

***CIA. ENAP SIPECOL S.A. -** POZOS: MDC-01-04-16-23 CERRADOS, MDC-24 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, POZO PARAISO-7ST CERRADO UNA 12 HORAS POR LIQUEO EN VÁLVULA DE BOLA DE 2" EN LÍNEA DE INYECCIÓN.

***PETROBELL INC. -** POZOS: TIGUINO-04 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

***CIA. REPSOL ECUADOR S.A. -** POZOS: DAMI-B12-B31HST, GINTA-B8HMC, IRO-411 Y CAPIRON-45 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO CAPIRON-48, IRO-A42HST1 Y DAMI-B17 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, GINTA-B34 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, DAMI-A14 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, GINTA-B16HRE1 CERRADO 21 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES, GINTA-B24 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

***CIA. PETROORIENTAL -** POZOS: HORMIGUERO-12H, HORMIGUERO SUR-1-5, HORMIGUERO-18, TAPIR NORTE-1-2-12 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, NANTU-21 CERRADO POR BAJO APORTE, NANTU-18 CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA.

***CIA. AGIP OIL ECUADOR B.V. -** POZO VILLANO-03ST2 CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, POZO VILLANO-16S14 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, VILLANO-23HST2-24H INCREMENTAN BSW.

***CIA. PACIFPETROL -** 140 POZOS DEL BLOQUE 2, CERRADOS POR ACCESOS EN MAL ESTADO POR LLUVIAS.

***CIA. CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A. -** POZOS: PUMA-10 Y PUMA-11 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

***CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD -** POZOS: SINGUE-01-A11WV CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SINGUE-82 CERRADO UNA HORA POR MANTENIMIENTO DE VARIADOR.

***CIA. TECPECUADOR S.A. -** POZOS: BERMEJO NORTE-17, BERMEJO SUR-1002, BERMEJO NORTE-4 Y BERMEJO SUR-09 CERRADOS TEMPORALMENTE ESTABILIZANDO PRODUCCIÓN.

***CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A. -** POZO PEÑA BLANCA-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE UNIDAD ROTAFLEX Y BAJO APORTE.

PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbbl)		
	18/02/2018	19/02/2018
PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43	350.712,08	351.771,53
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43	45.032,94	45.000,41
TOTAL PETROMAZONAS EP	395.745,02	396.771,94

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

* SHE ACTUALIZA Y OFICIALIZA NUEVAS METAS DE PRODUCCIÓN MEDIANTE Oficio Nro. SHE -2017-1225-OF-DE 8 DE NOVIEMBRE DE 2017.

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: MCH