

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

| | |
|---------------------|---------------------|
| FECHA DE REPORTE: | 25 DE ABRIL DE 2018 |
| FECHA DE OPERACIÓN: | 24 DE ABRIL DE 2018 |

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLUMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

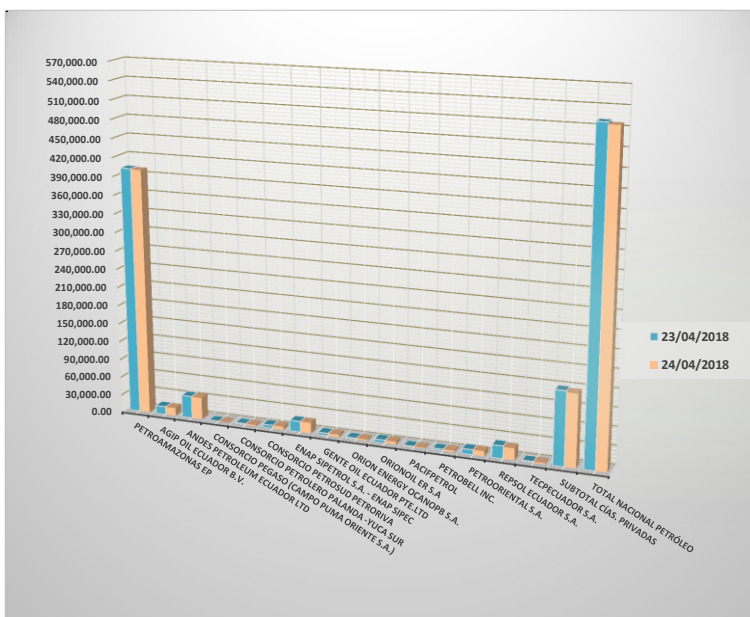
| | PRODUCCIÓN REAL (bbbl) | *ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN ABRIL 2018 (bbbl) | % CUMPLIMIENTO |
|-----------------------|------------------------|--|----------------|
| PETROAMAZONAS EP | 399,847.99 | 436,322.84 | 91.64% |
| CIÁS. PRIVADAS | 117,021.55 | 110,787.37 | 105.63% |
| TOTAL NACIONAL | 516,869.54 | 547,110.20 | 94.47% |

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

| | 23/04/2018 | 24/04/2018 |
|---------------------------|------------|------------|
| PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6 | 36,000.42 | 35,903.12 |

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

| COMPAÑÍAS | PRODUCCIÓN (bbbl) | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 23/04/2018 | 24/04/2018 |
| PETROAMAZONAS EP | 400,928.39 | 399,847.99 |
| AGIP OIL ECUADOR B.V. | 12,888.78 | 12,771.23 |
| ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD | 35,990.81 | 35,696.07 |
| CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) | 205.98 | 203.65 |
| CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUCA SUR | 1,959.45 | 1,958.47 |
| CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA | 5,083.31 | 5,095.51 |
| ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC | 17,642.19 | 17,575.95 |
| GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD | 3,904.24 | 3,860.63 |
| ORION ENERGY OCANOPB S.A. | 2,002.92 | 2,128.06 |
| ORIONOIL ER S.A. | 5,002.72 | 4,677.22 |
| PACIFPETROL | 1,057.32 | 1,046.62 |
| PETROBELL INC. | 2,656.17 | 2,667.89 |
| PETROORIENTAL S.A. | 8,121.17 | 8,152.83 |
| REPSOL ECUADOR S.A. | 20,548.28 | 19,112.08 |
| TECPECUADOR S.A. | 2,060.06 | 2,075.34 |
| Subtotal Cías. Privadas | 119,123.40 | 117,021.55 |
| Total Nacional Petróleo | 520,051.79 | 516,869.54 |



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 | 1,578 | 30 | 1 |
| CIÁS. PRIVADAS | 1,807 | 7 | 2 |
| TOTAL NACIONAL | 3,385 | 37 | 3 |

NOVEDADES PRINCIPALES:

*PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 12: POZOS EDEN YUTURI-D63, EDEN YUTURI-K129 REALIZAN CONTROL DE NIVELES EN TANQUES. 10 POZOS DEL CAMPO EDEN YUTURI PRESENTAN DISMINUCIÓN DE FLUJO. BLOQUE 15: POZO PALMAR OESTE-3A MOVIMIENTO DE TORRE. ITAYA-02 CONTROL DE NIVELES EN TANQUES. BLOQUE 18: POZO PALO AZUL-D32 FALLA ELÉCTRICA. BLOQUE 57: POZO DURENO-2 REALIZAN CAMBIO DE BOMBA. ATACAP-14 LIMPIEZA DE TURBINA. SHUSHUFINDI K-106 PRESENTA BAJA APORTE. POZOS DRAGO-03S, AGUARICO-54, ATACAP-07, PICHINCHA-021, SACOYA-21 INCREMENTAN DE BSW. BLOQUE-58: POZO VHR-18 EN EVALUACIÓN. POZOS CUYABENO-60,57, VHR-08 INCREMENTAN BSW. BLOQUE 60: 21 POZOS DEL CAMPO SACHA CERRADOS 3 HORAS POR CORTO CIRCUITO EN EL PAD 380, POZO SACHA-3210 CERRADO 18 HORAS EN REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 61: POZOS AUCA-76D, YUCA-16 EN REACONDICIONAMIENTO. POZOS AUCA-200, AUCA SUR-02, CULEBRA-12 INCREMENTAN BSW. PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA DE GAS NATURAL: POZO AMISTAD - 7 - 8 CERRADOS, POZOS AMISTAD: 12-15-16-6 ABIERTOS. A LAS 05H0 LA PLANTA GNL INCREMENTA EL CONSUMO DE GAS LLEGANDO A 5.5 MPC/D. *CÍA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD - POZOS: MARIANN-41H, COLIBRI-3H, FANNY 188-95, ALICE-10H ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. MARIANN-23 BAJA APORTE, MARIANN-27 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP Y DORINE-03 CERRADO POR ALTO CORTE DE AGUA. *CÍA. ENAP SIPETROL S.A. - POZOS: MDC-01-04-16 -23 CERRADOS, MDC-24 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. MDC-10 ESTABILIZANDO PARAMETROS DESPUÉS DE TRABAJOS PARA SELLAR HUECO EN TUBERÍA. MDC-19 BAJA APORTE. *CÍA. REPSOL ECUADOR S.A. - POZOS: DAIMI-B33, GINTA-B16HRE1, AMO-B2, IRO-B16, CAPIRON-A4-A5-A15 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. CAPIRON-A9, DAIMI-A14-A11, IRO-A33H CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN. DAIMI-B9 EN REACONDICIONAMIENTO. AMO-02 CERRADO UNA HORA POR FALLA DE EQUIPO BES. *CÍA. PETROORIENTAL S.A. - POZOS: HORMIGUERO SUR-1-2, HORMIGUERO-3-12H-18, TAPIR NORTE-1-2-10RE, NANTU-23 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. NANTU-14-21 CERRADO POR BAJA APORTE, KUJI-5, NANTU-18 INCREMENTAN BSW. *CÍA. AGIP OIL ECUADOR B.V. - POZOS: VILLANO-BS2T2 Y VILLANO-16ST4 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. POZOS: VILLANO-18H-15HMI09 INCREMENTAN BSW. *CÍA. PACIFPETROL - 12 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS POR BAJA POTENCIAL (EN OBSERVACIÓN), CAMBIO DE PROGRAMACIÓN DE TRABAJOS. *CÍA. CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.L. - POZOS: PUMA-10 Y PUMA-11 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. *CÍA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. - POZO SINGUE-01 CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. *CÍA. TECPECUADOR S.A. - POZO BERMEJO NORTE-4 CERRADO 16 HORAS ESTABILIZANDO PRODUCCIÓN. *CÍA. ORION ENERGY OCANOPB S.A. - POZO PEÑA BLANCA-2 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE UNIDAD ROTAFLEX Y BAJA APORTE. POZO OCAÑO-5 CERRADO 15 HORAS POR BUILD UP. *CÍA. PETROBELL INC. - POZO TIGÜÑO-07 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE INYECCIÓN DE AGUA. CACHYACU-01 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO SIN TORRE. *CÍA. ORIONOIL ER S.A. - POZO ENO-7 CERRADO 24 HORAS POR DAÑO DE BOMBA DE INYECCIÓN DE AGUA (CONTROL DE NIVEL DE AGUA EN TANQUES). RON-04 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP.

| PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbbl) | | |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|
| | 23/04/2018 | 24/04/2018 |
| PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43 | 351,635.28 | 350,242.33 |
| PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43 | 49,293.11 | 49,605.66 |
| TOTAL PETROAMAZONAS EP | 400,928.39 | 399,847.99 |

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: CA