| AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES | **REPORTE PRELIMINAR DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL**<br>ARCH-GTH.01.04.FO.06<br>Acta de Aprobación N° 0156 Fecha Aprobación: 22-05-2020 | **Versión:** 01 |
|---|---|---|

**FECHA DE REPORTE:** **05 DE NOVIEMBRE DE 2020**
**FECHA DE OPERACIÓN:** **04 DE NOVIEMBRE DE 2020**

## PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑIAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

| SUJETO DE CONTROL | | PRODUCCIÓN (bbl) | | | ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 03/11/2020 | 04/11/2020 | Incremento o Pérdida de Producción | Estimados de Producción | Cumplimiento (%) |
| **PÚBLICA** | **PETROAMAZONAS EP** | **409.717,26** | **410.068,42** | **351,16** | **403.810,12** | **101,5** |
| **PRIVADA** | ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD | 26.172,59 | 27.916,00 | 1.743,41 | 25.221,00 | 110,7 |
| | CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1.594,78 | 0,0 |
| | CONSORCIO PETROLERO PALANDA -YUCA SUR | 2.681,20 | 2.759,50 | 78,30 | 1.966,00 | 140,4 |
| | CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA | 4.450,12 | 4.404,16 | -45,96 | 1.703,23 | 258,6 |
| | ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC | 22.401,20 | 22.404,31 | 3,11 | 19.820,14 | 113,0 |
| | GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD | 3.585,60 | 3.588,44 | 2,84 | 3.310,00 | 108,4 |
| | ORION ENERGY OCANOPB S.A. | 1.010,88 | 1.093,87 | 82,99 | 1.143,10 | 95,7 |
| | ORIONOIL ER S.A | 2.631,51 | 2.632,05 | 0,54 | 2.864,00 | 91,9 |
| | PACIFPETROL | 289,30 | 272,23 | -17,07 | 0,00 | 0,0 |
| | PETROBELL S.A. | 1.868,49 | 1.867,54 | -0,95 | 2.151 | 86,8 |
| | PETROORIENTAL S.A. | 11.307,23 | 11.569,36 | 262,13 | 10.635,66 | 108,8 |
| | PLUSPETROL ECUADOR B.V | 8.165,82 | 8.121,78 | -44,04 | 8.374,00 | 97,0 |
| | REPSOL ECUADOR S.A. | 16.126,93 | 16.144,24 | 17,31 | 13.756,92 | 117,4 |
| **Subtotal Cías. Privadas** | | **100.690,87** | **102.773,48** | **2.082,61** | **92.539,82** | **111,06** |
| **Total Nacional** | | **510.408,13** | **512.841,90** | **2.433,77** | **496.349,94** | **103,32** |

| PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bbl) | | |
|---|---|---|
| BLOQUE | 03/11/2020 | 04/11/2020 |
| BLOQUE 1 (PACUVA) | 0,00 | 0,00 |
| BLOQUE 12 (EDEN YUTURI) | 27.538,32 | 27.526,89 |
| BLOQUE 15 (INDILLANA) | 16.942,08 | 16.946,90 |
| BLOQUE 18 (PALO AZUL) | 5.720,38 | 5.720,66 |
| BLOQUE 21 (YURALPA) | 5.582,26 | 5.574,24 |
| BLOQUE 31 (APAIKA NENKE) | 4.352,58 | 4.354,03 |
| BLOQUE 43 (ITT) | 60.490,77 | 60.456,08 |
| BLOQUE 44 (PUCUNA) | 3.880,27 | 3.880,07 |
| BLOQUE 49 (IBERMEJO) | 1.306,74 | 1.306,67 |
| BLOQUE 55(ARMADILLO) | 2.513,64 | 2.513,58 |
| BLOQUE 56 (LAGO AGRIO) | 3.181,72 | 3.181,88 |
| BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI-[illegible]) | 89.321,19 | 89.419,65 |
| BLOQUE 58 (CUYABENO-[illegible]) | 23.218,58 | 23.203,83 |
| BLOQUE 59 (VINITA) | 1.228,09 | 1.227,72 |
| BLOQUE 60 (SACHA) | 69402,13 | 70008,47 |
| BLOQUE 61 (AUCA) | 78692,42 | 78392,57 |
| BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO) | 16346,69 | 16355,18 |

## ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

| SUJETO DE CONTROL | ESTADO DE POZOS | | |
|---|---|---|---|
| | No. POZOS EN PRODUCCIÓN | No. POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS | No. POZOS EN PERFORACIÓN |
| EMPRESA PÚBLICA | 1.526 | 19 | 4 |
| EMPRESAS PRIVADAS | 532 | 3 | 0 |
| TOTAL NACIONAL | **2.058** | **22** | **4** |

## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

| SUJETO DE CONTROL | 03/11/2020 | 04/11/2020 |
|---|---|---|
| **PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6** | 24.291,42 | 24.286,75 |

NOVEDADES PRINCIPALES:

**PETROAMAZONAS EP:** BLOQUE 7 : POZO COCA-A-63 CERRADO 3 HORAS POR FALLA EQUIPO BES. **BLOQUE 15**: POZO INDILLANA-A14 CERRADO 12 HORAS POR FALLA EQUIPO BES. POZOS ITAYA-9, ITAYA-15 CERRADOS 24 HORAS POR APAGADO MANUAL EQUIPO BES POR CONTROL DE NIVEL DE TANQUES EN CPF. **BLOQUE 57**: POZO SECOYA-94D CERRADO POR 4 HORAS POR CAMBIO BOMBA HIDRAULICA. **BLOQUE 60**: POZO SACHA 439 Y SACHA-439D CERRADOS 2 HORAS POR FALLA ELECTRICA DEL GENERADOR. **BLOQUE 61**: 11 POZOS CHONTA SUR CERRADOS ENTRE 2 Y 14 HORAS POR CAUSA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL GENERADOR. **PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA GRL:** POZOS: AMISTAD-7, 8,7 SE CERRADOS Y POZOS AMISTAD- 6, 10, 12, 15 ABIERTOS, CONTINUA CON VENTEO CONTROLADO EL POZO AMISTAD-5. PLANTA GRL CERRADO LAS OPERACIONES.

**CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.:** POZOS: ALICE-3, DORINE-03, MARIANN-28, CERRADOS 36 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; POZO JOHANNA ESTE-3E CERRADO 24 HORAS POR BAJO API; POZOS DORINE-15, ESPERANZA-4H, FANNY-15B1S-103-136H-157-166-186RES-21-31-4S, JOHANNA ESTE-10-20-4B; MARIANN-37-42-58-64D4 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, POZOS COL.B5R-1, DORINE-06-14H-20-4B, FANNY-18B-12-16S-102-157-5B-75-94H-96-168-185, JOHANNA ESTE-2, MARIANN-31-44 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. 35 POZOS DE LOS CAMPOS: ALICE, DORINE, FANNY 18B, JOHANNA ESTE, MARIANN, MAHOGANNY Y CHORONGO CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO. CHORONGO-1, DORIN NORTE-1, DORINE-86-88 CERRADOS DURANTE 5 HORAS PARA REPARACIÓN DE VÁLVULAS DE INGRESO A LA ESTACIÓN SHIRLEY B, ALICER-14H CERRADO 12 HORAS POR PROBLEMAS DE EQUIPO DE FONDO, FANNY 18B-16B CERRADO DURANTE 12 HORAS POR MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRAULICO.

**CIA. REPSOL ECUADOR S.A.:** POZOS: AMO-B11, GINTA B14, TIVACUNO SUR OESTE-C7 Y TIVACUNO-B8H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, IRO-A2-A10-A43H-15H CERRADOS DURANTE 24 HORAS POR RESTRICCIÓN DE FACILIDADES, CAPIRON-A17 EN REACONDICIONAMIENTO, CAPIRON-A1S CERRADO DURANTE UNA HORA POR RAZONES TÉCNICAS, IROA-A23H CERRADO DURANTE 5 HORAS POR FALLA DE VSD.

**CIA. PETROORIENTAL S.A.:** POZOS CERRADOS 24 HORAS DE LOS CAMPOS HORMIGUERO, NANTU Y WANKE POR ALTO CORTE DE AGUA; POZOS: NANTU-27-1S, TAPIR NORTE-24 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN. TAPIR NORTE-24 CERRADOS POR ALTO CORTE DE AGUA; POZOS KUPI-5-6, NANTU-17, TAPIR NORTE-2-10RE-8 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, POZOS HORMIGUERO-4-19-2S, KUPI-7, HORMIGUERO SUR-11, TAPIR NORTE-3, 31ST, WANKE-12 CERRADOS 24 HORAS ES ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO HORMIGUERO-3D SIN EQUIPO, POZO SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADO POR RIESGO OPERACIONAL EN LÍNEA DE FLUJO, WANKE-7 REINICIA PRODUCCIÓN.

**CIA. PACIFPETROL:** 183 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS NO EVALUADOS.
MEDIANTE COMUNICACIÓN NRO. PCF-UIO-GG-0268-2020 DEL 22 DE SEPTIEMBRE, PACIFPETROL REMITE EL PROTOCOLO DE PREVENCIÓN DE COVID-19 Y EL PLAN DE REACTIVACIÓN DE OPERACIONES Y MANIFIESTA QUE LAS CAUSAS DE LA FUERZA MAYOR (COVID-19) PERSISTEN, MOTIVO POR EL CUAL EL REINICIO DE LAS OPERACIONES SE REALIZARÁ POR FASES Y DE MANERA PAULATINA OBSERVANDO LOS PROTOCOLOS DE BIOSEGURIDAD, SEGURIDAD INDUSTRIAL Y MEDIO AMBIENTE.

**CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A.:** POZOS: OCANO-5 CERRADO 24 HORAS POR LÍMITE ECONÓMICO, MIRA-1 CERRADO 24 HORAS PARA CONTROL DE NIVEL DE TANQUE, MIRA-3 CERRADO 24 HORAS POR ALTO BSW, OCANO-1 CERRADO POR BAJO APORTE, MIRA-2 EN EVALUACIÓN.

**CIA. ORIONOIL ER S.A.:** POZOS: SNO-4 Y SNO-6 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

**CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.:** POZOS: VILLANO-03-ST2, VILLANO-16ST4 Y VILLANO-6H CERRADOS 36 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.

**CIA. CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA:** POZOS: PINDO-20D CERRADO 24 HORAS DEBIDO A PROBLEMAS MECÁNICOS (POZO EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO), PINDO ESTE-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

**CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.):** LOS POZOS PUMA: 5-7-9-10-11-12S-14 SE ENCUENTRAN CERRADOS. MEDIANTE OFICIO NRO. MERNNR-DPL- 2020-0145-OF DEL 11 DE AGOSTO DE 2020, EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES PONE EN CONOCIMIENTO DE LA ARC LA APERTURA DEL EXPEDIENTE DE CADUCIDAD Y LA SOLICITUD 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, SUSCRITO ENTRE EL ESTADO ECUATORIANO Y EL CONSORCIO PEGASO EL 21 DE ENERO DE 2011.

**CIA. ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC:** POZOS: INCHI-6X Y NSC-3D ESPERANDO RACONDICIONAMIENTO, INCHI-C1 CERRADO 4 HORAS POR BLOQUEO DE GAS EN EQUIPO BES, INGUNO-1 CERRADO 4 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE MOTOR DE UNIDAD MTU, INCHI-B7 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE VSD.

**CIA. PETROBELL S.A.:** POZOS TIGUINO-4H CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, CACAFACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS OPERACIONALES.

**CIA. CONSORCIO PALANDA YUCA SUR:** POZOS: YUCA SUR-9D EN EVALUACIÓN, YUC A SUR-1 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, YUCA SUR-14 BAJA APORTE, YUCA SUR-8D-4D ESTABILIZANDO PRODUCCIÓN.

**CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE LTD.:** POZOS: SINGUE-1A-9B CERRADOS ESPERANDO RACONDICIONAMIENTO.

**LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2020 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES MEDIANTE Oficio Nro. MERNNR-VH-2020-0388-OF DE 17 DE JUNIO DE 2020 Y Oficio Nro. MERNNR-VH-2020-0429-OF DE 17 DE JULIO DE 2020.*

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: IJ

"Este documento es de propiedad exclusiva de la ARCH. Se prohibe su uso no autorizado".
GESTIÓN DE CONTROL TÉCNICO DE HIDROCAR