

PRODUCCION DIARIA DE PETROLEO Y GAS NATURAL NETO DE CAMPO A NIVEL NACIONAL PRELIMINAR

FECHA DE REPORTE: 03 DE JULIO DE 2020
FECHA DE OPERACIÓN: 02 DE JULIO DE 2020

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCION DE PETROLEO

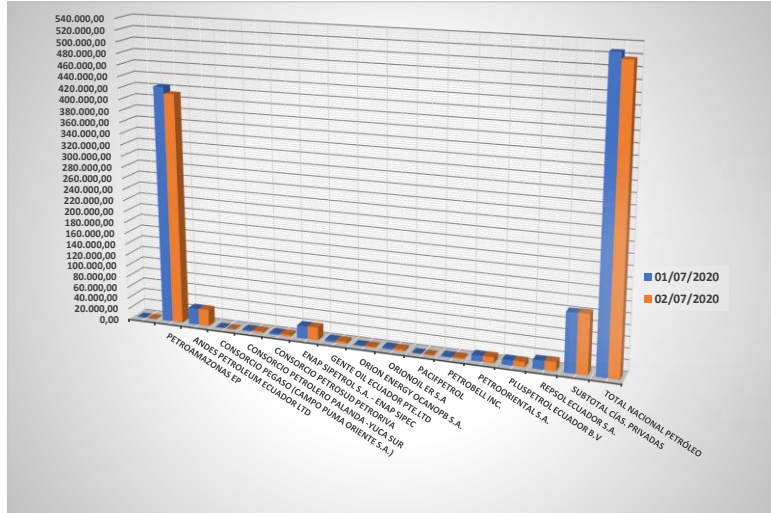
	PRODUCCIÓN REAL (bbbl)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN JUNIO 2020(bbbl)	% CUMPLIMIENTO
PETROAMAZONAS EP	412.604,56	411.919,84	100,17%
CÍAS. PRIVADAS	104.627,22	94.259,28	111,00%
TOTAL NACIONAL	517.231,78	506.179,13	102,18%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	01/07/2020	02/07/2020
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	25.124,08	25.139,96

PRODUCCION DIARIA DE PETROLEO POR COMPAÑIAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bbbl)	
	01/07/2020	02/07/2020
PETROAMAZONAS EP	423.896,32	412.604,56
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	29.354,16	29.480,27
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00
CONSORCIO PETROLERO PALANDA-YUCA SUR	2.787,49	2.784,15
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	3.238,40	3.248,47
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	22.612,38	22.653,60
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	4.092,88	4.040,35
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.091,37	1.092,53
ORIONOIL ER S.A	3.433,04	3.444,02
PACIFFPETROL	0,00	0,00
PETROBELL INC.	2.124,16	2.124,85
PETROORIENTAL S.A.	10.202,65	10.409,53
PLUSPETROL ECUADOR B.V	9.200,38	9.201,87
REPSOL ECUADOR S.A.	15.691,97	16.147,58
Subtotal Cías. Privadas	103.828,88	104.627,22
Total Nacional Petróleo	527.725,20	517.231,78



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	1510	10	2
CÍAS. PRIVADAS	503	1	0
TOTAL NACIONAL	2.013	11	2

NOVEDADES PRINCIPALES:

PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 15 - PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS: YANAQUINCHA ESTE 12 POZOS APAGADOS 06 HORAS, YANAQUINCHA NORTE 03 POZOS APAGADOS 06 HORAS, YANAQUINCHA OESTE 12 POZOS APAGADOS 05 HORAS, ITAYA 04 POZOS APAGADOS 05 HORAS, PAKA NORTE 10 POZOS APAGADOS 05 HORAS, PAKA SUR 10 POZOS APAGADOS 01 HORA, PALMAR OESTE 05 POZOS APAGADOS 05 HORAS, PALMERAS NORTE 05 POZOS APAGADOS 05 HORAS Y POZO TIUCH-01 APAGADOS 08 HORAS. BLOQUE 18 PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS PALO AZUL 22 POZOS APAGADOS 03 HORAS. BLOQUE 56 PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS LAGO AGRIO 05 POZOS APAGADOS 15 HORAS. BLOQUE 57 - PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS: SHISHUFRIDI 70 POZOS APAGADOS 02 HORAS, CAMPO SHUARA 08 POZOS APAGADOS DURANTE 45 HORAS, SECUYA 11 POZOS APAGADOS 03 HORAS, PARAYACU 15 POZOS APAGADOS 15 HORAS, PACAYACU 03 POZOS APAGADOS 15 HORAS, DRAGO NORTE 04 POZOS APAGADOS 02 HORAS, ATACAP 08 POZOS APAGADOS 03 HORAS, AGUARICO 03 POZOS APAGADOS 03 HORAS Y POZO ARAZA 45 APAGADO DURANTE 03 HORAS. BLOQUE 09 - PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS: SACHA 51 POZOS APAGADOS DURANTE 2,5 HORAS. BLOQUE 01 - PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR FALLAS ELECTRICAS AGENTE EXTERNO EN LOS SIGUIENTES CAMPOS: CULEBRA 21 POZOS APAGADOS DURANTE 02 HORAS, YUCA 11 POZOS APAGADOS DURANTE 02 HORAS, YULEBRA 13 POZOS APAGADOS DURANTE 02 HORAS. BLOQUE 07 - CAMPO OSO POZOS OSO B06, OSO B44, Y OSO B46 APAGADOS 07 HORAS POR FALLAS EN EQUIPOS DE SUPERFICIE BOMBA BAKER.

PLATAFORMA AMISTAD Y PLANTA GNL - POZOS: AMISTAD-7 Y 8 CERRADOS Y POZOS AMISTAD-6, 10, 12, 15 Y 16 ABIERTOS, CONTINUA CON VENTEO CONTROLADO LOS POZOS: AMISTAD-6, AMISTAD-15S1 Y AMISTAD-16S1.

PLANTA GNL OPERACIONES NORMALES. A PARTIR DE LAS 14:00 CELEBRARÁ EL CONSUMO DE GAS, DEBIDO A LA REALIZACIÓN DEL MONITOREO DE EMISIONES EN LAS UNIDADES SF01, 02A, TM-2, TM-4, TM-5 Y TM-6.

CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. - POZOS: FANNY-19896, DORINE-03, ALICE-3 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. DORINE-06-15-20-05, FANNY-189-174-109-136H-157-189RE-211-151-45-53, JOHANNASTE-20-48, MARIAN-42-58 CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. COLIBRI-1, DORINE-14, FANNY 189-37-75-94H-96-13-141, MARIAN-31, MARIAN-44-04, ESPERANZA-4H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. JOHANNA ESTE-16 CERRADO 24 HORAS POR BAJO API. 29 POZOS DE LOS CAMPOS: ALICE, DORINE, FANNY 189, JOHANNA ESTE, MARIAN, MAHOGANNY Y CHORONGO CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONOMICO.

REPSOL ECUADOR S.A. - POZOS: AMO-B11-B2-B28-C13, CAPRON-A15, GINTA-B12-B24, IRO-A32H-A44 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

CIA. PETROORIENTAL - POZOS: NANTU-27-18 Y TAPIR NORTE-24 CERRADO POR BAJA PRODUCCION. KUPI-5-6, NANTU-17 Y TAPIR NORTE-2-10R-8 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA WANK-12, KUPI-7, HORMIGUERO-19-26-04, TAPIR NORTE-3-2257 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADO POR RIESGOS OPERACIONALES EN LINEA DE FLUJO, HORMIGUERO-33 CERRADO 24 HORAS SIN EQUIPO, TAPIR NORTE-24, NANTU-27-18 CERRADOS POR BAJO APORTE. 17 POZOS DE LOS CAMPOS HORMIGUERO SUR, HORMIGERO, KUPI, NANTU Y WANK CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA, HORMIGUERO-2 CERRADO 24 HORAS POR SER NO ECONOMICO, HORMIGUERO SUR-9 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE BYSD, PAICHE-3 CERRADO UNA HORA POR FALLA DE VSD.

CIA. PACIFFPETROL - 239 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS POR FUERZA MAYOR.

CIA. CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) - POZOS: PUMA-5, 7, 9, 11, 13 Y 14 CERRADOS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, PUMA-13 CERRADO POR CONTROL DE NIVEL, PUMA-13 CERRADO 24 HORAS POR FALLA EN EQUIPO BES.

CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A. - POZOS: MIRA-4 Y OCANO-5 CERRADOS 24 HORAS POR LIMITE ECONOMICO, MIRA-1 CERRADO 24 HORAS PARA CONTROL DE NIVEL DE TANQUE, MIRA-3 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP.

CIA. ORIONOIL ER S.A. - POZOS: ENVI-1 Y ROM-1 ABANDONADOS, ROM-05 INCREMENTA BSW, ENO-9 BAJA APORTE.

CIA. ENAP SIPEC - POZOS: MDC-32, INCHI-C13-B11 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, HUACHITO-4 EN EVALUACION, MDC-41 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA INTAKE, MDC-21-38-51 BAJAN APORTE.

CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V. - POZOS: VILLANO-05T2-16ST ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, VILLANO-4H-5H INCREMENTAN BSW.

CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE LTD. - POZO SINGUE-B13-14H INCREMENTAN BSW.

CIA. CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR - POZOS: YUCAS UR-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, YUCA SUR-90 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

CIA. CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA - POZOS: PINDO-1-14D CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

CIA. PETROBELL S.A. - POZOS: TIGUINO-8H ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, CACHYACY-1 CERRADO 24 HORAS POR EMERGENCIA SANITARIA DE COVID-19.

PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbbl)		
	01/07/2020	02/07/2020
PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43	359.806,60	348.783,15
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43	64.089,72	63.821,41
TOTAL PETROAMAZONAS EP	423.896,32	412.604,56

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

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: JI