

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

FECHA DE REPORTE: 19 DE OCTUBRE DE 2018
FECHA DE OPERACIÓN: 18 DE OCTUBRE DE 2018

CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

(VOLÚMENES PRELIMINARES SUJETOS A REVISIÓN)

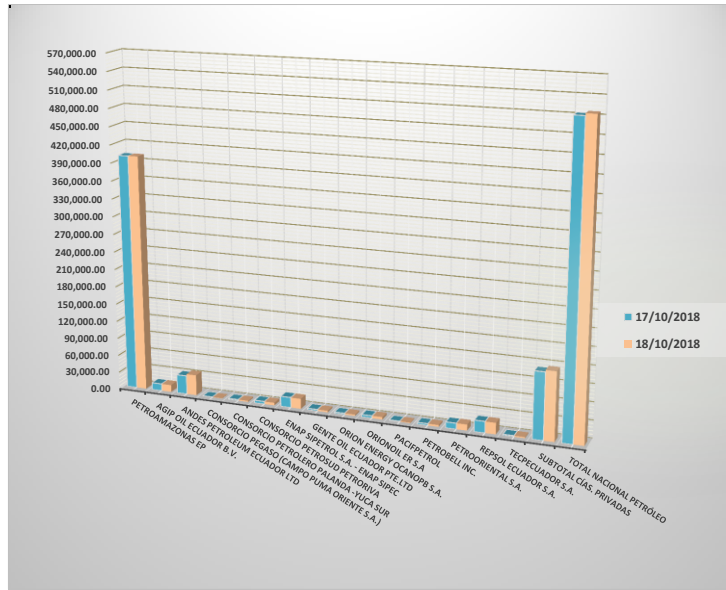
	PRODUCCIÓN REAL (bbi)	*ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN OCTUBRE 2018 (bbi)	CUMPLIMIENTO %
PETROAMAZONAS EP	400,755.10	440,691.18	90.94%
CÍAS. PRIVADAS	115,765.32	111,837.78	103.51%
TOTAL NACIONAL	516,520.42	552,528.96	93.48%

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MILES DE PIES CÚBICOS)

	17/10/2018	18/10/2018
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 6	31,227.45	31,255.59

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS

COMPAÑÍAS	PRODUCCIÓN (bbi)	
	17/10/2018	18/10/2018
PETROAMAZONAS EP	400,364.94	400,755.10
AGIP OIL ECUADOR B.V.	11,956.94	12,008.19
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	31,945.72	35,079.34
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	479.45	477.44
CONSORCIO PETROLERO PALANDA - YUGA SUR	1,892.13	1,893.49
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	4,537.98	4,556.73
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	17,427.93	17,337.94
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2,650.68	2,652.46
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	2,239.42	2,208.30
ORION OIL ER S.A.	4,035.50	4,105.28
PACIFPETROL	988.36	927.17
PETROBELL INC.	3079.53	3087.63
PETROORIENTAL S.A.	10102.93	10207.28
REPSOL ECUADOR S.A.	19366.97	19316.01
TECPECUADOR S.A.	1899.13	1908.06
Subtotal Cías. Privadas	112,602.67	115,765.32
Total Nacional Petróleo	512,967.61	516,520.42



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	1,589	28	6
CÍAS. PRIVADAS	802	9	1
TOTAL NACIONAL	2,391	37	7

NOVEDADES PRINCIPALES:

PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 12: POZO EDEN YUTURI-H137 CERRADO 2 HORAS DEBIDO A SOBRE CORRIENTE EN EL VSD. POZO PANACÓCHA-A31 CERRADO 19 HORAS DEBIDO A BAJO FLUJO. BLOQUE 15: POZO INDILLANA7 Y POZO ITAYA-06 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO A CONTROL DE NIVEL DE TANQUES DE AGUA. POZO PAKA NORTE-48 CERRADO 4 HORAS DEBIDO A DESPLAZAMIENTO DE MATERIAL OBTURANTE. 3 POZOS CERRADOS 1 HORAS DEBIDO A POTENCIA INVERTIDA Y BAJA FRECUENCIA. BLOQUE 18: POZO PALO AZUL-N59 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO A QUE EL INTAKE DE LA BES TAPADO. POZO PALO AZUL-9 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO A FASES DESBALANCEADAS DE LA BES. BLOQUE 33: 9 POZOS CON INCREMENTO DE CORTE DE AGUA. BLOQUE 57: POZO GUANTA-23D CERRADO 8 HORAS DEBIDO A BAJO FLUJO. POZO SHUSHUPINDI-24 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO TRABAJO DE REACONDICIONAMIENTO. POZO DRRA-048 CON INCREMENTO DE CORTE DE AGUA. BLOQUE 58: POZO CUYABENO-380 Y POZO CUYABENO-55 CERRADOS 6 HORAS DEBIDO A CONTROL DE AGUA DE FORMACIÓN. BLOQUE 59: POZO VINITA-3 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO A ROTURA DE VARILLAS. BLOQUE 60: POZO SACHA-452D CERRADOS 2 HORAS DEBIDO BAJA CORRIENTE EN EL VSD. BLOQUE 61: POZO CHONTA SUR-3 CERRADO TEMPORALMENTE DEBIDO A ATASCAMIENTO DEL EQUIPO BES.

CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. - POZOS: DORINE-10, DORINE-10, DORINE-39, FANNY-18B157 Y MARIANN-17 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. DORINE-01 CERRADO PARA BUILD UP, DORINE-42, FANNY-18B: 136H-24H-31-44-71 CERRADOS 24 HORAS POR CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA. ALICE SUR-1, FANNY 18B-174H, JOHANNA ESTE-11ST MARIANN: 54-44S-23-28 CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. COLIBRI-1, FANNY-18B: 126-127-143-162-174, JOHANNA ESTE-7H-11ST, MARIANN-4A10 EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. JOHANNA ESTE-20 CERRADO 5.5 HORA POR FALLA EN VSD.

CIA. ENAP SIPEC. - POZOS: MDC-32 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-04 REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-07 CERRADO 2 HORAS POR REVISIÓN DE PARÁMETROS DE FONDO.

CIA. REPSOL ECUADOR S.A. - POZOS: AMO-C14, DAMI-B-33-H, GINTA-B-16HRE1, IRO-A11, IRO-A57, IRO-7 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, BOG-A5H REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.

CIA. PETROORIENTAL. - POZOS: KUPU-5 Y TAPIR NORTE-19RE CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA. KUPU-5, 7, HORMIGUERO-12H, HORMIGUERO CENTRO-1, TAPIR NORTE: 1-2 CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. TAPIR NORTE-19 CERRADO POR BAJO APORTE. TAPIR NORTE-14 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO. TAPIR NORTE-19 CERRADO POR BAJA PRODUCCIÓN. SHIRIPUNO NORTE-1 CERRADO 21 HORAS POR MANTENIMIENTO DE EQUIPO.

CIA. AGIP OIL ECUADOR B.V. - POZOS: VILLANO-3 ST2 CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. VILLANO-11 CERRADO 24 HORAS POR BAJO APORTE. VILLANO-16ST4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR ALARMA DE ALTA TEMPERATURA DE INTAKE ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. VILLANO-17ST2-16ST4 INCREMENTAN BSW.

CIA. PACIFPETROL. - 26 POZOS DEL BLOQUE 2 CERRADOS POR BAJO POTENCIAL (EN OBSERVACIÓN) Y TRABAJOS VARIOS.

CIA. CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.). - POZOS: PUMA-10 Y PUMA-11 CERRADOS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. POZO PUMA-12 CERRADO 2 HORAS POR FALLA EN BSW.

CIA. PETROBELL INC. - POZOS: TIGUINO-01 ST-1 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. TIGUINO-07 CERRADO 24 HORAS POR CONTROL DE INYECCIÓN DE AGUA.

CIA. ORION ENERGY OCANOPB S.A. - POZO MIRA-01 CERRADO PARA BUILD UP.

CIA. ORION OIL ER S.A. - POZOS: ENO-2-3 ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.

PRODUCCIÓN PETROAMAZONAS EP (bbi)		
	17/10/2018	18/10/2018
PETROAMAZONAS EP SIN BLOQUE 43	336,548.00	336,506.24
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 43	63,816.94	64,248.86
TOTAL PETROAMAZONAS EP	400,364.94	400,755.10

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 Oficina Nro. SH-SH-2018-0253-OF DE 20 DE JUNIO DE 2018.

ELABORADO POR: JP
REVISADO POR: IJ