

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – 31 de mayo 2019

Al 31 de mayo del 2019, las actividades desarrolladas en el marco de los tres Ejes Estratégicos de PERUPETRO S.A. son las siguientes:

I. Maximizar la Recuperación Económica de Petróleo y Gas de campos en actual explotación.

1.1 Perforación de Pozos de Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
II	PETROMONT	Golondrina 12014	1,160'	5,800'	PETREX-5815	Objetivo: Formaciones Ostrea y Lutitas Talara
X	CNPC	Reventones EA11764D	4,725'	5,500'	PTV H-106	Objetivo: Formación Ostrea, Echino y Terebratula

1.2 Perforación de Pozos de Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	FORMACIÓN OBJETIVO	FECHA DE TÉRMINO DE PERFORACIÓN
IV	GMP	Alvarez Oveja 13734	2,730	2,500	Pariñas Inferior	01.05.2019
IV	GMP	Jabonillal 13675	7,600	7,600	Palegreda Rep., Mogollón Rep., Mogollón in situ, San Cristóbal in situ, Basal Salina y Mesa	03.05.2019
IV	GMP	Alvarez Oveja 13735	2,531	2,660	Pariñas Inferior	09.05.2019
IV	GMP	Alvarez Oveja 13736	2,611	2,640	Pariñas Inferior	14.05.2019
IV	GMP	Alvarez Oveja 13737	2,410	2,710	Pariñas Inferior	19.05.2019
IV	GMP	Alvarez Oveja 13738	2,324	2,250	Pariñas Inferior	26.05.2019
IV	GMP	Alvarez Oveja 13740	2,244	2,500	Pariñas Inferior	31.05.2019
X	CNPC	Central EA11879D	5,152	5,200	Basal Salina y San Cristóbal	05.05.2019
X	CNPC	Zapotal EA11882D	3,924	4,000	Ostrea y Echino	05.05.2019
X	CNPC	Taiman EA11873D	7,145	7,100	Mogollón, Ostrea, San Cristóbal y Basal Salina	08.05.2019
X	CNPC	Laguna EA11884D	4,932	5,000	Echinocyamus y Ostrea	13.05.2019
X	CNPC	Zapotal EA11876D	5,285	5,500	Mogollón y Brechas Talara	14.05.2019
X	CNPC	Reventones EA11894D	7,959	8,600	Basal Salina y San Cristóbal	13.05.2019
X	CNPC	Laguna EA11883D	5,548	5,500	Arenas Talara, Echino y Ostrea	20.05.2019
X	CNPC	Somatito EA11923D	5,447	5,500	Mogollón, Ostrea y Brechas Talara	20.05.2019
X	CNPC	Ballena EA 11929D	7,972	8,200	Echino, Ostrea y Mogollón	24.05.2019
X	CNPC	Zapotal EA11927D	3,001	3,000	Brechas Talara	25.05.2019
X	CNPC	Zapotal 11913D	5,487	5,500	Brechas Talara, Echino y Mogollón	28.05.2019
X	CNPC	La Tuna AA11896D	6,246	6,000	Mogollón, Ostrea, Echinocyamus y Hélico.	30.05.2019
XIII	Olympic	La Isla PN-59D	3,131	3,100	Salina	06.05.2019

II. Resolver Contingencias para poner en valor recursos hidrocarburíferos:

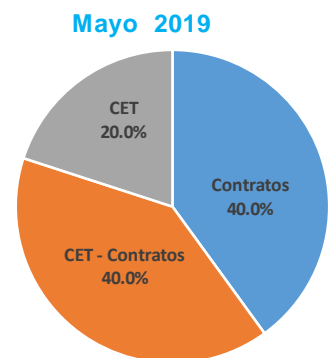
Lote 192: Se atiende reuniones de coordinación con el sector y comunidades de la zona para mantener la normalidad de las operaciones del lote.

III. Reposición de Reservas mediante proyectos exploratorios**3.1 Perforación de Pozos Exploratorios en curso**

No hay pozos exploratorios en curso

3.2 Solicitudes de Negociación de Contratos / CET – Contrato / CET

TIPO DE SOLICITUD	N°
Contratos de Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos	2
Convenio de Evaluación Técnica - Contrato	2
Convenio de Evaluación Técnica	1
	5



CONTRATO	Lote	Solicitud	Calificación	Línea Base	Participación Ciudadana	Negociación	Directorio	MEM/MEF
CEPSA	200	Aceptada	Otorgada	Aprobada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso
PETROPERÚ	192	Aceptada	Otorgada	En Curso	Concluida			

CET - CONTRATO / CET	Área	Solicitud	Calificación	Programa de Trabajo	Coordinación de Proyecto		Directorio	Suscripción
					PERUPETRO	Empresa		
CEPSA (1)	LXXIV	Aceptada	Otorgada	Aprobado	Concluida	Concluido	En Curso	
YPF (1)	LXIX	Aceptada	Otorgada	Aprobado	Concluida	Concluida	Aprobado	Suscrito
YPF (2)	LVIII	Aceptada	Otorgada	Aprobado	Concluida	Concluida	Aprobado	Suscrito

(1) Convenio de Evaluación Técnica - Contrato
(2) Convenio de Evaluación Técnica

Empresas:

PETROPERU: Petróleos del Perú, Petroperú S.A.

CEPSA: Cepsa Peruana S.A.C.

YPF: YPF S.A.

ESTADÍSTICAS GENERALES

1. Contratos vigentes al 31 de mayo 2019

FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN			TOTAL 2019
	COSTA	SELVA	ZÓCALO	
Explotación	11	12 (*)	3	26
Exploración	4	5(**)	5 (***)	14
Total	15	17	8	40

(*) Terminaron los siguientes Contratos: Lote(s) / Último día de vigencia:

- Lotes 31-B y 31-D / 04.02.2019
- Lote 31-E / 26.03.2019

(**) El 07.03.2019, el Contrato del Lote 39 entró a fase de explotación.

(***) El 03.05.2019, se suscribió el Contrato del Lote Z-64.

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Actividad Geofísica

- Resumen de la actividad geofísica efectuada mayo 2019

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2019
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0	0	0	3,650.20	3,650.20
MAGNETOMETRÍA (km)	0	0	0	3,650.20	3,650.20
SÍSMICA 2D (km)	0	0	0	0	0
SÍSMICA 3D (km2)	0	0	0	0	0

2.2 Resumen de la perforación de pozos a mayo

POZOS	COSTA				SELVA				TOTAL DE POZOS	
	ONSHORE		OFFSHORE		CENTRAL		SUR		Eject.	En curso
	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso		
DESARROLLO	93	2							93	2
CONFIRMATORIO						1			0	1
EXPLORACIÓN	1	0		1	1				3	0
TOTAL	94	2		1	1	1			96	3

2.3 Producción de Hidrocarburos en mayo

- **Petróleo** (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
33.90	22.68	56.58

- **Líquidos de Gas Natural** (mbd: miles de barriles por día)

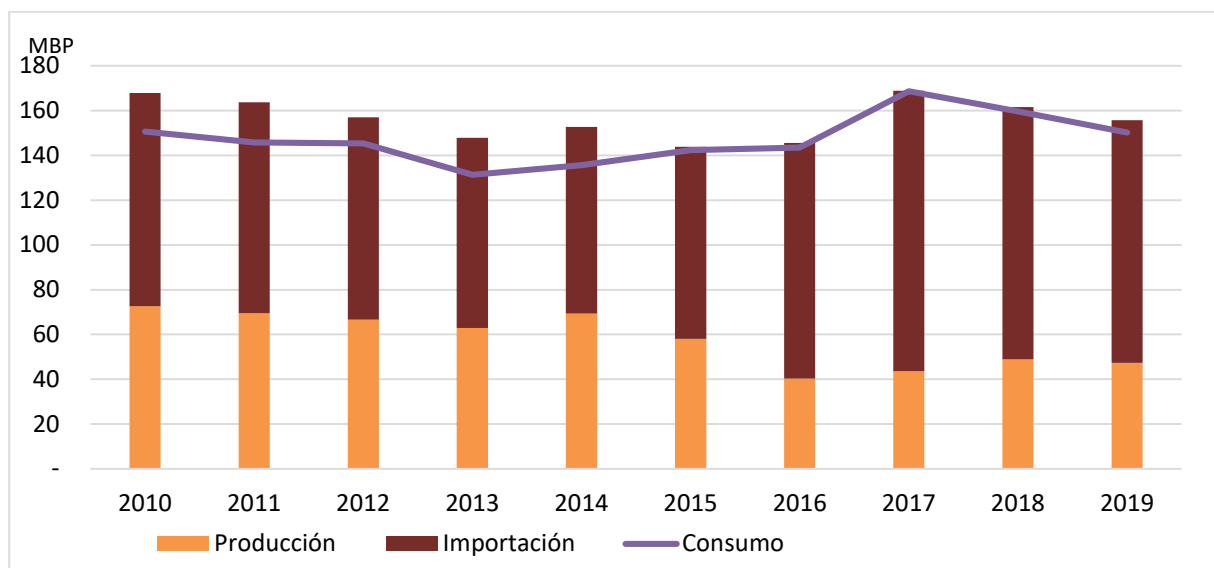
LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
9.32	24.85	44.06	0.82	0.58	79.63

- **Gas Natural** (mmpcd: millones de pies cúbicos por día)

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
50.19	12.30	645.40	241.52	136.36	1,085.77

2.4 Consumo, Producción e Importación de Petróleo Crudo

MES - AÑO	CONSUMO	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN
Enero - 2018	162.62	48.68	124.37
Febrero - 2018	177.94	50.27	136.27
Marzo - 2018	162.85	51.98	105.34
Abril - 2018	154.80	49.96	121.04
Mayo - 2018	140.77	52.20	69.14
Junio - 2018	136.32	41.53	90.00
Julio - 2018	148.70	42.88	110.94
Agosto - 2018	162.69	44.14	160.16
Setiembre - 2018	164.83	55.03	98.21
Octubre - 2018	160.34	55.95	140.27
Noviembre - 2018	169.95	48.51	90.97
Diciembre - 2018	175.45	48.34	105.79
Enero - 2019	140.47	37.95	110.35
Febrero - 2019	161.11	47.12	126.24
Marzo - 2019	161.46	51.36	104.94
Abril - 2019	137.93	53.77	91.82
Mayo - 2019	No disponible	56.58	No disponible



Para el consumo se considera las cargas en las refinerías.
Para la Producción se considera la Producción Fiscalizada
Fuentes: PERUPETRO y MINEM actualizados a abril del 2019

3. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam a mayo

3.1 Regalías mayo (MMUS\$: millones de dólares)

	PRODUCCIÓN	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
PETRÓLEO (mmb)	1.19	77.72	21.02
LGN (mmb)	2.45	74.56	26.08
GAS (mmBTU)	35,458,199	58.09	20.56

mmb: millones de barriles;
mmBTU: millones de BTU

3.2 Retribuciones mayo (MMUS\$: millones de dólares)

	PRODUCCION	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
PETRÓLEO (mb)	559.87	34.34	28.62
LGN (mb)	18.00	0.93	0.78
GAS (mmBTU)	549,859	3.04	2.54

mb: miles de barriles;
mmBTU: millones de BTU

3.3 Ingresos por Contratos de Servicios y Licencia (Miles de US\$)

	MAYO 2019	ACUMULADO AÑO 2019
LICENCIA	67,662.07	341,921.93
SERVICIO	3,219.78	20,782.81
TOTAL	70,881.85	362,704.74

Los ingresos por Contrato de Servicio son netos de retribución y no incluyen IGV.

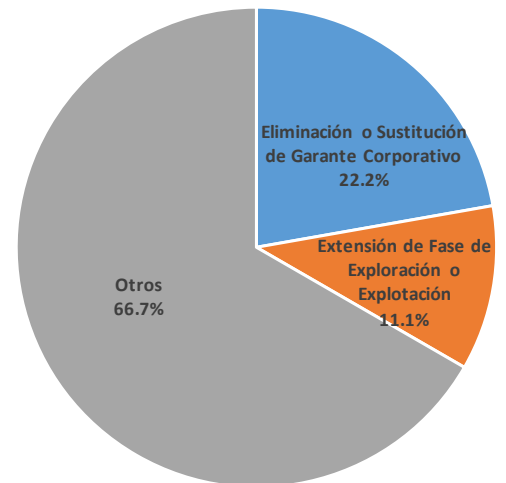
3.4 Canon, Sobre canon y Focam (MMUS\$: millones de dólares)

Canon y Sobre canon			FOCAM		
	MAYO 2019	ACUMULADO 2019		MAYO 2019	ACUMULADO 2019
TOTAL	44.45	214.34	TOTAL	5.96	35.76

4. Inversiones a abril 2019 (US\$)

5. Otras Modificaciones de Contrato en curso a mayo 2019

TIPO DE SOLICITUD	N°
Eliminación o Sustitución de Garante Corporativo	2
Extensión de Fase de Exploración o Explotación	1
Otros	6
	9



Eliminación o Sustitución de Garante Corporativo	Lote	Solicitud	Calificación	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
PETROMONT	II	Aceptada	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso
PETROMONT	XV	Aceptada	Otorgada	Concluida	Concluida	Aprobado	En Curso

Extensión de la Fase de Exploración o Explotación	Lote	Solicitud	Evaluación de Propuesta	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
AGUAYTIA (*)	31-C	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		

(*) Extensión de la fase de explotación.

Otros	Lote	Solicitud	Evaluación de Propuesta	Coordinación de Proyecto		Directorio	MEM/MEF
				PERUPETRO	Empresa		
AGUAYTIA (1)	31 C	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		
GMP (2)	III	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		
GMP (2)	IV	Aceptada	Concluida	Concluida	En Curso		

(1) Reorganización societaria.

(2) Revisión de coordenadas del contrato.

Empresas:

PETROMONT: Petrolera Monterrico S.A.

AGUAYTIA: Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

GMP: Graña y Montero Petrolera S.A.