

ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2024	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2024	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A ENERO 2024	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A ENERO 2024	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2024	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A ENERO 2024	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2024	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2024	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2024	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2024	12
5 . CONTRATOS VIGENTES	14
5.1. CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN	14
5.2. CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN	15
5.3. CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR	16
6 . CONTRATOS TERMINADOS	17
6.1. CONTRATOS TERMINADOS	17
7 . CONVENIOS VIGENTES	18
7.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	18
8 . CONVENIOS TERMINADOS	19
8.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	19
9 . MAPAS	
https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e	

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1 RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2024

RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2024

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.17
Explotación	-	-	26	52.96
Total	0	0	32	53.13

ACTIVIDAD GEOFÍSICA	
Sísmica 2D (km)	-
Sísmica 3D (km ²)	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	1
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	1

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	43.02	124.67
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	81.64	
Gas Natural (MMPCD)			1,305.73

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	19.68	0.00	19.68
Condensado	-	-	-
LGN	34.12	0.00	34.12
Gas Natural	42.36	0.00	42.36
Total	96.16	0.00	96.16

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	21.29
Ucayali	5.72
Piura	34.87
Tumbes	8.73
Huánuco	1.17
Cusco	129.00
Total	200.79

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	3
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	3

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.76
Bajo Convenio	0.78
Total	6.54

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a diciembre 2023.
 (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
 (3) Canon y sobrecanon a diciembre 2023

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2024

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2024														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-												
	VIGENTES	32												
	TERMINADOS	-												
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-												0.00
	SÍSMICA 2D (km) ²	-												0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-												0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-												0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1												1
	CONFIRMATORIO	-												0
	EXPLORATORIO	-												0
	TOTAL	1												1
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	124.67												124.67
	PETRÓLEO (MBPD)	43.02												43.02
	CONDENSADO (MBPD)	-												-
	LGN (MBPD)	81.64												81.64
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,305.73												1,305.73
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25	0.48	0.10	0.22	0.17	0.15	0.13	0.16	0.23	0.04	0.17	2.27
	EXPLOTACIÓN	26.09	21.51	25.16	20.63	25.05	25.71	27.63	23.83	23.11	23.22	26.84	52.96	321.73
	TOTAL	26.26	21.76	25.64	20.73	25.28	25.88	27.77	23.96	23.28	23.45	26.88	53.13	324.01
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	96.16												96.16
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00												0.00
	TOTAL	96.16												96.16
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90	6.88	20.68	22.48	17.20	15.25	12.23	13.63	12.03	14.51	12.72	21.29	178.78
	UCAYALI	3.04	1.88	5.86	6.07	5.19	5.32	4.26	4.44	4.52	4.15	4.05	5.72	54.52
	PIURA	41.71	37.48	35.55	33.46	33.59	32.40	38.83	42.05	44.68	42.43	37.07	34.87	454.11
	TUMBES	10.44	9.38	8.90	8.38	8.41	8.11	9.72	10.52	11.19	10.63	9.28	8.73	113.69
	HUÁNUCO	1.02	0.54	0.57	0.53	0.50	0.95	1.52	1.56	1.64	1.50	1.25	1.17	12.75
	CUSCO	254.37	172.19	176.19	145.17	126.41	135.79	99.53	109.54	168.98	162.17	140.44	129.00	1,819.77
	TOTAL	320.48	228.35	247.74	216.09	191.31	197.82	166.08	181.75	243.03	235.39	204.80	200.79	2,633.62

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a diciembre 2023.

(2) Información de Ingresos considera ajustes por recálculo de regalías.

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a diciembre 2023.

3. PERFORACIÓN DE POZOS

3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2024

PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2024						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	1	1

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2024

PETRÓLEO

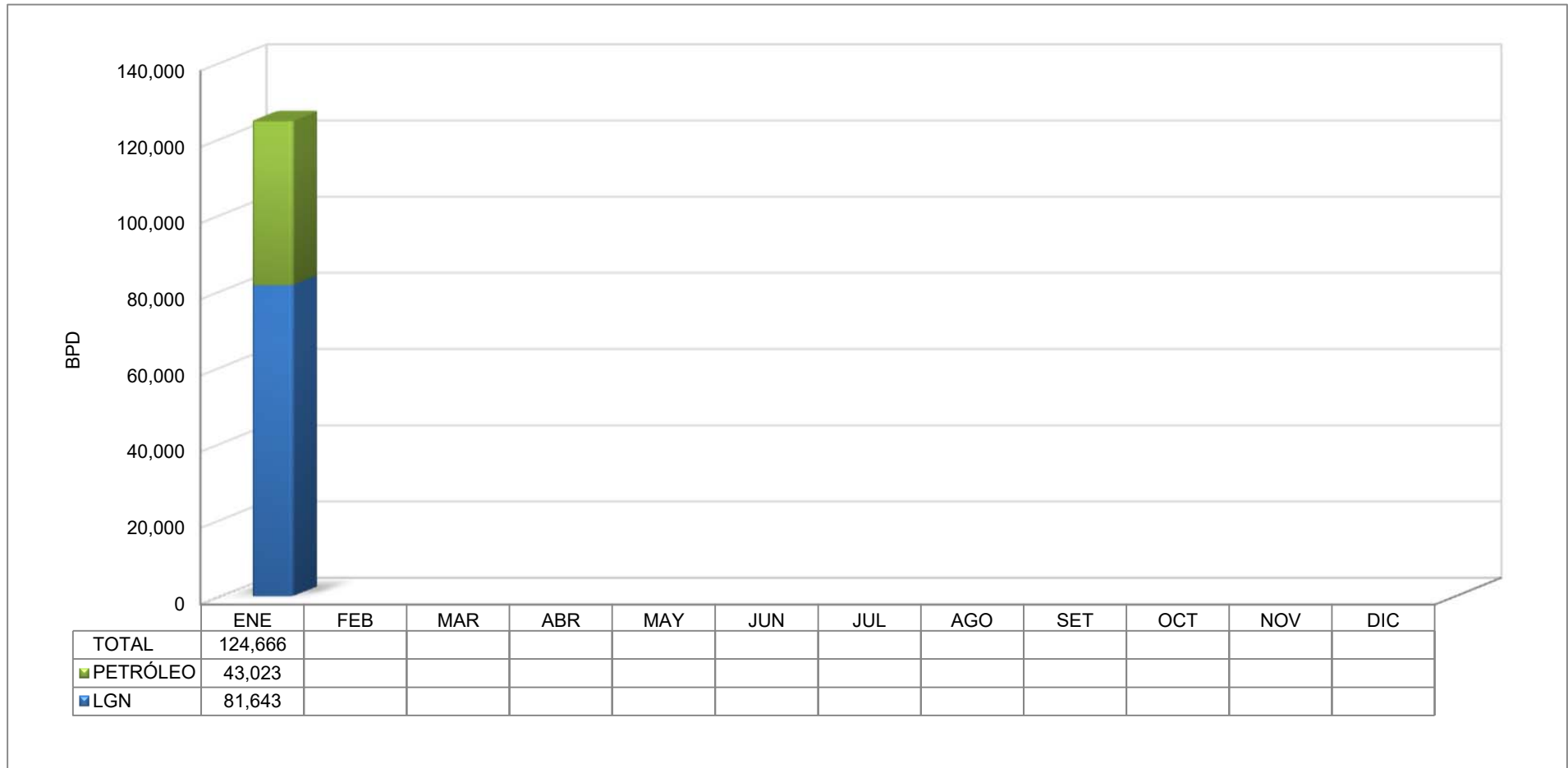
ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	587,731	18,959	15.2
	PERENCO	67	0	0	0.0
	SUBTOTAL		587,731	18,959	15.2
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	31,648	1,021	0.8
SUBTOTAL			31,648	1,021	0.8
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	14,309	462	0.4
	PETROMONT	II	15,725	507	0.4
	UNNA	III.	48,984	1,580	1.3
		IV.	67,634	2,182	1.7
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,173	70	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	60,577	1,954	1.6
	OLYMPIC	VII	27,190	877	0.7
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,867	157	0.1
	CNPC	X	274,555	8,857	7.1
	OLYMPIC	XIII	41,459	1,337	1.1
	PETROMONT	XV	725	23	0.0
	PETROMONT	XX	401	13	0.0
SUBTOTAL			558,599	18,019	14.5
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	155,736	5,024	4.0
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			155,736	5,024	4.0
TOTAL PETRÓLEO			1,333,714	43,023	34.5

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,707	87	0.1
SUBTOTAL			2,707	87	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,589,273	51,267	41.1
	PLUSPETROL	56	425,063	13,712	11.0
	REPSOL	57	495,185	15,974	12.8
SUBTOTAL			2,509,521	80,953	64.9
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,707	603	0.5
SUBTOTAL			18,707	603	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,530,935	81,643	65.5
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,864,649	124,666	100.0

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2024



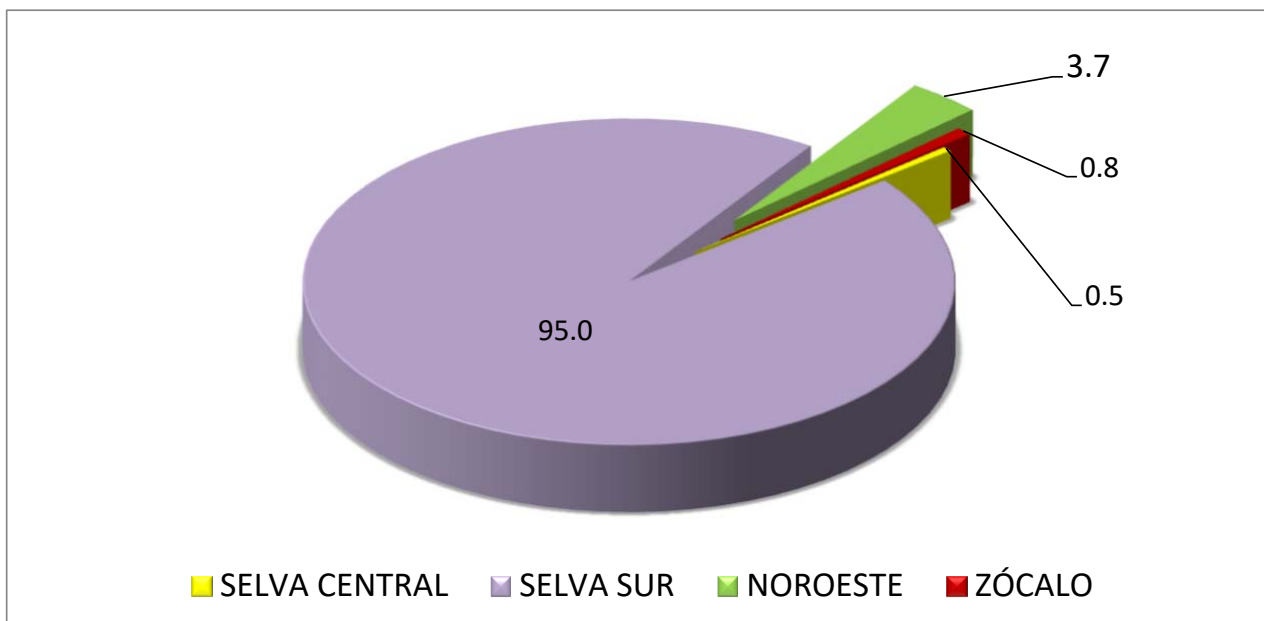
LGN: Liquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	189,990	6,129	0.5
	SUBTOTAL		189,990	6,129	0.5
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	21,013,945	677,869	51.9
	PLUSPETROL	56	10,035,876	323,738	24.8
	REPSOL	57	7,394,983	238,548	18.3
	SUBTOTAL		38,444,804	1,240,155	95.0
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	79,278	2,557	0.2
	PETROMONT	II	31,670	1,022	0.1
	UNNA	III	9,247	298	0.0
	UNNA	IV	66,242	2,137	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	95,899	3,094	0.2
	CNPC	X	392,498	12,661	1.0
	OLYMPIC	XIII	841,077	27,132	2.1
SUBTOTAL		1,515,910	48,901	3.7	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	326,890	10,545	0.8
SUBTOTAL		326,890	10,545	0.8	
TOTAL GAS NATURAL			40,477,594	1,305,730	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.01.2024

ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	39	PERENCO	09-Set-99	01-Feb-44	79,164.497	LICENCIA
	64	PETROPERÚ	07-Dic-95	14-Jun-39	761,501.001	LICENCIA
	67	PERENCO	13-Dic-95	15-Dic-34	101,931.686	LICENCIA
	95	PETROTAL	07-Abr-05	30-Nov-41	345,281.667	LICENCIA
	192	PETROPERÚ	28-Feb-23	24-Oct-53	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-24 (**)	16,630.000	LICENCIA
	131	CEPSA	21-Nov-07	18-Ene-38	15,483.733	LICENCIA
SELVA SUR	56	PLUSPETROL	07-Set-04	06-Set-44	58,500.000	LICENCIA
	88	PLUSPETROL	09-Dic-00	08-Dic-40	82,803.521	LICENCIA
	57	REPSOL	27-Ene-04	26-Ene-44	28,028.750	LICENCIA
	58	CNPC	12-Jul-05	08-Set-45	340,133.717	LICENCIA
NOROESTE	I(TT)	PETROPERÚ	21-Oct-23	21-Oct-25 (*)	6,915.302	LICENCIA
	II	PETROMONT	05-Ene-96	04-Ene-26	7,691.420	LICENCIA
	III	UNNA	31-Mar-15	04-Abr-45	35,799.305	LICENCIA
	IV	UNNA	31-Mar-15	04-Abr-45	29,521.990	LICENCIA
	V	CORPORACIÓN DEL SUR	09-Oct-23	09-Oct-53	7,973.454	LICENCIA
	VI(T)	PETROPERÚ	21-Oct-23	21-Oct-25 (*)	13,772.210	LICENCIA
	VII	OLYMPIC	21-Oct-23	21-Oct-53	18,534.744	LICENCIA
	IX.	UNIENERGÍA ABC	16-Jun-15	16-Jun-45	2,754.133	LICENCIA
	X	CNPC	20-May-94	19-May-24	46,952.342	LICENCIA
	XIII	OLYMPIC	30-May-96	29-May-36	273,357.845	LICENCIA
	XV	PETROMONT	26-May-98	25-May-28	9,498.904	LICENCIA
	XX	PETROMONT	19-Ene-06	18-Ene-36	6,124.207	LICENCIA
ZÓCALO	Z-69(T)	PETROPERÚ	16-Nov-23	15-Nov-25 (*)	127,056.123	LICENCIA
	Z-1	VIGO ENERGY	30-Nov-01	28-Ene-32	25,294.597	LICENCIA
	Z-6	SAVIA	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		26			3,481,169.003	

(*) De acuerdo a Contrato, o hasta la fecha efectiva de un nuevo contrato para la Explotación de Hidrocarburos, lo que ocurra primero.

(**) El Contrato se extenderá por 10 años adicionales (29.03.2034), condicionado al cumplimiento del Programa Adicional Exploratorio establecido.

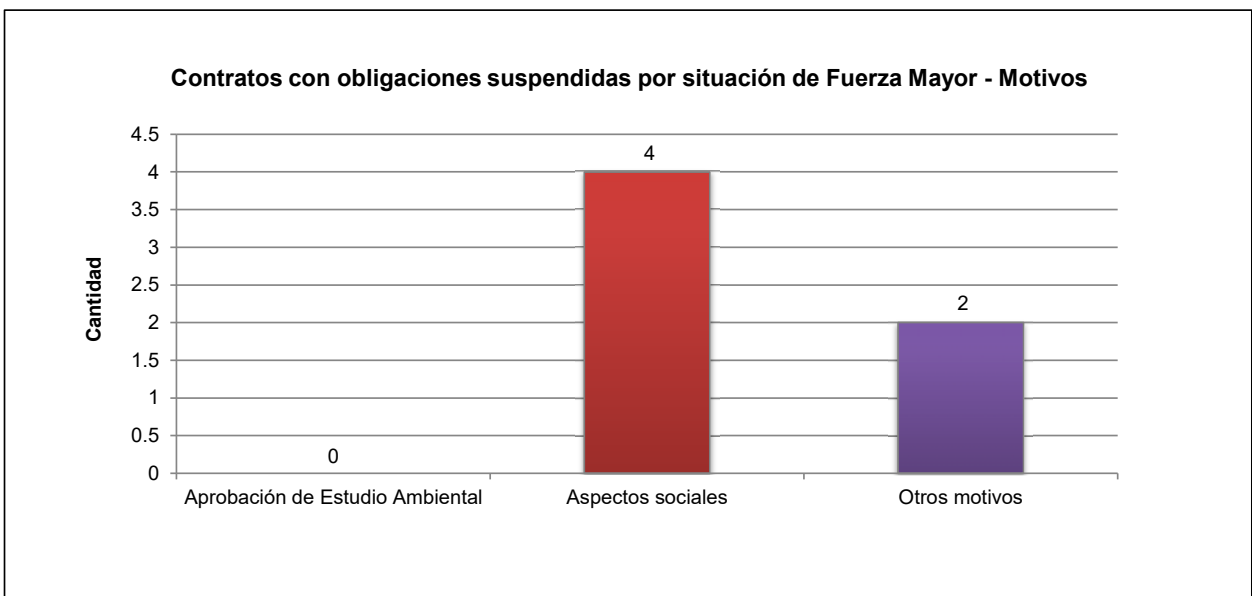
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 31.01.2024**

ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
TOTAL		6	2,280,177.983	

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 31.01.2024

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROTAL	95	Otros motivos
3	PETRO BAYOVAR	XXVII	Aspectos sociales
4	PERENCO	39	Aspectos sociales
5	PERENCO	67	Aspectos sociales
6	PETROPERÚ	64	Otros motivos



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.01.2024					
ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
TOTAL		0			

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.01.2024

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
ZÓCALO	CET	LXXXVI	JAGUAR - GLOBAL	483,637.941	TUMBES	10-Ago-23	09-Ago-25
SELVA CENTRAL	CET	LXXXVII	UPLAND	80,198.863	UCAYALI	29-Dic-23	28-Dic-25
	CET	LXXXVIII	UPLAND	215,331.581	UCAYALI	29-Dic-23	28-Dic-25
TOTAL			3	779,168.385			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.01.2024

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
TOTAL			0	0.000			