

ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2023	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2023	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2023	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2023	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=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc	

1. RESUMEN EJECUTIVO**1.1 RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2023****RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2023**

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.13
Explotación	-	-	25	23.81
Total	-	-	31	23.94

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	34.33	116.57
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	82.24	
Gas Natural (MMPCD)			1,675.86

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	23.19	1.96	25.15
Condensado	-	-	-
LGN	36.31	0.18	36.49
Gas Natural	53.82	0.20	54.02
Total	113.32	2.34	115.66

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	13.63
Ucayali	4.44
Piura	42.05
Tumbes	10.52
Huánuco	1.56
Cusco	109.54
Total	181.75

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	1
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	1

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.77
Bajo Convenio	0.48
Total	6.25

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1	-	-	-	-	-	-	-				
	VIGENTES	31	31	31	31	31	31	31	31	31				
	TERMINADOS	-	1	-	-	-	-	-	-	-				
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	3	3	2	2	9	8	3	3	1				34
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	TOTAL	3	3	2	2	9	8	3	3	1				34
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75	125.08	121.76	121.52	122.89	94.89	102.14	116.57				115.06
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03	43.59	42.57	41.64	41.26	37.00	37.63	34.33				38.55
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72	81.49	79.19	79.88	81.63	57.89	64.51	82.24				76.52
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08	1,451.98	1,369.35	1,385.42	1,607.49	1,240.26	1,266.47	1,675.86				1,426.33
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25	0.48	0.10	0.22	0.17	0.15	0.13					1.67
	EXPLOTACIÓN	26.09	21.51	25.15	20.61	25.05	25.70	27.62	23.81					195.54
	TOTAL	26.26	21.76	25.63	20.71	25.28	25.88	27.76	23.94					197.21
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87	113.41	99.22	87.77	93.22	78.76	83.58	113.32				932.36
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21	2.25	2.26	2.23	2.12	2.30	2.52	2.34				20.60
	TOTAL	150.58	117.08	115.65	101.48	90.00	95.34	81.06	86.10	115.66				952.96
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					118.24
	UCAYALI	3.04	1.88	5.86	6.07	5.19	5.32	4.26	4.44					36.08
	PIURA	41.71	37.48	35.55	33.46	33.59	32.40	38.83	42.05					295.07
	TUMBES	10.44	9.38	8.90	8.38	8.41	8.11	9.72	10.52					73.86
	HUÁNUCO	1.02	0.54	0.57	0.53	0.50	0.95	1.52	1.56					7.18
	CUSCO	254.37	172.19	176.19	145.17	126.41	135.79	99.53	109.54					1,219.18
	TOTAL	320.48	228.35	247.74	216.09	191.31	197.82	166.08	181.75					1,749.61

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

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

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

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2023

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00
--	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	------

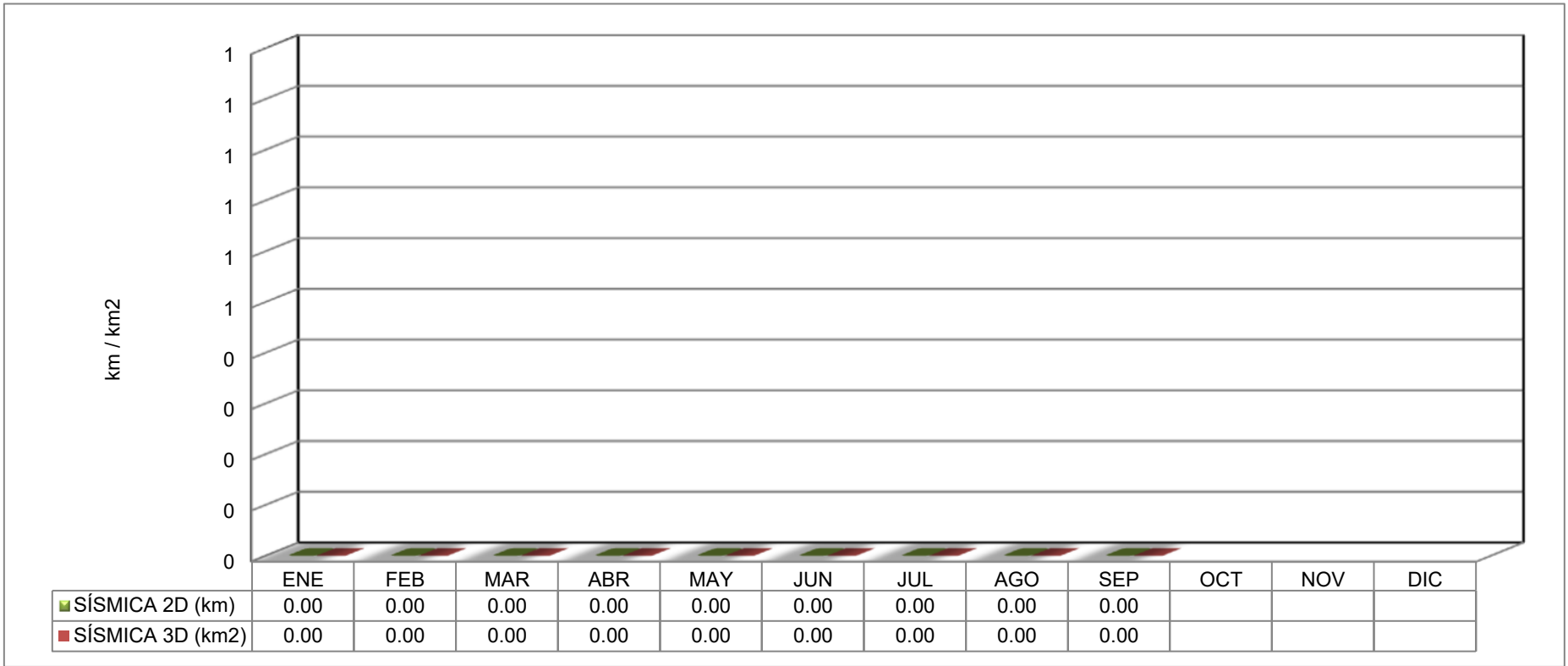
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km2)			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00
---	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	------

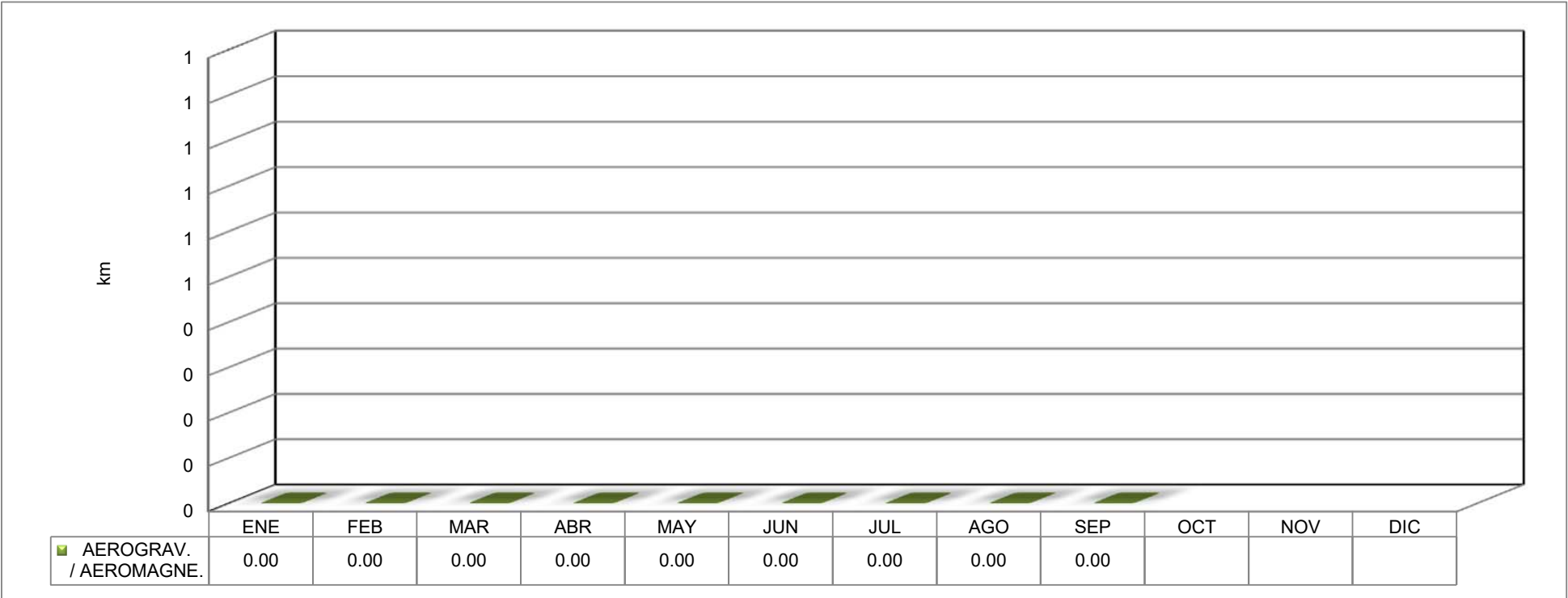
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2023

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A SEPTIEMBRE 2023



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2023

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2023



ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00
TOTAL AEROGRAV. / AEROMAGNE. (KM)			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00

3. PERFORACIÓN DE POZOS

3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2023

PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2023						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	OLYMPIC	XIII	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	1	1

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2023

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2023

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	-	1	-	1	-	-	-	-				2
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	0	1	0	1	0	0	0	0				2
NOROESTE	DESARROLLO	3	3	1	2	8	8	3	3	1				32
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	3	3	1	2	8	8	3	3	1				32
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
TOTAL POZOS PERFORADOS		3	3	2	2	9	8	3	3	1				34

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2023

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	274,953	9,165	7.9
	PERENCO	67	0	0	0.0
	SUBTOTAL		274,953	9,165	7.9
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	34,568	1,152	1.0
SUBTOTAL			34,568	1,152	1.0
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	14,818	494	0.4
	PETROMONT	II	12,670	422	0.4
	UNNA	III.	62,805	2,094	1.8
		IV.	74,985	2,500	2.1
	UNNA	V	2,237	75	0.1
	SAPET	VII/VI	86,489	2,883	2.5
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,709	157	0.1
	CNPC	X	290,644	9,688	8.3
	OLYMPIC	XIII	41,704	1,390	1.2
	PETROMONT	XV	644	21	0.0
PETROMONT	XX	318	11	0.0	
SUBTOTAL			592,023	19,735	16.9
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	128,251	4,275	3.7
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			128,251	4,275	3.7
TOTAL PETRÓLEO			1,029,795	34,327	29.5

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,136	171	0.1
SUBTOTAL			5,136	171	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,570,392	52,346	44.9
	PLUSPETROL	56	426,796	14,227	12.2
	REPSOL	57	449,699	14,990	12.9
SUBTOTAL			2,446,887	81,563	70.0
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,123	504	0.4
SUBTOTAL			15,123	504	0.4
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,467,146	82,238	70.5
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,496,941	116,565	100.0

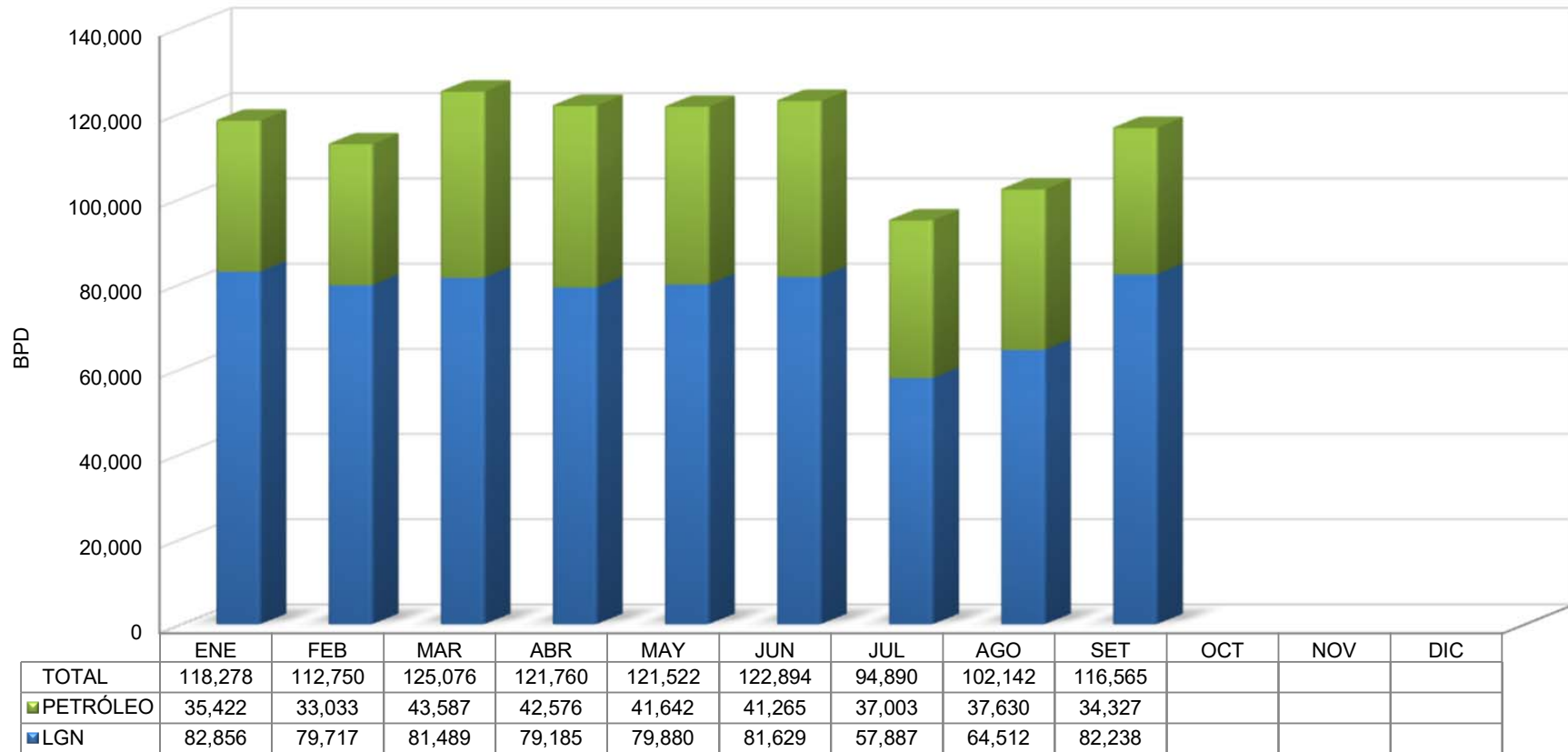
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	263,135	204,128	635,485	635,473	568,886	508,869	353,542	366,166	274,953				3,810,637
	PERENCO	67	20,029	-	-	-	-	-	-	-	-				20,029
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	13,429	15,618	13,453	14,879	28,214	39,743	37,743	34,568				222,793
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,434	14,004	12,621	9,735	15,409	14,702	15,163	15,456	14,818				127,342
	PETROMONT	II	10,899	9,210	9,236	7,109	10,732	10,382	12,087	12,014	12,670				94,339
	UNNA	III.	45,009	41,462	37,834	39,068	35,009	38,019	60,558	63,906	62,805				423,670
		IV.	82,627	71,006	63,844	56,287	77,249	74,909	80,700	81,828	74,985				663,435
	UNNA	V	3,095	2,776	2,698	2,020	2,878	2,397	2,595	2,239	2,237				22,935
	SAPET	VII/VI	98,972	86,597	79,542	58,503	85,782	84,034	87,395	86,896	86,489				754,210
	UNIENERGÍA ABC	IX.	5,106	4,348	3,550	4,805	4,207	4,439	5,035	5,037	4,709				41,236
	CNPC	X	338,782	301,214	300,579	270,252	289,472	291,655	305,263	305,354	290,644				2,693,215
	OLYMPIC	XIII	46,293	39,906	46,274	42,652	39,960	36,927	39,796	38,677	41,704				372,189
	PETROMONT	XV	804	722	667	682	777	790	784	724	644				6,594
PETROMONT	XX	303	279	201	279	332	294	293	238	318				2,537	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	135,855	143,043	136,954	145,335	142,317	144,148	150,264	128,251				1,268,605
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
TOTAL			1,098,072	924,936	1,351,192	1,277,272	1,290,907	1,237,948	1,147,102	1,166,542	1,029,795				10,523,766
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			35,422	33,033	43,587	42,576	41,642	41,265	37,003	37,630	34,327				38,549
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,380	14,086	16,353	15,241	16,475	15,710	15,676	15,931	15,123				139,975
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	4,002	5,719	4,406	4,491	6,987	5,055	4,437	5,136				45,893
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,642,982	1,443,978	1,595,992	1,493,633	1,631,961	1,577,320	1,213,206	1,398,213	1,570,392				13,567,677
	PLUSPETROL	56	452,505	427,561	492,289	465,622	471,008	446,092	306,305	373,547	426,796				3,861,725
	REPSOL	57	452,020	342,436	415,799	396,640	352,351	402,771	254,247	207,733	449,699				3,273,696
TOTAL			2,568,547	2,232,063	2,526,152	2,375,542	2,476,286	2,448,880	1,794,489	1,999,861	2,467,146				20,888,966
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			82,856	79,717	81,489	79,185	79,880	81,629	57,887	64,512	82,238				76,516
TOTAL			3,666,619	3,156,999	3,877,344	3,652,814	3,767,193	3,686,828	2,941,591	3,166,403	3,496,941				31,412,732
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			118,278	112,750	125,076	121,760	121,522	122,894	94,890	102,142	116,565				115,065

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2023



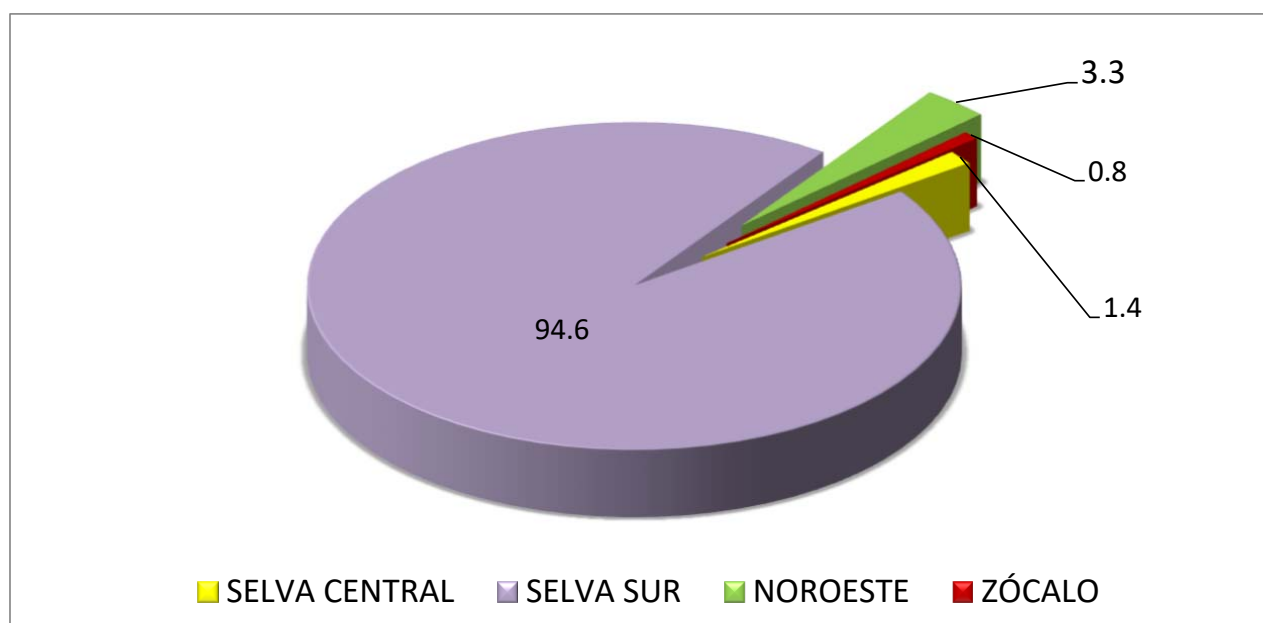
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	682,786	22,760	1.4
	SUBTOTAL		682,786	22,760	1.4
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	30,293,822	1,009,794	60.3
	PLUSPETROL	56	10,006,781	333,559	19.9
	REPSOL	57	7,251,440	241,715	14.4
SUBTOTAL			47,552,042	1,585,068	94.6
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	80,393	2,680	0.2
	PETROMONT	II	45,024	1,501	0.1
	SAPET	VII/VI	90,430	3,014	0.2
	UNNA	IV	115,790	3,860	0.2
	CNPC	X	397,256	13,242	0.8
	OLYMPIC	XIII	895,132	29,838	1.8
SUBTOTAL			1,624,025	54,135	3.3
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	416,823	13,894	0.8
SUBTOTAL			416,823	13,894	0.8
TOTAL GAS NATURAL			50,275,676	1,675,857	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

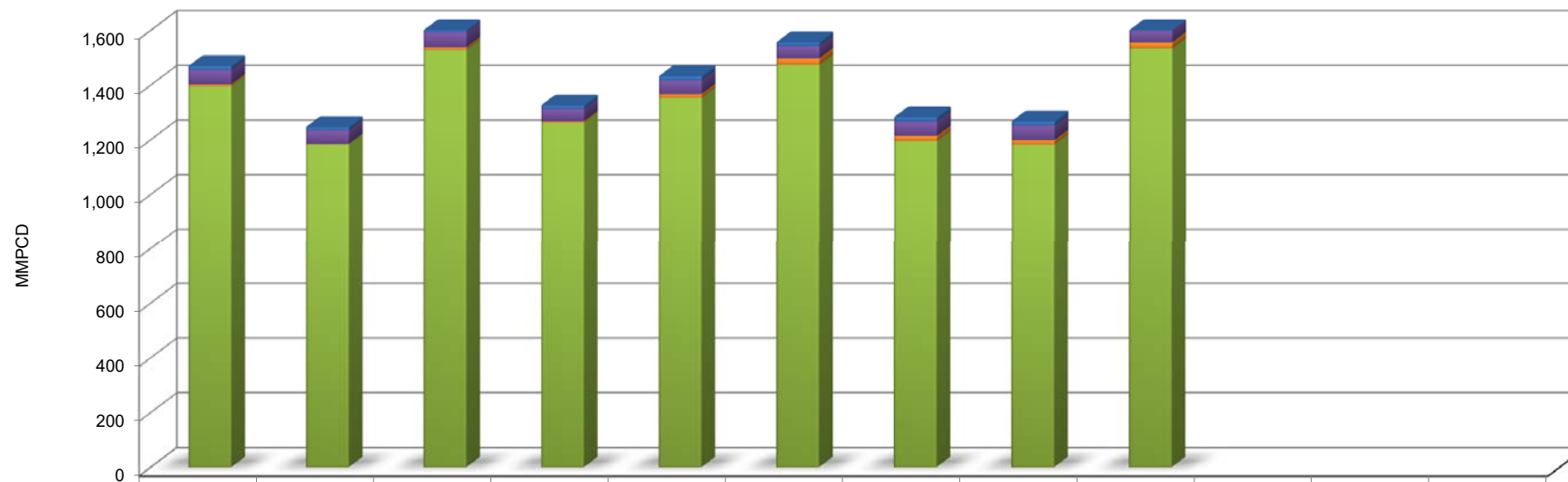


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2023															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	212,624	25,949	281,968	174,404	418,950	729,731	558,198	477,471	682,786				3,562,080
SUBTOTAL			212,624	25,949	281,968	174,404	418,950	729,731	558,198	477,471	682,786				3,562,080
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,136,531	20,367,075	24,485,864	21,980,922	25,365,775	29,368,674	26,285,845	29,402,510	30,293,822				232,687,018
	PLUSPETROL	56	11,267,883	11,277,880	12,027,768	11,145,083	9,650,256	9,978,729	5,646,549	3,993,009	10,006,781				84,993,936
	REPSOL	57	6,864,876	5,056,171	6,273,957	6,008,070	5,585,251	6,358,060	3,928,484	3,277,023	7,251,440				50,603,331
SUBTOTAL			43,269,291	36,701,125	42,787,588	39,134,075	40,601,282	45,705,462	35,860,877	36,672,542	47,552,042				368,284,285
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	81,571	77,884	72,274	79,616	83,750	87,640	84,710	80,393				736,812
	PETROMONT	II	69,880	66,704	54,258	58,355	54,094	52,409	35,904	37,888	45,024				474,516
	SAPET	VII/VI	66,230	68,076	94,261	83,130	83,778	88,430	80,111	85,551	90,430				739,997
	UNNA	IV	97,806	80,981	84,946	78,727	83,578	86,518	136,383	123,044	115,790				887,774
	CNPC	X	452,929	418,302	419,725	416,893	432,713	415,631	426,324	414,605	397,256				3,794,378
OLYMPIC	XIII	897,883	850,216	843,585	695,815	800,298	700,461	863,972	943,381	895,132				7,490,743	
SUBTOTAL			1,673,701	1,565,851	1,574,659	1,405,194	1,534,076	1,427,199	1,630,334	1,689,180	1,624,025				14,124,219
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731	421,405	416,823				3,417,017
SUBTOTAL			368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731	421,405	416,823				3,417,017
TOTAL			45,524,173	38,614,319	45,011,213	41,080,674	42,948,088	48,224,719	38,448,141	39,260,598	50,275,676				389,387,601
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,468.52	1,379.08	1,451.97	1,369.36	1,385.42	1,607.49	1,240.26	1,266.47	1,675.86				1,426.33

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2023



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,468.52	1,245.62	1,607.54	1,325.18	1,431.60	1,555.64	1,281.60	1,266.47	1,621.80			
ZÓCALO	11.89	10.37	13.11	11.84	13.13	11.69	13.29	13.59	13.45			
NOROESTE	53.99	50.51	56.24	45.33	51.14	46.04	54.34	54.49	52.39			
SELVA CENTRAL	6.86	0.84	10.07	5.63	13.97	23.54	18.61	15.40	22.03			
SELVA SUR	1,395.78	1,183.91	1,528.13	1,262.39	1,353.38	1,474.37	1,195.36	1,182.99	1,533.94			

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.09.2023

ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	39	PERENCO	09-Sep-99	01-Feb-44	79,164.497	LICENCIA
	64	PETOPERÚ	07-Dic-95	14-Jun-39	761,501.001	LICENCIA
	67	PERENCO	13-Dic-95	15-Dic-34	101,931.686	LICENCIA
	95	PETOTAL	07-Abr-05	30-Nov-41	345,281.667	LICENCIA
	192	PETOPERÚ	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-Sep-04	06-Sep-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-Sep-45	340,133.717	LICENCIA
NOROESTE	I(T)	PETOPERÚ	25-Dic-21	21-Oct-23 (**)	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	UNNA	08-Oct-93	07-Oct-23 (***)	9,026.032	SERVICIOS
	VII/VI	SAPET	22-Oct-93	21-Oct-23	32,434.113	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-2B	SAVIA	16-Nov-93	15-Nov-23	130,315.659	OPERACIONES
	Z-1	FRONTERA OFF SHORE	30-Nov-01	28-Ene-32	25,294.597	LICENCIA
	Z-6	SAVIA	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		25			3,485,608.276	

(*) Fecha de término tentativa, computada a partir de los 240 días de suscrito el Contrato, la cual será confirmada por las partes en concordancia con el Contrato.

(**) De acuerdo a Contrato, hasta la fecha de terminación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote VII/VI, o la fecha efectiva de un nuevo contrato para la explotación de Hidrocarburos que incluya el Área de Contrato, lo que suceda último.

(***) Se modificó fecha de término en concordancia con las cláusulas del Contrato.

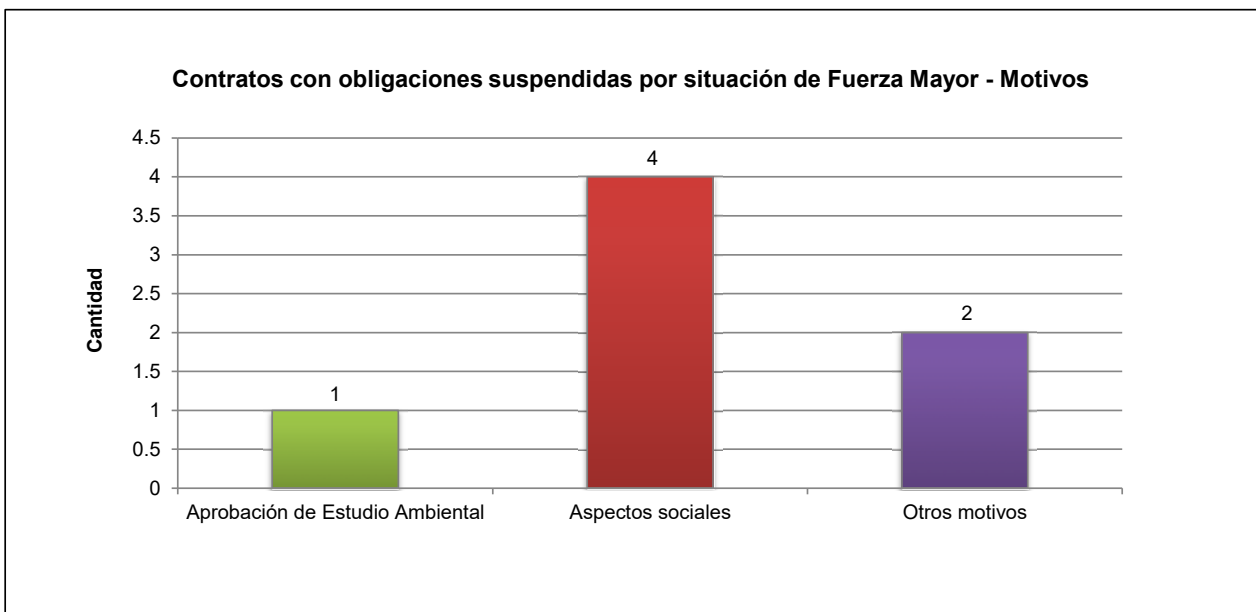
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.09.2023**

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 30.09.2023

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
7	AGUAYTIA ENERGY	31-C	Aprobación de Estudio Ambiental



6. CONTRATOS TERMINADOS**6.1 CONTRATOS TERMINADOS****CONTRATOS TERMINADOS AL 30.09.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA NORTE	8	PLUSPETROL NORTE	EXPLOTACIÓN	20-May-94	11-Ene-2021*
TOTAL				1	

*Conforme a lo dispuesto según Laudo Arbitral de fecha 02.02.2023, el contrato terminó de manera retroactiva el 11.01.2021.

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.09.2023

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
TOTAL			1	483,637.941			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 30.09.2023

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