

# ÍNDICE

	<b>Pág</b>
<b>1 . RESUMEN EJECUTIVO</b>	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - MARZO 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MARZO 2023	2
<b>2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA</b>	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A MARZO 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A MARZO 2023	5
<b>3 . PERFORACIÓN DE POZOS</b>	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - MARZO 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A MARZO 2023	7
<b>4 . PRODUCCIÓN</b>	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MARZO 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MARZO 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MARZO 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MARZO 2023	12
<b>5 . CONTRATOS VIGENTES</b>	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
<b>6 . CONTRATOS TERMINADOS</b>	17
6.1. CONTRATOS TERMINADOS	17
<b>7 . CONVENIOS VIGENTES</b>	18
7.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	18
<b>8 . CONVENIOS TERMINADOS</b>	19
8.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	19
<b>9 . MAPAS</b>	
<a href="https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc">https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc</a>	

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### 1.1 RESUMEN EJECUTIVO - MARZO 2023

#### RESUMEN EJECUTIVO - MARZO 2023

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) <sup>(1)</sup>
Exploración	-	-	6	0.25
Explotación	-	-	26	20.80
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32</b>	<b>21.05</b>

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	2
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
<b>Total</b>	<b>2</b>

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	43.59	125.08
	Condensado <sup>(2)</sup>	-	
	LGN	81.49	
Gas Natural (MMPCD)			1,451.98

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	17.13	1.87	18.99
Condensado	-	-	-
LGN	36.33	0.19	36.52
Gas Natural	59.95	0.19	60.14
<b>Total</b>	<b>113.41</b>	<b>2.25</b>	<b>115.65</b>

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) <sup>(3)</sup>	
Loreto	6.88
Ucayali	1.88
Piura	37.48
Tumbes	9.38
Huánuco	0.54
Cusco	172.19
<b>Total</b>	<b>228.35</b>

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	-
Evaluación para Promoción	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.95
Bajo Convenio	0.00
<b>Total</b>	<b>5.95</b>

LGN: Líquidos de Gas Natural

#### NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MARZO 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MARZO 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1	-										
	VIGENTES	31	32	32										
	TERMINADOS	-	-											
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-										0.00
	SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	-	-	-										0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-										0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-										0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	3	3	2										8
	CONFIRMATORIO	-	-	-										0
	EXPLORATORIO	-	-	-										0
	TOTAL	3	3	2										8
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75	125.08										118.90
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03	43.59										37.49
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-										-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72	81.49										81.41
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08	1,451.98										1,435.00
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25											0.42
	EXPLOTACIÓN	26.09	20.80											46.88
	TOTAL	26.26	21.05											47.30
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87	113.41										376.49
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21	2.25										6.83
	TOTAL	150.58	117.08	115.65										383.32
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90	6.88											16.78
	UCAYALI	3.04	1.88											4.93
	PIURA	41.71	37.48											79.19
	TUMBES	10.44	9.38											19.82
	HUÁNUCO	1.02	0.54											1.55
	CUSCO	254.37	172.19											426.55
	TOTAL	320.48	228.35											548.83

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

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

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

**2. ACTIVIDAD SÍSMICA**

**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A MARZO 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D**

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

<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0.00</b>
--	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------

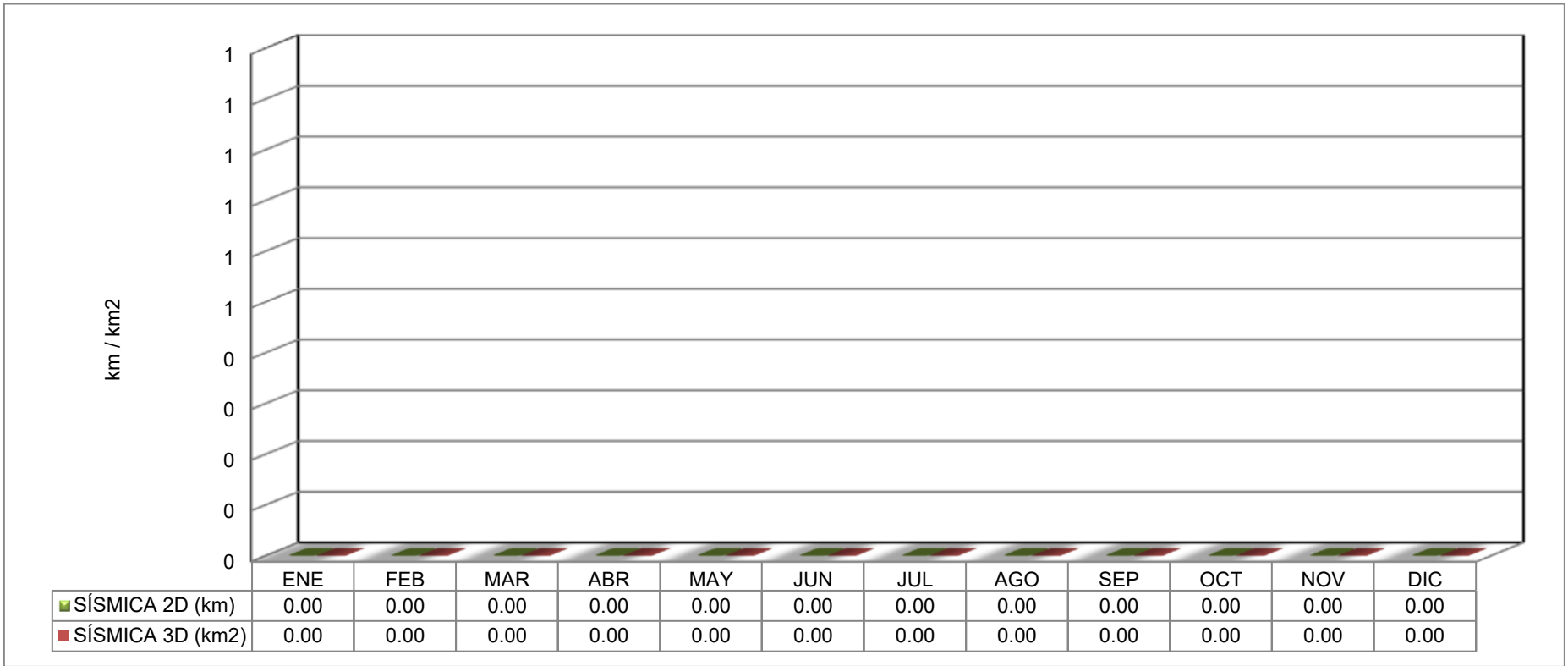
**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D**

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

<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km2)</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0.00</b>
---	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------

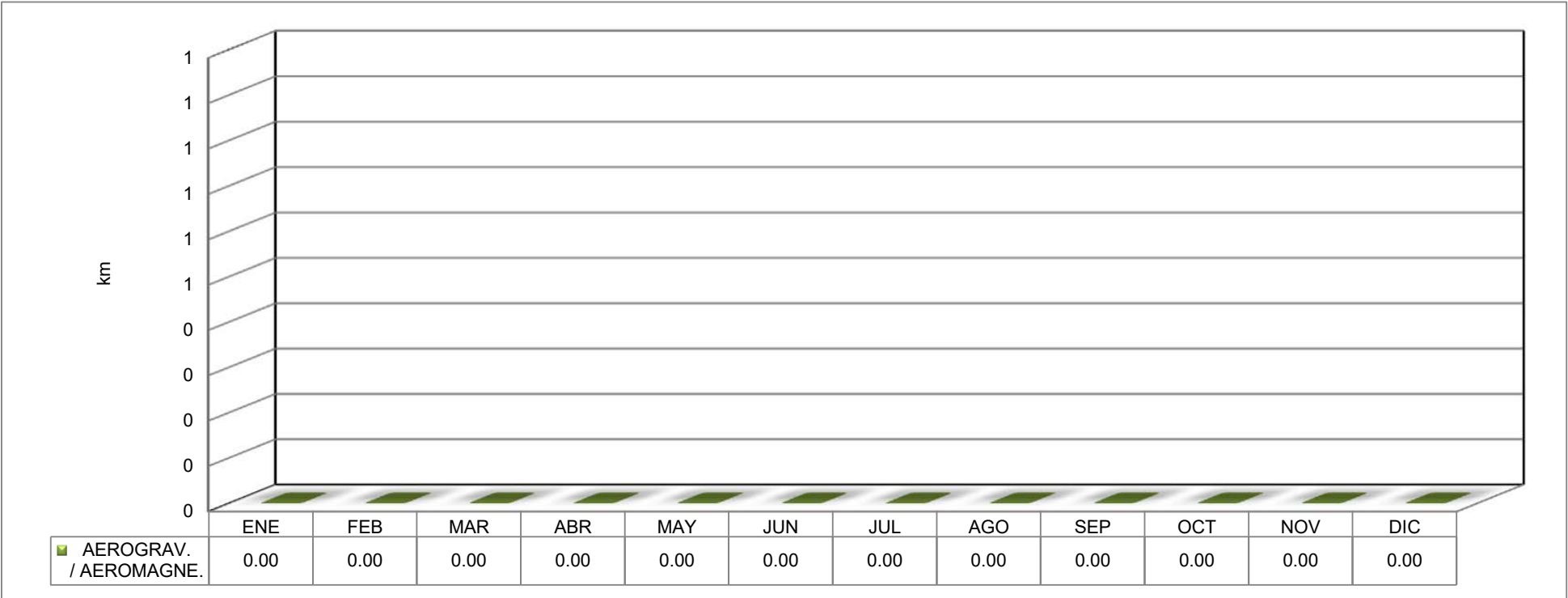
**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A MARZO 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A MARZO 2023**



**2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A MARZO 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A MARZO 2023**



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

**3. PERFORACIÓN DE POZOS**

**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - MARZO 2023**

PERFORACIÓN DE POZOS - MARZO 2023						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
SELVA NORTE	PETROTAL	95	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	2	2

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A MARZO 2023

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A MARZO 2023

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	-	1										1
	CONFIRMATORIO	-	-	-										-
	EXPLORATORIO	-	-	-										-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>										<b>1</b>
NOROESTE	DESARROLLO	3	3	1										7
	CONFIRMATORIO	-	-	-										-
	EXPLORATORIO	-	-	-										-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>1</b>										<b>7</b>
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-										-
	CONFIRMATORIO	-	-	-										-
	EXPLORATORIO	-	-	-										-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>										<b>0</b>
<b>TOTAL POZOS PERFORADOS</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>										<b>8</b>



#### 4. PRODUCCIÓN

##### 4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MARZO 2023

#### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MARZO 2023

##### PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	635,485	20,500	16.4
	PERENCO	67	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>635,485</b>	<b>20,500</b>	<b>16.4</b>
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	15,618	504	0.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>15,618</b>	<b>504</b>	<b>0.4</b>
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	12,621	407	0.3
	PETROMONT	II	9,236	298	0.2
	UNNA	III.	37,834	1,220	1.0
		IV.	63,844	2,059	1.6
	UNNA	V	2,698	87	0.1
	SAPET	VII/VI	79,542	2,566	2.1
	UNIPETRO ABC	IX.	3,550	115	0.1
	CNPC	X	300,579	9,696	7.7
	OLYMPIC	XIII	46,274	1,493	1.2
	PETROMONT	XV	667	22	0.0
PETROMONT	XX	201	6	0.0	
<b>SUBTOTAL</b>			<b>557,046</b>	<b>17,969</b>	<b>14.4</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	143,043	4,614	3.7
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>143,043</b>	<b>4,614</b>	<b>3.7</b>
<b>TOTAL PETRÓLEO</b>			<b>1,351,192</b>	<b>43,587</b>	<b>34.9</b>

##### LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,719	184	0.1
<b>SUBTOTAL</b>			<b>5,719</b>	<b>184</b>	<b>0.1</b>
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,595,992	51,484	41.2
	PLUSPETROL	56	492,289	15,880	12.7
	REPSOL	57	415,799	13,413	10.7
<b>SUBTOTAL</b>			<b>2,504,080</b>	<b>80,777</b>	<b>64.6</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	16,353	528	0.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>16,353</b>	<b>528</b>	<b>0.4</b>
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL</b>			<b>2,526,152</b>	<b>81,489</b>	<b>65.1</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS</b>			<b>3,877,344</b>	<b>125,076</b>	<b>100.0</b>

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MARZO 2023

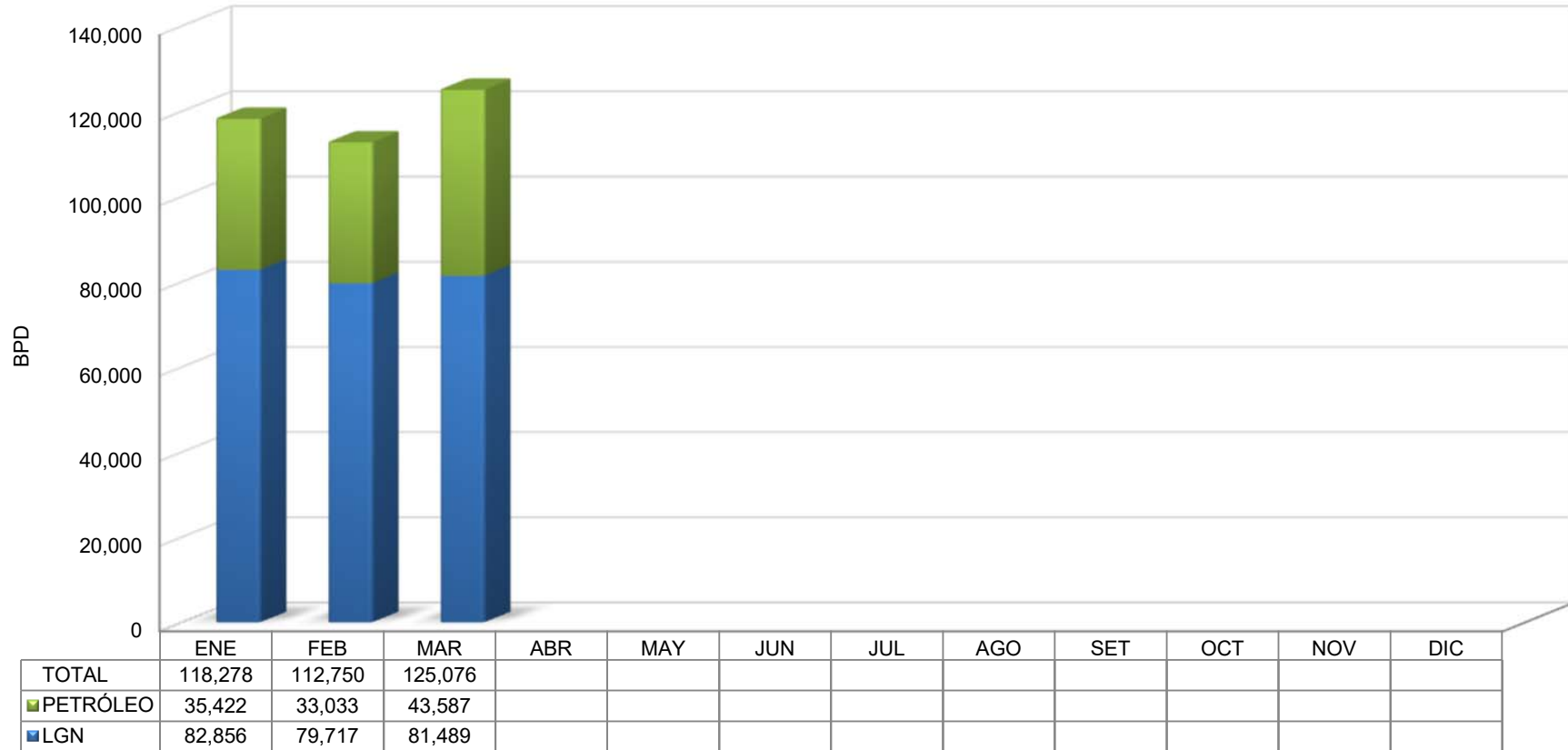
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MARZO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>PETRÓLEO (BLS)</b>															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-	-										0
	PETROTAL	95	263,135	204,128	635,485										1,102,748
	PERENCO	67	20,029	-	-										20,029
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	13,429	15,618										54,193
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,434	14,004	12,621										42,059
	PETROMONT	II	10,899	9,210	9,236										29,345
	UNNA	III.	45,009	41,462	37,834										124,305
		IV.	82,627	71,006	63,844										217,477
	UNNA	V	3,095	2,776	2,698										8,569
	SAPET	VII/VI	98,972	86,597	79,542										265,111
	UNIPETRO ABC	IX.	5,106	4,348	3,550										13,004
	CNPC	X	338,782	301,214	300,579										940,575
	OLYMPIC	XIII	46,293	39,906	46,274										132,473
	PETROMONT	XV	804	722	667										2,193
PETROMONT	XX	303	279	201										783	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	135,855	143,043										421,336
	SAVIA	Z-6	-	-	-										0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-	-										0
<b>TOTAL</b>			<b>1,098,072</b>	<b>924,936</b>	<b>1,351,192</b>										<b>3,374,200</b>
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			35,422	33,033	43,587										37,491

<b>LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)</b>															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,380	14,086	16,353										45,819
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	4,002	5,719										15,381
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,642,982	1,443,978	1,595,992										4,682,952
	PLUSPETROL	56	452,505	427,561	492,289										1,372,355
	REPSOL	57	452,020	342,436	415,799										1,210,255
<b>TOTAL</b>			<b>2,568,547</b>	<b>2,232,063</b>	<b>2,526,152</b>										<b>7,326,762</b>
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			82,856	79,717	81,489										81,408
<b>TOTAL</b>			<b>3,666,619</b>	<b>3,156,999</b>	<b>3,877,344</b>										<b>10,700,962</b>
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			118,278	112,750	125,076										118,900

**4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MARZO 2023**

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MARZO 2023**



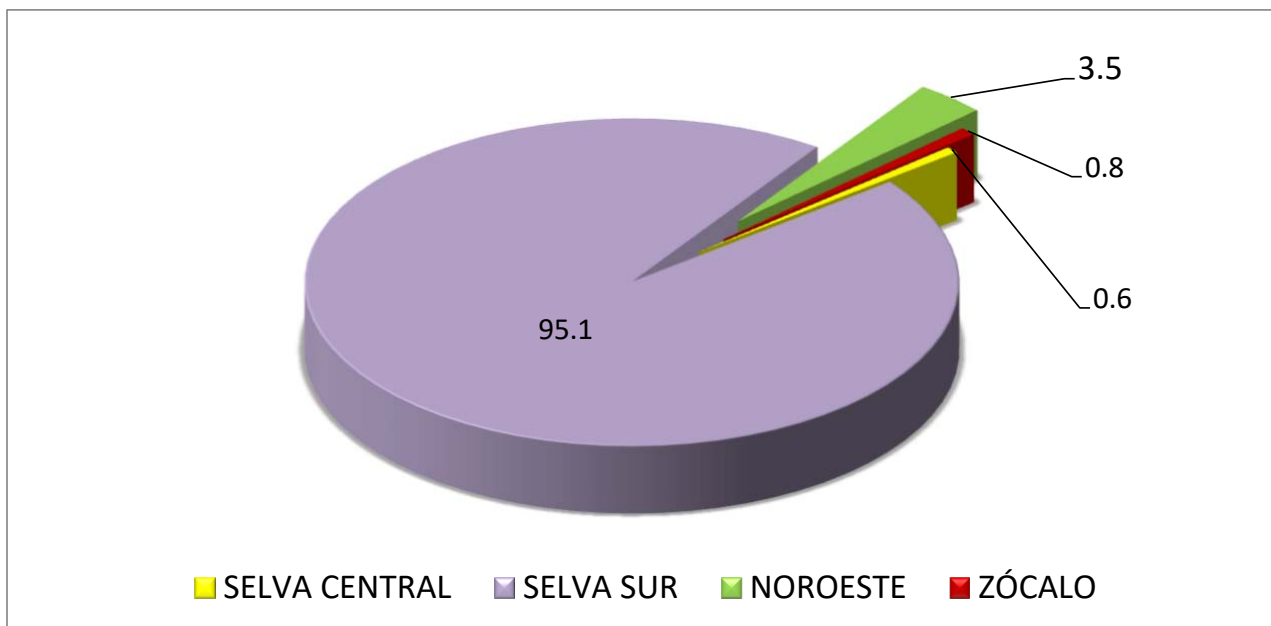
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MARZO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MARZO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	281,968	9,096	0.6
	SUBTOTAL		281,968	9,096	0.6
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	24,485,864	789,867	54.4
	PLUSPETROL	56	12,027,768	387,993	26.7
	REPSOL	57	6,273,957	202,386	13.9
SUBTOTAL			42,787,588	1,380,246	95.1
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	77,884	2,512	0.2
	PETROMONT	II	54,258	1,750	0.1
	SAPET	VII/VI	94,261	3,041	0.2
	UNNA	IV	84,946	2,740	0.2
	CNPC	X	419,725	13,540	0.9
	OLYMPIC	XIII	843,585	27,212	1.9
SUBTOTAL			1,574,659	50,795	3.5
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	366,997	11,839	0.8
SUBTOTAL			366,997	11,839	0.8
TOTAL GAS NATURAL			45,011,213	1,451,976	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

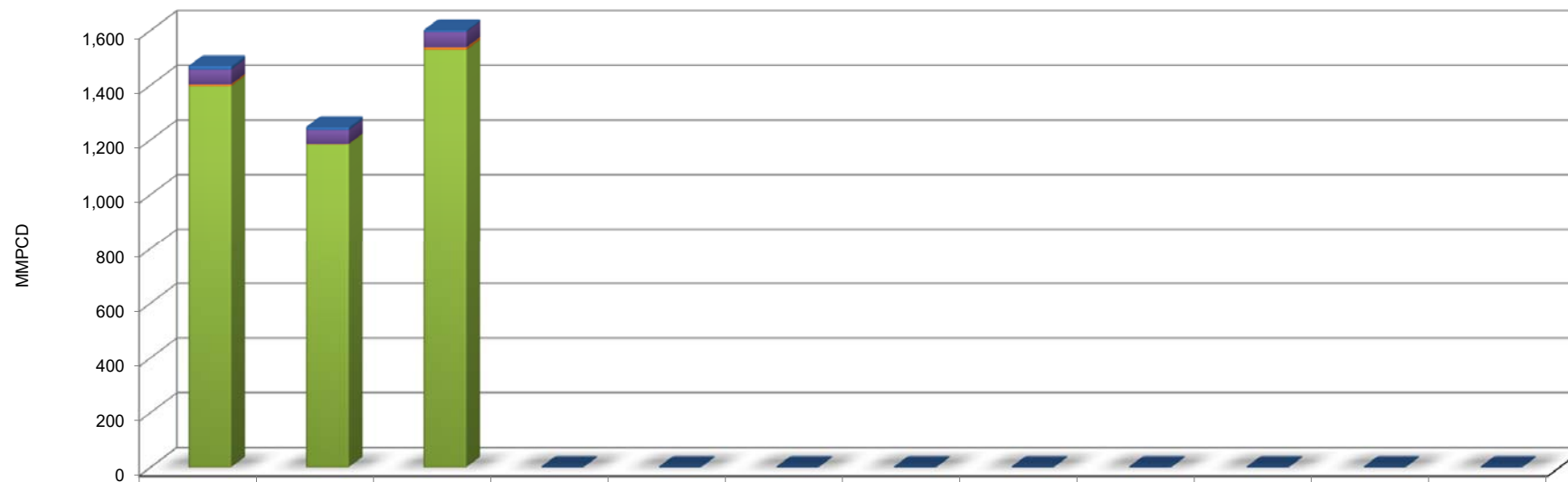


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MARZO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MARZO 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										520,541
	SUBTOTAL		212,624	25,949	281,968										
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,136,531	20,367,075	24,485,864										69,989,471
	PLUSPETROL	56	11,267,883	11,277,880	12,027,768										34,573,531
	REPSOL	57	6,864,876	5,056,171	6,273,957										18,195,003
	SUBTOTAL		43,269,291	36,701,125	42,787,588										
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	81,571	77,884										248,429
	PETROMONT	II	69,880	66,704	54,258										190,842
	SAPET	VII/VI	66,230	68,076	94,261										228,567
	UNNA	IV	97,806	80,981	84,946										263,733
	CNPC	X	452,929	418,302	419,725										1,290,956
	OLYMPIC	XIII	897,883	850,216	843,585										2,591,684
SUBTOTAL		1,673,701	1,565,851	1,574,659											4,814,210
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	321,394	366,997										1,056,949
SUBTOTAL		368,558	321,394	366,997											1,056,949
TOTAL			45,524,173	38,614,319	45,011,213										129,149,705
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,468.52	1,379.08	1,451.97										1,435.00

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MARZO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MARZO 2023



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,468.52	1,245.62	1,607.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZÓCALO	11.89	10.37	13.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOROESTE	53.99	50.51	56.24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SELVA CENTRAL	6.86	0.84	10.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SELVA SUR	1,395.78	1,183.91	1,528.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**5. CONTRATOS VIGENTES**

**5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN**

**CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.03.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	8	PLUSPETROL NORTE	20-May-94	19-May-24	182,348.210	LICENCIA
	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	PETROPERU	28-Feb-23	24-Oct-53 (*)	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-34	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(T)	PETROPERÚ	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	05-Oct-23	9,026.032	SERVICIOS
	VII/VI	SAPET	22-Oct-93	21-Oct-23	32,434.113	LICENCIA
	IX.	UNIPETRO 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
<b>TOTAL</b>		<b>26</b>			<b>3,667,956.486</b>	

(\*) 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.

**5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN****CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 31.03.2023**

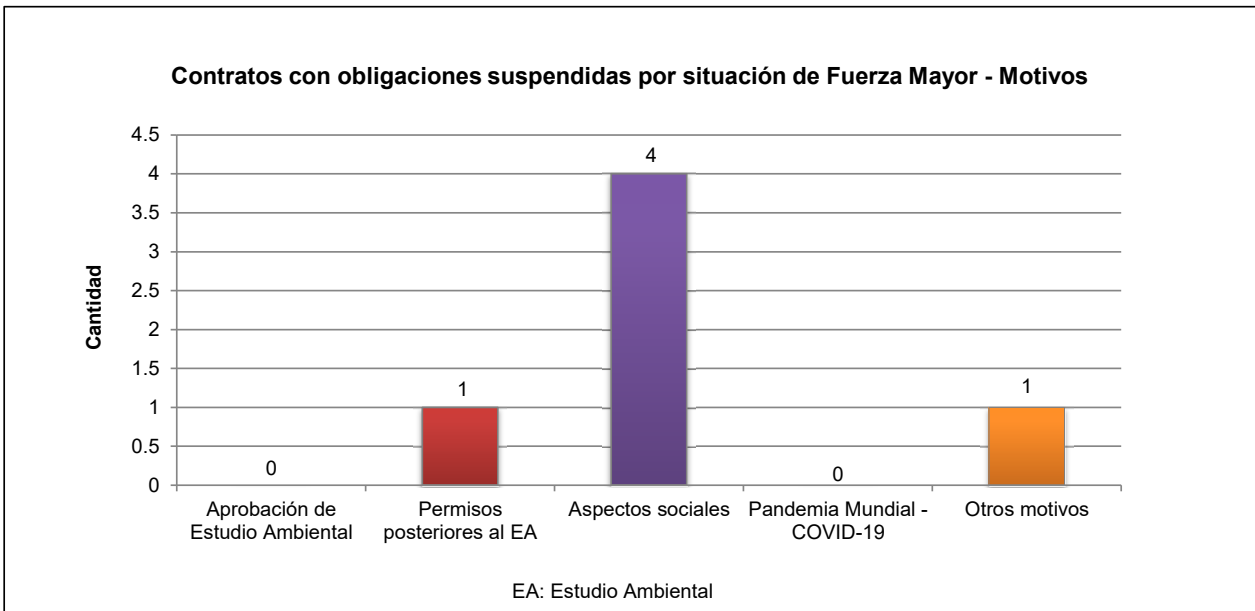
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
<b>SELVA CENTRAL</b>	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
<b>NOROESTE</b>	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
<b>ZÓCALO</b>	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO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



**5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR**

**CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 31.03.2023**

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROLERA MONTERRICO	II	Permisos posteriores al Estudio Ambiental
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 31.03.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
<b>TOTAL</b>				<b>0</b>	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.03.2023

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

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.03.2023

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