

# ÍNDICE

	<b>Pág</b>
<b>1 . RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>1</b>
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - MAYO 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MAYO 2023	2
<b>2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA</b>	<b>3</b>
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A MAYO 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A MAYO 2023	5
<b>3 . PERFORACIÓN DE POZOS</b>	<b>6</b>
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - MAYO 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A MAYO 2023	7
<b>4 . PRODUCCIÓN</b>	<b>8</b>
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MAYO 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MAYO 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MAYO 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MAYO 2023	12
<b>5 . CONTRATOS VIGENTES</b>	<b>14</b>
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>	<b>17</b>
6.1. CONTRATOS TERMINADOS	17
<b>7 . CONVENIOS VIGENTES</b>	<b>18</b>
7.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	18
<b>8 . CONVENIOS TERMINADOS</b>	<b>19</b>
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 - MAYO 2023

RESUMEN EJECUTIVO - MAYO 2023

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) <sup>(1)</sup>
Exploración	-	-	6	0.10
Explotación	-	-	25	20.61
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>20.71</b>

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	9
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
<b>Total</b>	<b>9</b>

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	41.64	121.52
	Condensado <sup>(2)</sup>	-	
	LGN	79.88	
Gas Natural (MMPCD)			1,385.42

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	15.71	1.81	17.52
Condensado	-	-	-
LGN	31.15	0.22	31.37
Gas Natural	40.91	0.20	41.11
<b>Total</b>	<b>87.77</b>	<b>2.23</b>	<b>90.00</b>

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) <sup>(3)</sup>	
Loreto	22.48
Ucayali	6.07
Piura	33.46
Tumbes	8.38
Huánuco	0.53
Cusco	145.17
<b>Total</b>	<b>216.09</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	5.77
Bajo Convenio	0.00
<b>Total</b>	<b>5.77</b>

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MAYO 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A MAYO 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1	-	-	-								
	VIGENTES	31	31	31	31	31								
	TERMINADOS	-	1	-	-	-								
ACTIVIDAD GEOFISICA	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	2	9								19
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-								0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-								0
	TOTAL	3	3	2	2	9								19
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75	125.08	121.76	121.52								120.01
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03	43.59	42.57	41.64								39.35
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-								-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72	81.49	79.19	79.88								80.65
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08	1,451.98	1,369.35	1,385.42								1,411.78
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25	0.48	0.10									1.00
	EXPLOTACIÓN	26.09	20.80	23.43	20.61									90.92
	TOTAL	26.26	21.05	23.91	20.71									91.92
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87	113.41	99.22	87.77								563.48
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21	2.25	2.26	2.23								11.32
	TOTAL	150.58	117.08	115.65	101.48	90.00								574.80
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90	6.88	20.68	22.48									59.93
	UCAYALI	3.04	1.88	5.86	6.07									16.86
	PIURA	41.71	37.48	35.55	33.46									148.20
	TUMBES	10.44	9.38	8.90	8.38									37.10
	HUÁNUCO	1.02	0.54	0.57	0.53									2.65
	CUSCO	254.37	172.19	176.19	145.17									747.91
	TOTAL	320.48	228.35	247.74	216.09									1,012.66

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

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

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







**3. PERFORACIÓN DE POZOS**

**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - MAYO 2023**

PERFORACIÓN DE POZOS - MAYO 2023						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	1	1
	UNNA	IV	-	-	7	7
TOTAL			-	-	8	8
SELVA	PETROTAL	95	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	9	9





**4. PRODUCCIÓN**

**4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MAYO 2023**

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - MAYO 2023**

**PETRÓLEO**

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	568,886	18,351	15.1
	PERENCO	67	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>568,886</b>	<b>18,351</b>	<b>15.1</b>
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	14,879	480	0.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>14,879</b>	<b>480</b>	<b>0.4</b>
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,409	497	0.4
	PETROMONT	II	10,732	346	0.3
	UNNA	III.	35,009	1,129	0.9
		IV.	77,249	2,492	2.0
	UNNA	V	2,878	93	0.1
	SAPET	VII/VI	85,782	2,767	2.3
	UNIPETRO ABC	IX.	4,207	136	0.1
	CNPC	X	289,472	9,338	7.7
	OLYMPIC	XIII	39,960	1,289	1.1
	PETROMONT	XV	777	25	0.0
PETROMONT	XX	332	11	0.0	
<b>SUBTOTAL</b>			<b>561,807</b>	<b>18,123</b>	<b>14.9</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	145,335	4,688	3.9
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
<b>SUBTOTAL</b>			<b>145,335</b>	<b>4,688</b>	<b>3.9</b>
<b>TOTAL PETRÓLEO</b>			<b>1,290,907</b>	<b>41,642</b>	<b>34.3</b>

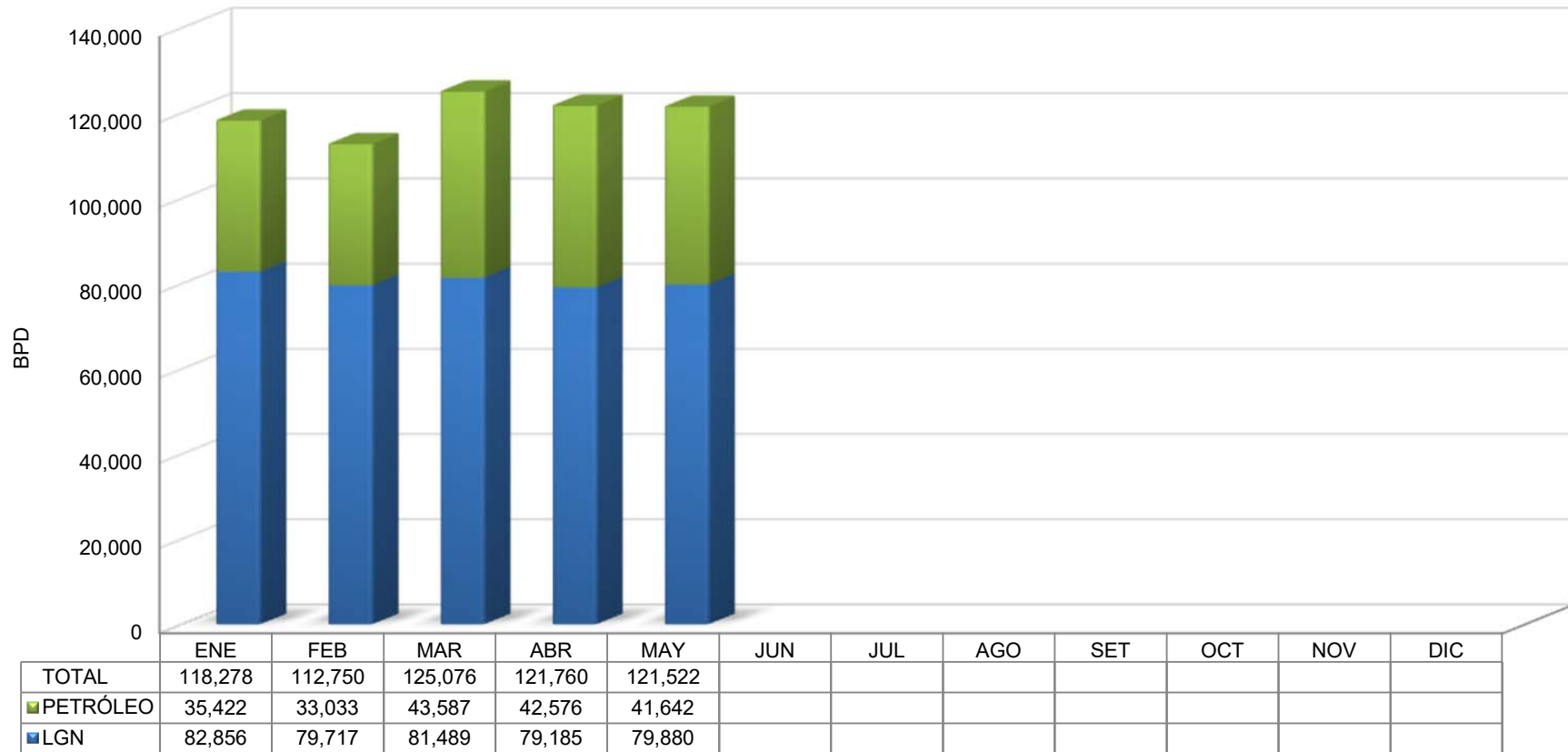
**LÍQUIDOS DE GAS NATURAL**

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	4,491	145	0.1
<b>SUBTOTAL</b>			<b>4,491</b>	<b>145</b>	<b>0.1</b>
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,631,961	52,644	43.3
	PLUSPETROL	56	471,008	15,194	12.5
	REPSOL	57	352,351	11,366	9.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>2,455,320</b>	<b>79,204</b>	<b>65.2</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	16,475	531	0.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>16,475</b>	<b>531</b>	<b>0.4</b>
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL</b>			<b>2,476,286</b>	<b>79,880</b>	<b>65.7</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS</b>			<b>3,767,193</b>	<b>121,522</b>	<b>100.0</b>



4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MAYO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A MAYO 2023



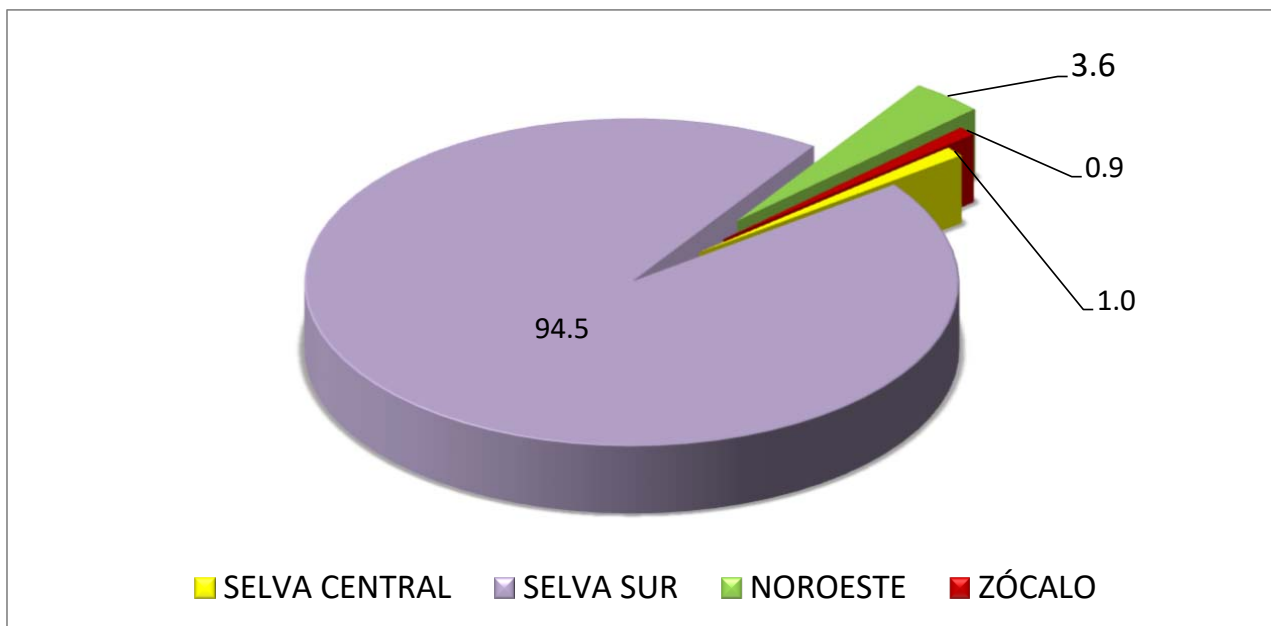
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MAYO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - MAYO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	418,950	13,515	1.0
	SUBTOTAL		418,950	13,515	1.0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,365,775	818,251	59.1
	PLUSPETROL	56	9,650,256	311,299	22.5
	REPSOL	57	5,585,251	180,169	13.0
SUBTOTAL			40,601,282	1,309,719	94.5
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	79,616	2,568	0.2
	PETROMONT	II	54,094	1,745	0.1
	SAPET	VII/VI	83,778	2,703	0.2
	UNNA	IV	83,578	2,696	0.2
	CNPC	X	432,713	13,958	1.0
	OLYMPIC	XIII	800,298	25,816	1.9
SUBTOTAL			1,534,076	49,486	3.6
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	393,780	12,703	0.9
SUBTOTAL			393,780	12,703	0.9
TOTAL GAS NATURAL			42,948,088	1,385,423	100.0

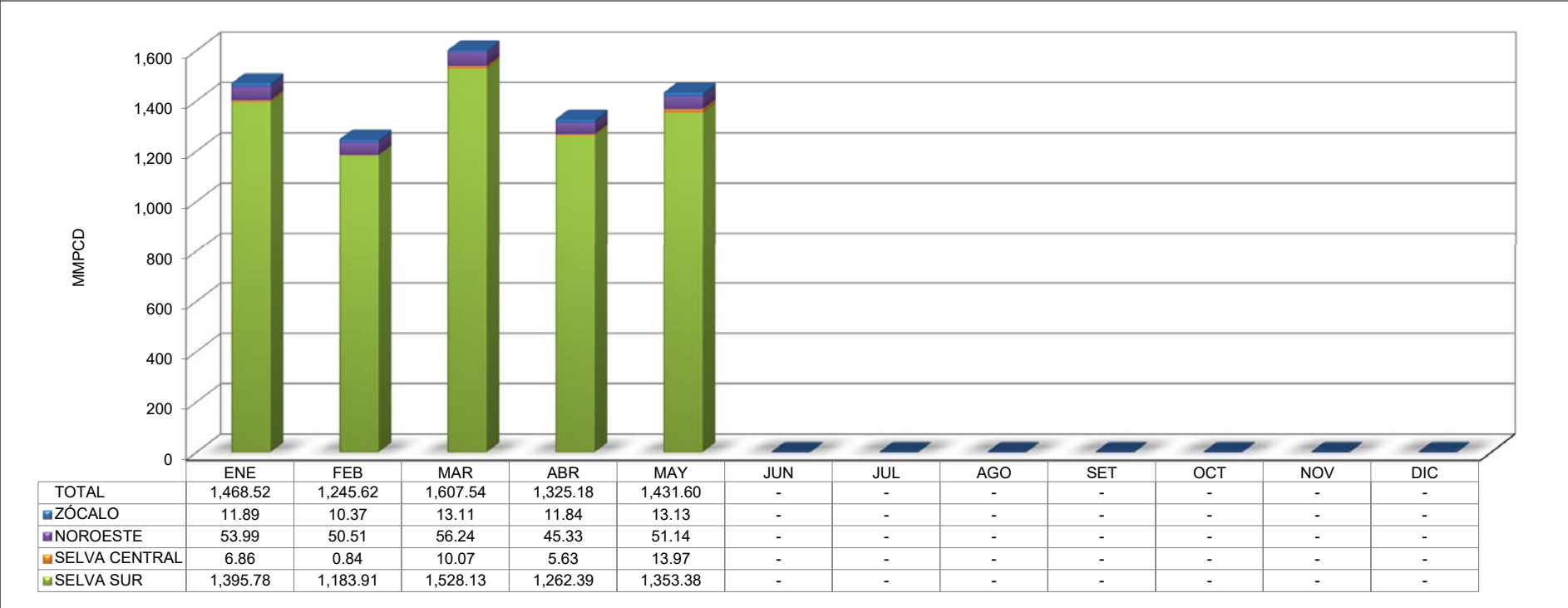
DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)





4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MAYO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A MAYO 2023



**5. CONTRATOS VIGENTES**

**5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN**

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.05.2023						
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	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>25</b>			<b>3,485,608.276</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 31.05.2023**

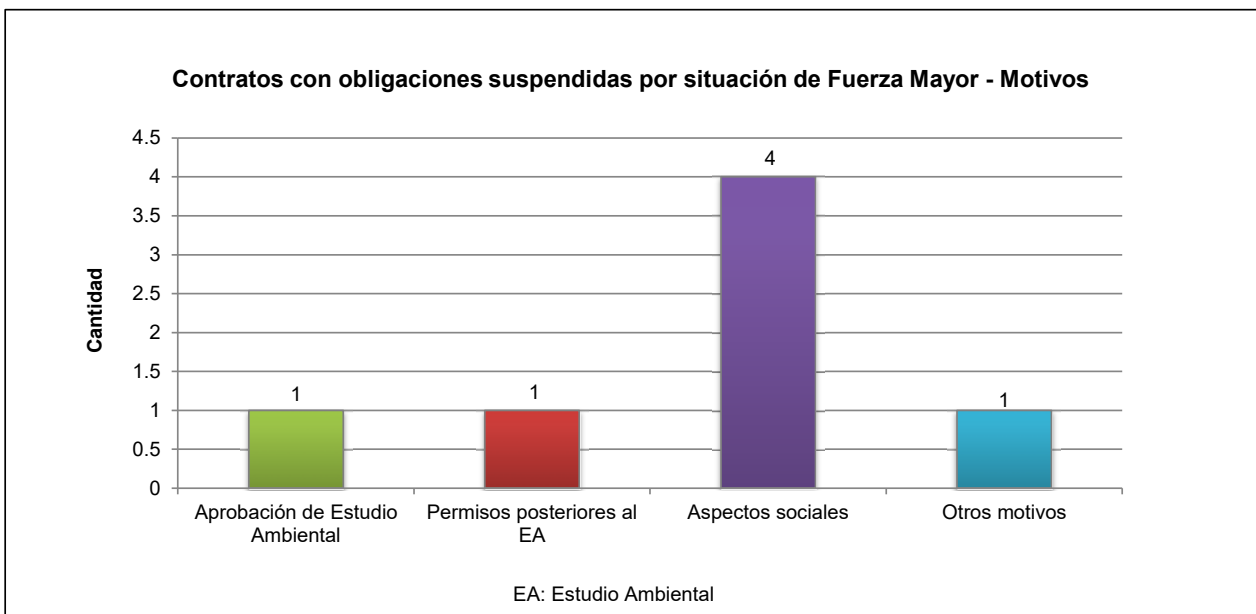
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
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 31.05.2023**

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
7	AGUAYTIA ENERGY	31-C	Aprobación de Estudio Ambiental



**6. CONTRATOS TERMINADOS**

**6.1 CONTRATOS TERMINADOS**

**CONTRATOS TERMINADOS AL 31.05.2023**

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 31.05.2023

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 31.05.2023

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