

# ÍNDICE

	<b>Pág</b>
<b>1 . RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>1</b>
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2024	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2024	2
<b>2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA</b>	<b>3</b>
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2024	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JUNIO 2024	5
<b>3 . PERFORACIÓN DE POZOS</b>	<b>6</b>
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2024	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JUNIO 2024	7
<b>4 . PRODUCCIÓN</b>	<b>8</b>
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2024	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2024	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2024	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2024	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=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e">https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e</a>	

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### 1.1 RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2024

#### RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2024

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) <sup>(1)</sup>
Exploración	-	-	6	4.62
Explotación	-	-	26	47.20
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32</b>	<b>51.82</b>

ACTIVIDAD GEOFÍSICA	
Sísmica 2D (km)	-
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	1,813.28
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	93.88
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	8
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
<b>Total</b>	<b>8</b>

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	41.88	122.50
	Condensado <sup>(2)</sup>	-	
	LGN	80.62	
Gas Natural (MMPCD)			1,442.79

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	21.10	0.00	21.10
Condensado	-	-	-
LGN	31.84	0.00	31.84
Gas Natural	47.93	0.00	47.93
<b>Total</b>	<b>100.87</b>	<b>0.00</b>	<b>100.87</b>

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) <sup>(3)</sup>	
Loreto	4.63
Ucayali	1.19
Piura	8.11
Tumbes	2.03
Huánuco	0.27
Cusco	39.62
<b>Total</b>	<b>55.84</b>

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	6
Evaluación para Promoción	-	-
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>6</b>

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.76
Bajo Convenio	2.45
<b>Total</b>	<b>8.21</b>

LGN: Líquidos de Gas Natural

#### NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a mayo 2024.  
(2) Este mes no se fiscalizó condensado.  
(3) Canon y sobrecanon a mayo 2024

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2024

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2024														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	1	-							
	VIGENTES	32	32	32	32	32	32							
	TERMINADOS	-	-	-	-	1	-							
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-							0.00
	SÍSMICA 3D (km) <sup>2</sup>	-	-	-	-	2,391.49	1,813.28							4,204.77
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	33.67	272.45	93.88							400.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	400.00	-	-							400.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	1	-	7	7	8							24
	CONFIRMATORIO	-	-	-	1	-	-							1
	EXPLORATORIO	-	-	1	1	-	-							2
	TOTAL	1	1	1	9	7	8							27
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	124.67	121.95	119.59	118.37	118.80	122.50							120.98
	PETRÓLEO (MBPD)	43.02	41.05	41.01	40.70	37.74	41.88							40.89
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-							-
	LGN (MBPD)	81.64	80.90	78.58	77.67	81.06	80.62							80.08
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,305.73	1,341.21	1,346.35	1,296.30	1,390.19	1,442.79							1,353.73
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.11	0.07	0.81	0.15	4.62								5.75
	EXPLOTACIÓN	29.93	40.54	34.73	34.50	47.20								186.90
	TOTAL	30.04	40.61	35.55	34.65	51.82								192.66
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	96.76	90.47	96.33	94.57	100.44	100.87							579.44
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00							0.00
	TOTAL	96.76	90.47	96.33	94.57	100.44	100.87							579.44
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	5.37	4.92	5.46	5.77	4.63								26.15
	UCAYALI	1.46	1.32	1.42	1.49	1.19								6.87
	PIURA	8.81	8.84	10.30	10.04	8.11								46.10
	TUMBES	2.21	2.22	2.58	2.51	2.03								11.55
	HUÁNUCO	0.32	0.28	0.31	0.31	0.27								1.49
	CUSCO	36.10	35.88	36.11	35.57	39.62								183.27
	TOTAL	54.26	53.46	56.18	55.69	55.84								275.43

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a mayo 2024.

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

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a mayo 2024.

**2. ACTIVIDAD SÍSMICA****2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2024****REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D**

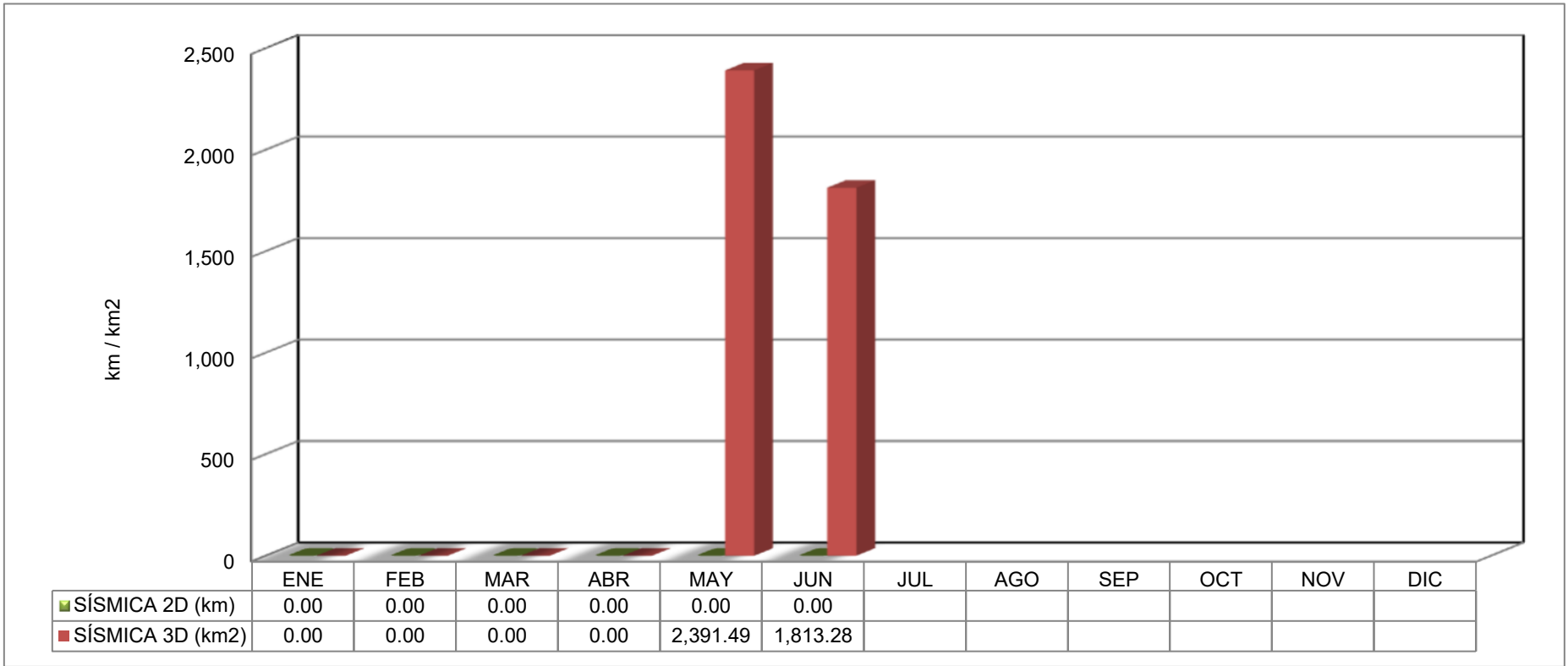
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-							0.00
<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)</b>			-	-	-	-	-	-							0.00

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D**

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>ZÓCALO</b>	ANADARKO	Z-61	-	-	-	-	588.32	670.76							1,259.08
	ANADARKO	Z-62	-	-	-	-	1,175.73	617.79							1,793.52
	ANADARKO	Z-63	-	-	-	-	627.44	524.73							1,152.17
<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km2)</b>			-	-	-	-	2,391.49	1,813.28							4,204.77

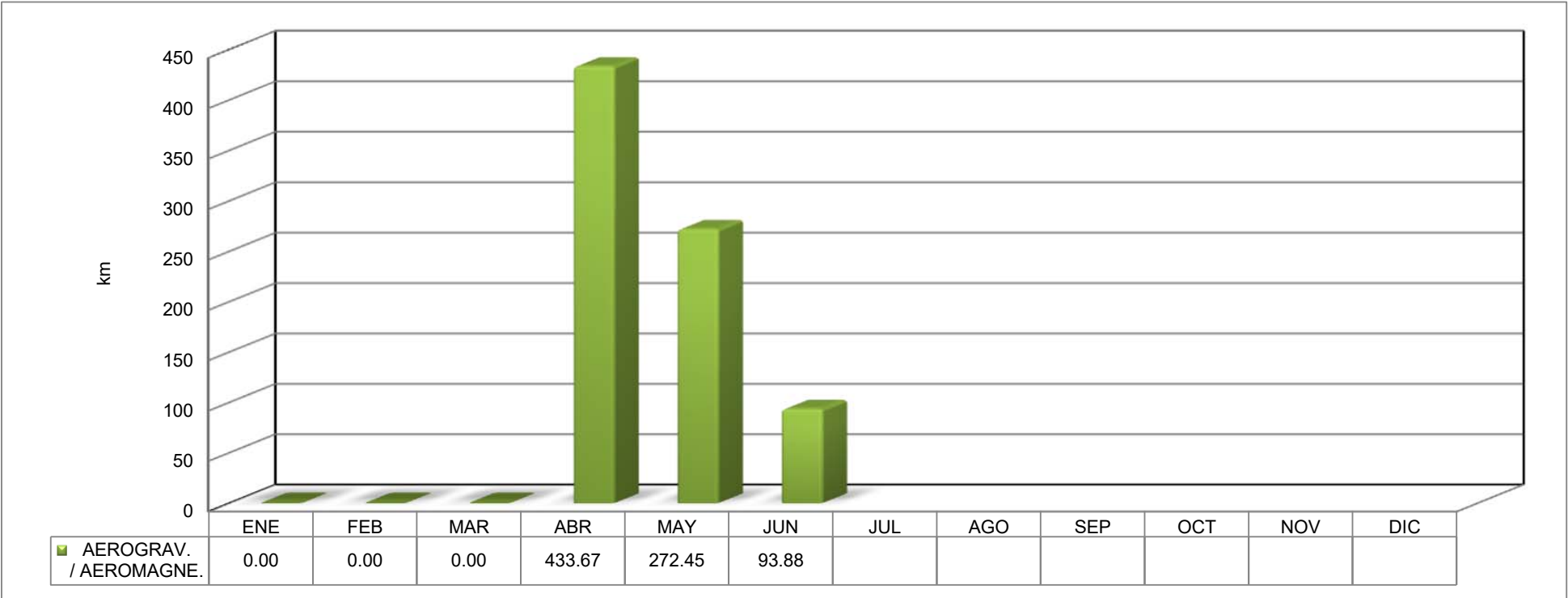
**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2024**

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A JUNIO 2024**



**2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JUNIO 2024**

**REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JUNIO 2024**



ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
NOROESTE	UNIENERGÍA	IX	-	-	-	433.67	272.45	93.88							800.00
<b>TOTAL AEROGRAV. / AEROMAGNE. (KM)</b>			-	-	-	433.67	272.45	93.88							800.00

**3. PERFORACIÓN DE POZOS****3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2024****PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2024**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	2	2
	UNNA	IV	-	-	6	6
TOTAL			-	-	8	8
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	8	8

**3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JUNIO 2024**

**PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JUNIO 2024**

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	1	-	1	-	-							2
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-							-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-							-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>							<b>2</b>
NOROESTE	DESARROLLO	1	-	-	6	7	8							22
	CONFIRMATORIO	-	-	-	1	-	-							1
	EXPLORATORIO	-	-	1	1	-	-							2
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>8</b>							<b>25</b>
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-							-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-							-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-							-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>							<b>0</b>
<b>TOTAL POZOS PERFORADOS</b>		<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>8</b>							<b>27</b>



#### 4. PRODUCCIÓN

##### 4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2024

#### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2024

##### PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	ALTAMESA	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	598,184	19,939	16.3
	PERENCO	67	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>598,184</b>	<b>19,939</b>	<b>16.3</b>
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	23,252	775	0.6
<b>SUBTOTAL</b>			<b>23,252</b>	<b>775</b>	<b>0.6</b>
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	13,944	465	0.4
	PETROMONT	II	11,424	381	0.3
	UNNA	III.	41,039	1,368	1.2
		IV.	80,105	2,670	2.2
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,466	82	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	54,084	1,803	1.5
	OLYMPIC	VII	27,031	901	0.7
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,586	153	0.1
	SAPET	VII/VI	846	28	0.0
	OIG	X.	232,773	7,759	6.3
	OLYMPIC	XIII	34,639	1,155	0.9
	PETROMONT	XV	610	20	0.0
	PETROMONT	XX	351	12	0.0
<b>SUBTOTAL</b>			<b>503,898</b>	<b>16,797</b>	<b>13.7</b>
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	131,000	4,367	3.6
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	0	0	0.0
<b>SUBTOTAL</b>			<b>131,000</b>	<b>4,367</b>	<b>3.6</b>
<b>TOTAL PETRÓLEO</b>			<b>1,256,334</b>	<b>41,878</b>	<b>34.2</b>

##### LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	3,055	102	0.1
<b>SUBTOTAL</b>			<b>3,055</b>	<b>102</b>	<b>0.1</b>
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,543,618	51,454	42.0
	PLUSPETROL	56	379,539	12,651	10.3
	REPSOL	57	472,454	15,748	12.9
<b>SUBTOTAL</b>			<b>2,395,611</b>	<b>79,853</b>	<b>65.2</b>
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	19,984	666	0.5
<b>SUBTOTAL</b>			<b>19,984</b>	<b>666</b>	<b>0.5</b>
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL</b>			<b>2,418,650</b>	<b>80,621</b>	<b>65.8</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS</b>			<b>3,674,984</b>	<b>122,499</b>	<b>100.0</b>

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2024

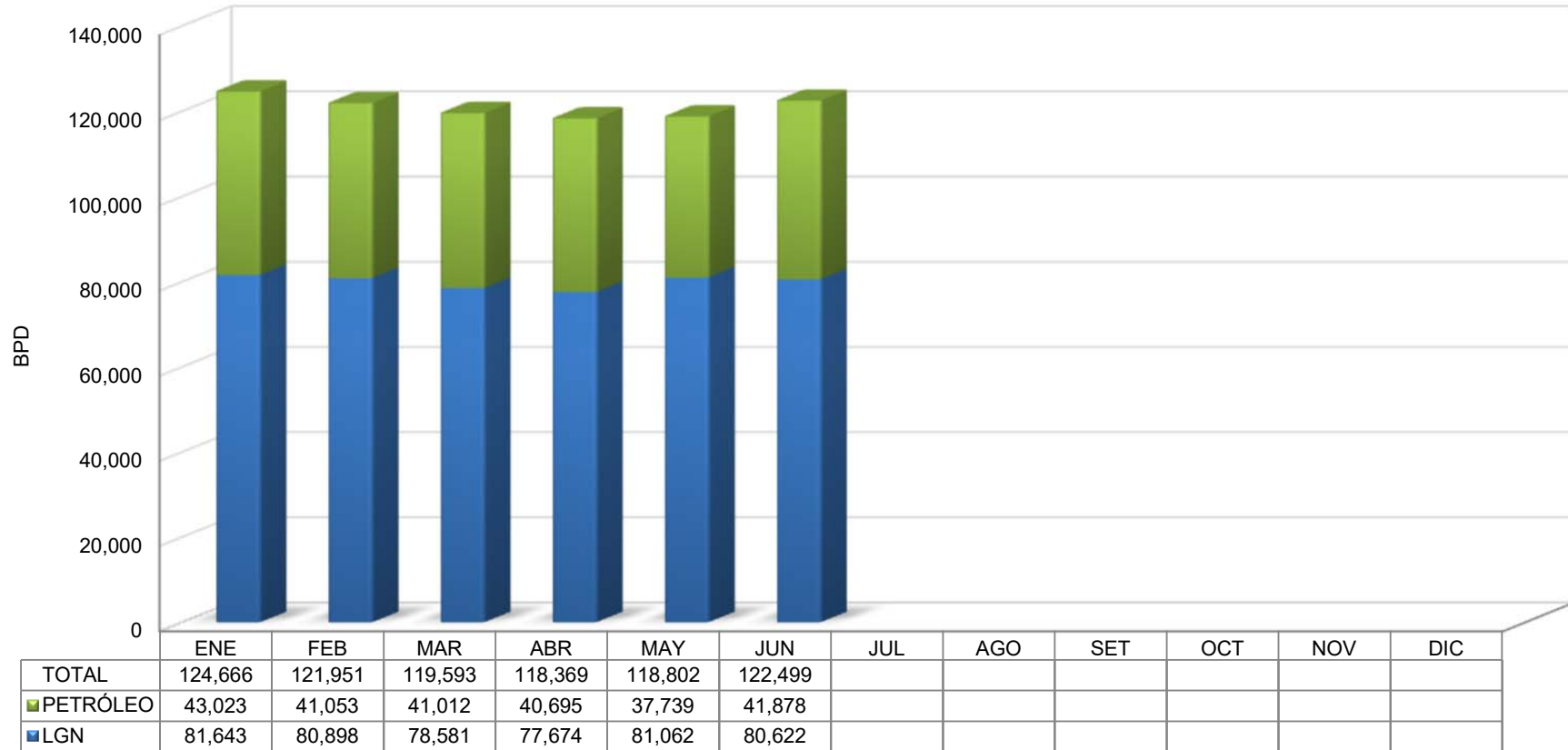
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
------	----------	------	-------	---------	-------	-------	------	-------	-------	--------	------------	---------	-----------	-----------	-------

PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	ALTAMESA	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	587,731	525,921	550,196	550,214	484,974	598,184							3,297,220
	PERENCO	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	31,648	26,662	27,882	26,603	25,565	23,252							161,612
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	14,309	13,655	14,153	13,153	14,011	13,944							83,225
	PETROMONT	II	15,725	12,881	12,881	12,421	11,894	11,424							77,226
	UNNA	III.	48,984	53,481	57,470	49,986	45,929	41,039							296,889
		IV.	67,634	56,981	62,899	64,246	78,057	80,105							409,922
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,173	1,892	2,233	1,487	-	2,466							10,251
	PETROPERÚ	VI(T)	60,577	52,290	50,948	53,509	55,767	54,084							327,175
	OLYMPIC	VII	27,190	25,835	26,276	29,021	28,318	27,031							163,671
	SAPET	VIII/VI	-	-	5,702	-	-	846							6,548
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,867	4,471	4,868	4,569	4,815	4,586							28,176
	CNPC	X	274,555	251,758	265,399	248,537	140,890	-							1,181,139
	OIG	X.	-	-	-	-	88,196	232,773							320,969
	OLYMPIC	XIII	41,459	37,010	38,499	37,500	37,701	34,639							226,808
	PETROMONT	XV	725	575	692	606	629	610							3,837
PETROMONT	XX	401	407	359	367	365	351							2,250	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	155,736	126,704	150,930	128,626	152,807	131,000							845,803
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-							0
	VIGO ENERGY	Z-1	-	-	-	-	-	-							0
<b>TOTAL</b>			<b>1,333,714</b>	<b>1,190,523</b>	<b>1,271,387</b>	<b>1,220,845</b>	<b>1,169,918</b>	<b>1,256,334</b>							<b>7,442,721</b>
<b>TOTAL PETRÓLEO (BPD)</b>			<b>43,023</b>	<b>41,053</b>	<b>41,012</b>	<b>40,695</b>	<b>37,739</b>	<b>41,878</b>							<b>40,894</b>

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,707	17,169	18,687	17,154	11,036	19,984							102,737
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,707	2,048	4,445	3,219	1,854	3,055							17,328
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,589,273	1,484,365	1,483,557	1,423,962	1,623,728	1,543,618							9,148,503
	PLUSPETROL	56	425,063	403,436	418,914	398,088	398,925	379,539							2,423,965
	REPSOL	57	495,185	439,028	510,405	487,788	477,387	472,454							2,882,247
<b>TOTAL</b>			<b>2,530,935</b>	<b>2,346,046</b>	<b>2,436,008</b>	<b>2,330,211</b>	<b>2,512,930</b>	<b>2,418,650</b>							<b>14,574,780</b>
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)</b>			<b>81,643</b>	<b>80,898</b>	<b>78,581</b>	<b>77,674</b>	<b>81,062</b>	<b>80,622</b>							<b>80,081</b>
<b>TOTAL</b>			<b>3,864,649</b>	<b>3,536,569</b>	<b>3,707,395</b>	<b>3,551,056</b>	<b>3,682,848</b>	<b>3,674,984</b>							<b>22,017,501</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)</b>			<b>124,666</b>	<b>121,951</b>	<b>119,593</b>	<b>118,369</b>	<b>118,802</b>	<b>122,499</b>							<b>120,975</b>

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2024



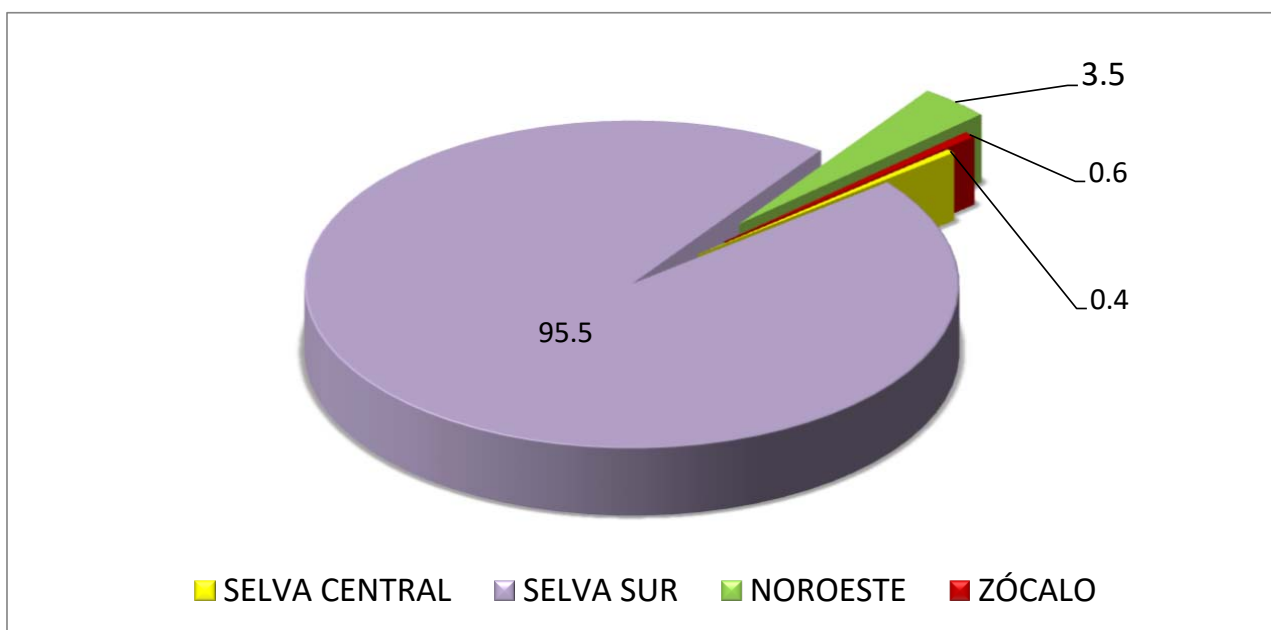
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	182,833	6,094	0.4
SUBTOTAL			182,833	6,094	0.4
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,677,061	855,902	59.3
	PLUSPETROL	56	8,267,666	275,589	19.1
	REPSOL	57	7,389,345	246,312	17.1
SUBTOTAL			41,334,072	1,377,803	95.5
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	74,581	2,486	0.2
	PETROMONT	II	33,281	1,109	0.1
	UNNA	III	15,288	510	0.0
	UNNA	IV	89,173	2,972	0.2
	PETROPERÚ	VI(T)	101,996	3,400	0.2
	CNPC	X	0	0	0.0
	OIG	X.	361,709	12,057	0.8
	OLYMPIC	XIII	845,279	28,176	2.0
SUBTOTAL			1,521,308	50,710	3.5
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	245,497	8,183	0.6
SUBTOTAL			245,497	8,183	0.6
TOTAL GAS NATURAL			43,283,710	1,442,790	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

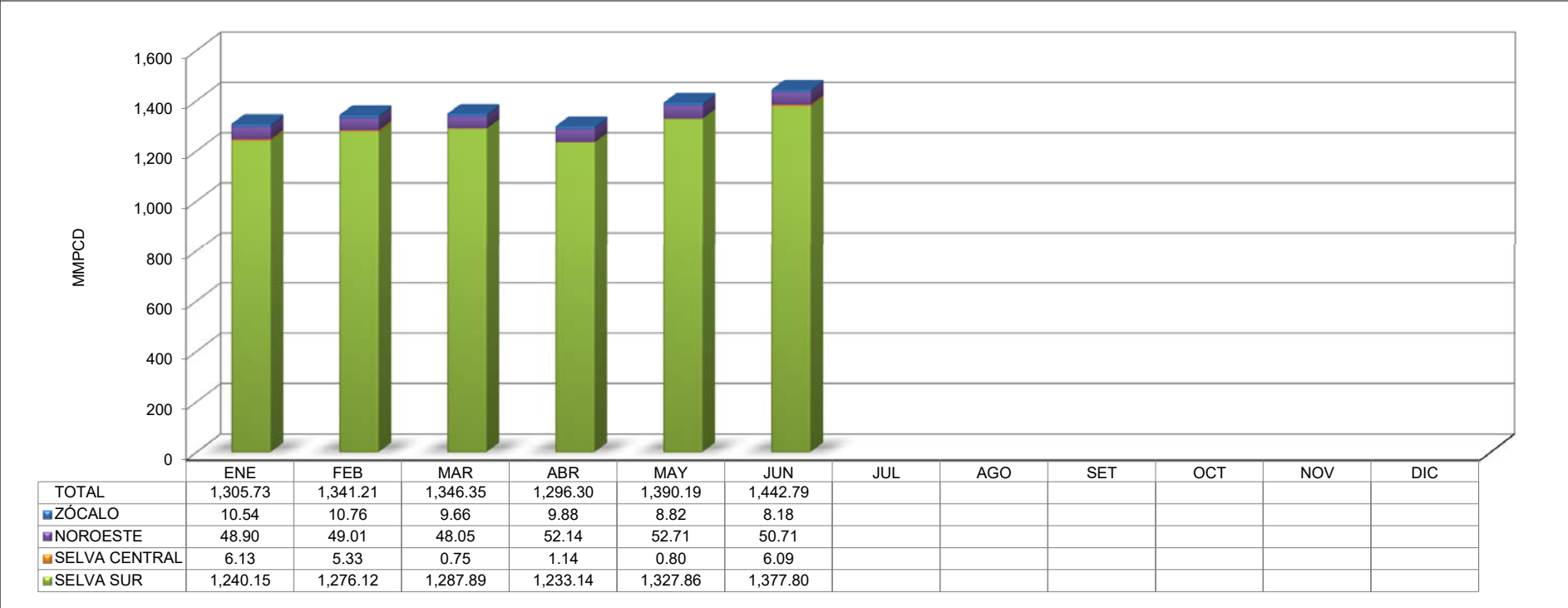


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2024															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	189,990	154,446	23,297	34,145	24,918	182,833							609,628
SUBTOTAL			189,990	154,446	23,297	34,145	24,918	182,833							609,628
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	21,013,945	21,226,583	22,455,822	20,430,963	24,525,060	25,677,061							135,329,435
	PLUSPETROL	56	10,035,876	9,172,163	9,730,604	9,077,225	9,163,576	8,267,666							55,447,110
	REPSOL	57	7,394,983	6,608,627	7,738,161	7,486,063	7,474,998	7,389,345							44,092,177
SUBTOTAL			38,444,804	37,007,373	39,924,587	36,994,252	41,163,635	41,334,072							234,868,721
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	79,278	76,738	78,649	77,391	82,078	74,581							468,714
	PETROMONT	II	31,670	27,159	27,670	27,229	37,682	33,281							184,691
	UNNA	III	9,247	0	0	43,648	63,867	15,288							132,049
	UNNA	IV	66,242	64,957	66,803	64,138	88,931	89,173							440,244
	PETROPERÚ	VI(T)	95,899	87,387	94,836	92,700	96,790	101,996							569,608
	CNPC	X	392,498	337,973	395,420	378,735	233,151	0							1,737,777
	OIG	X.	-	-	-	-	151,539	361,709							513,248
OLYMPIC	XIII	841,077	826,964	826,314	880,493	879,911	845,279							5,100,038	
SUBTOTAL			1,515,910	1,421,178	1,489,691	1,564,333	1,633,949	1,521,308							9,146,370
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	326,890	312,071	299,358	296,251	273,301	245,497							1,753,369
SUBTOTAL			326,890	312,071	299,358	296,251	273,301	245,497							1,753,369
TOTAL			40,477,594	38,895,068	41,736,932	38,888,981	43,095,803	43,283,710							246,378,088
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,305.73	1,341.21	1,346.35	1,296.30	1,390.19	1,442.79							1,353.73

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2024



**5. CONTRATOS VIGENTES**

**5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN**

**CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.06.2024**

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	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	ALTAMESA	28-Feb-23	24-Oct-53	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	01-Feb-25 (**)	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(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	OIG	20-May-24	19-May-54	45,520.215	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
<b>TOTAL</b>		<b>26</b>			<b>3,479,736.876</b>	

(\*) 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, condicionado al cumplimiento del Programa Adicional Exploratorio establecido.

**5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN****CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.06.2024**

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	656,356.144	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
<b>TOTAL</b>		<b>6</b>	<b>2,280,177.974</b>	



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

**CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 30.06.2024**

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
7	PETROMONT	XV	Permisos posteriores al Estudio Ambiental



**6. CONTRATOS TERMINADOS**

**6.1 CONTRATOS TERMINADOS**

**CONTRATOS TERMINADOS AL 30.06.2024**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	X	CNPC	EXPLOTACIÓN	20-May-94	19-May-24
<b>TOTAL</b>				<b>1</b>	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.06.2024

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
	CET	LXXXIX	TOTAL	654,906.276	TUMBES-TALARA	13-May-24	12-May-26
	CET	XC	TOTAL	602,292.574	TALARA	13-May-24	12-May-26
	CET	XCI	TOTAL	416,038.510	TALARA	13-May-24	12-May-26
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			6	2,452,405.745			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 30.06.2024

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