



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS FEBRERO 2025



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2025	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2025	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2025	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2025	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2025	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2025	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2025	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2025	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2025	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2025	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 - FEBRERO 2025

RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2025

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	5	0.81
Explotación	-	-	27	25.96
Total	0	0	32	26.77

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	-
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	0

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	45.82	124.11
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	78.29	
Gas Natural (MMPCD)			1,325.42

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	17.77	0.00	17.77
Condensado	-	-	-
LGN	30.99	0.00	30.99
Gas Natural	52.35	0.00	52.35
Total	101.11	0.00	101.11

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	23.16
Ucayali	5.92
Piura	33.42
Tumbes	10.69
Huánuco	0.67
Cusco	149.22
Total	223.07

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	9
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	9

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.89
Bajo Convenio	3.66
Total	9.55

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a enero 2025.
- (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
- (3) Canon y sobrecanon a enero 2025

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2025

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2025														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-											
	VIGENTES	32	32											
	TERMINADOS	-	-											
ACTIVIDAD GEOFISICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-											0.00
	SÍSMICA 3D (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	0											1
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	112.65	124.11											118.53
	PETRÓLEO (MBPD)	45.96	45.82											46.34
	CONDENSADO (MBPD)	-	-											-
	LGN (MBPD)	66.69	78.29											72.20
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,151.90	1,325.42											1,234.25
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.81												0.81
	EXPLOTACIÓN	25.96												25.96
	TOTAL	26.77												26.77
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	101.44	101.11											202.55
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00	0.00											0.00
	TOTAL	101.44	101.11											202.55
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	23.16												23.16
	UCAYALI	5.92												5.92
	PIURA	33.42												33.42
	TUMBES	10.69												10.69
	HUÁNUCO	0.67												0.67
	CUSCO	149.22												149.22
	TOTAL	223.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	223.07

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a enero 2025.

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

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a enero 2025.

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2025

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
--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------

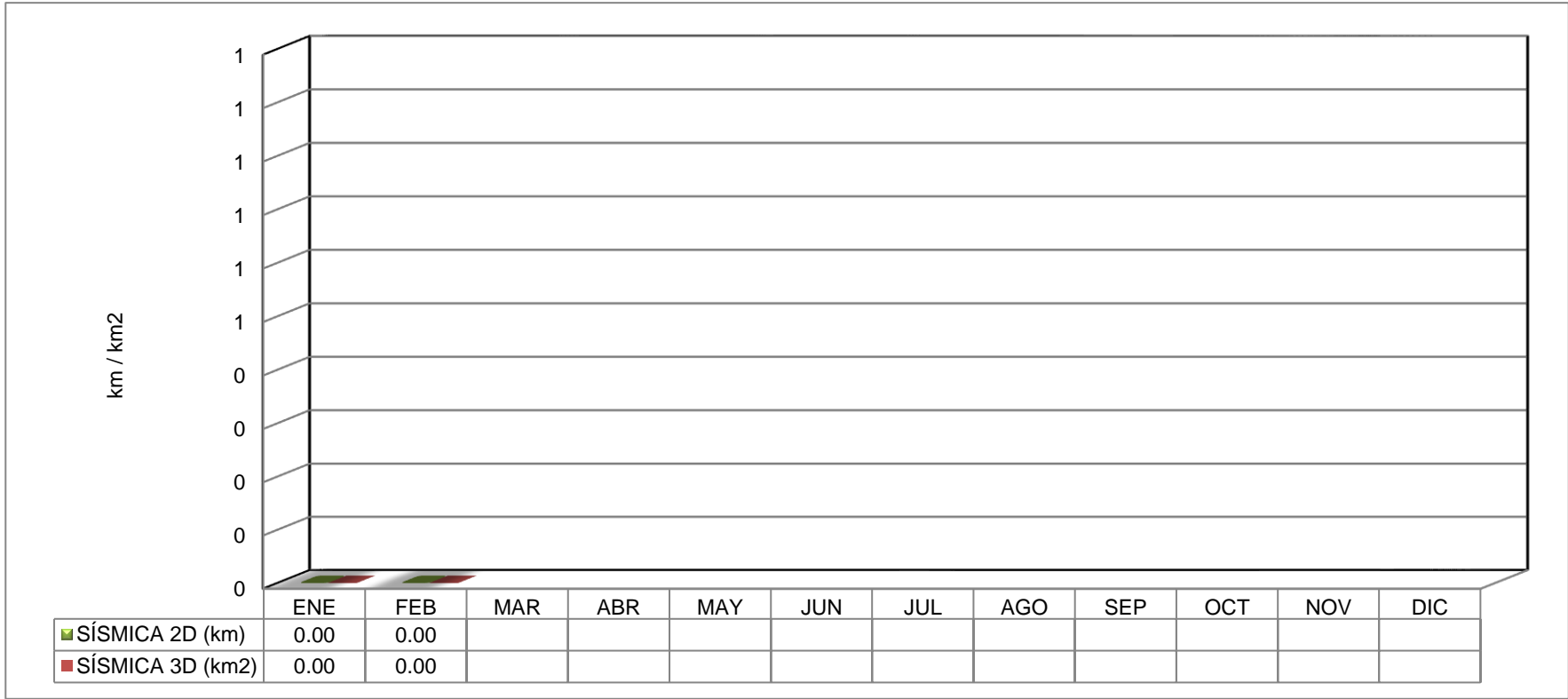
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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
--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------------

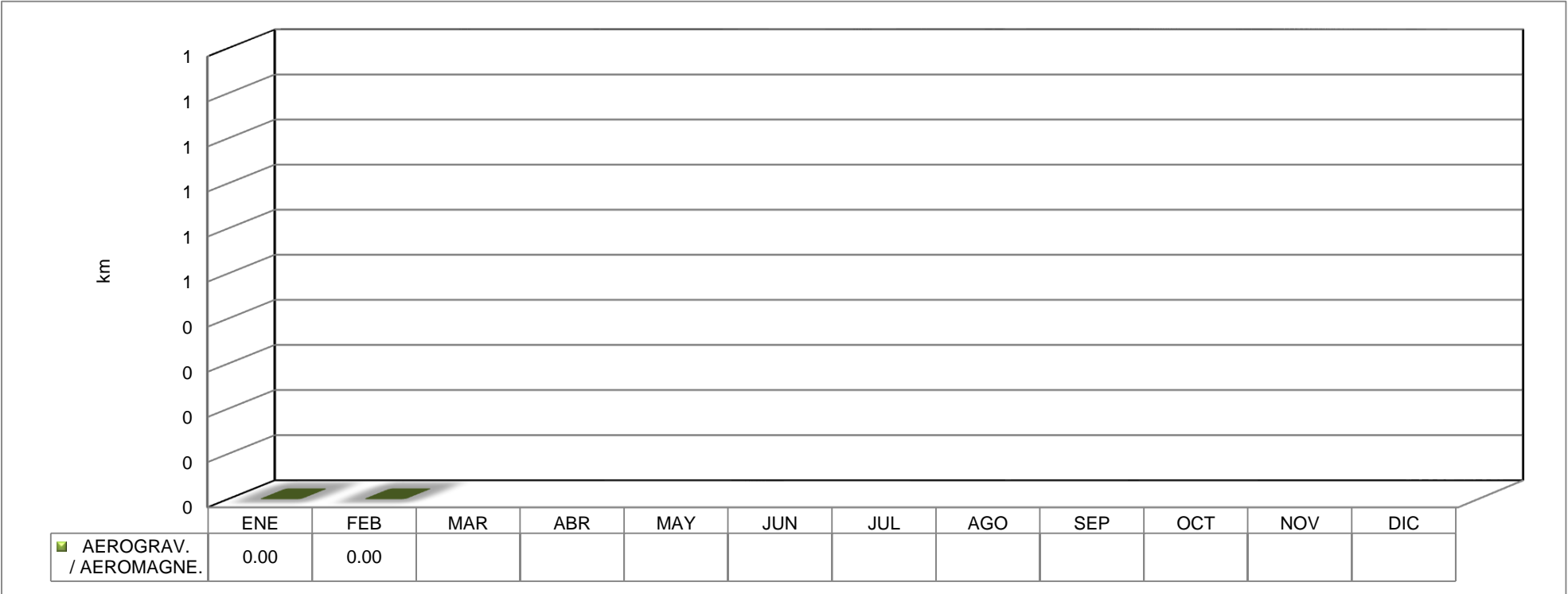
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2025

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A FEBRERO 2025



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2025

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2025



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 - FEBRERO 2025

PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2025						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
			-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	-	-

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2025

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2025

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

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2025

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	ALTAMESA	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	616,589	22,021	17.7
	PERENCO	67	0	0	0.0
	UPLAND	8.	65,427	2,337	1.9
	SUBTOTAL		682,016	24,358	19.6
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	16,877	603	0.5
SUBTOTAL		16,877	603	0.5	
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	15,896	568	0.5
	PETROMONT	II	9,105	325	0.3
	UNNA	III.	53,546	1,912	1.6
		IV.	73,160	2,613	2.1
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	6,558	234	0.2
	PETROPERÚ	VI(T)	43,595	1,557	1.3
	OLYMPIC	VII	25,779	921	0.7
	UNIENERGÍA ABC	IX.	3,469	124	0.1
	OIG	X.	219,480	7,839	6.3
	OLYMPIC	XIII	25,954	927	0.7
	PETROMONT	XV	504	18	0.0
	PETROMONT	XX	323	12	0.0
SUBTOTAL		477,369	17,050	13.8	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	106,656	3,809	3.1
	NOREX	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	0	0	0.0
	SUBTOTAL		106,656	3,809	3.1
TOTAL PETRÓLEO		1,282,918	45,820	37.0	

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	4,377	156	0.1
SUBTOTAL			4,377	156	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,421,067	50,752	40.9
	PLUSPETROL	56	291,903	10,425	8.4
	REPSOL	57	454,521	16,233	13.1
SUBTOTAL		2,167,491	77,410	62.4	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	20,260	724	0.5
SUBTOTAL		20,260	724	0.5	
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,192,128	78,290	63.0
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,475,046	124,109	100.0

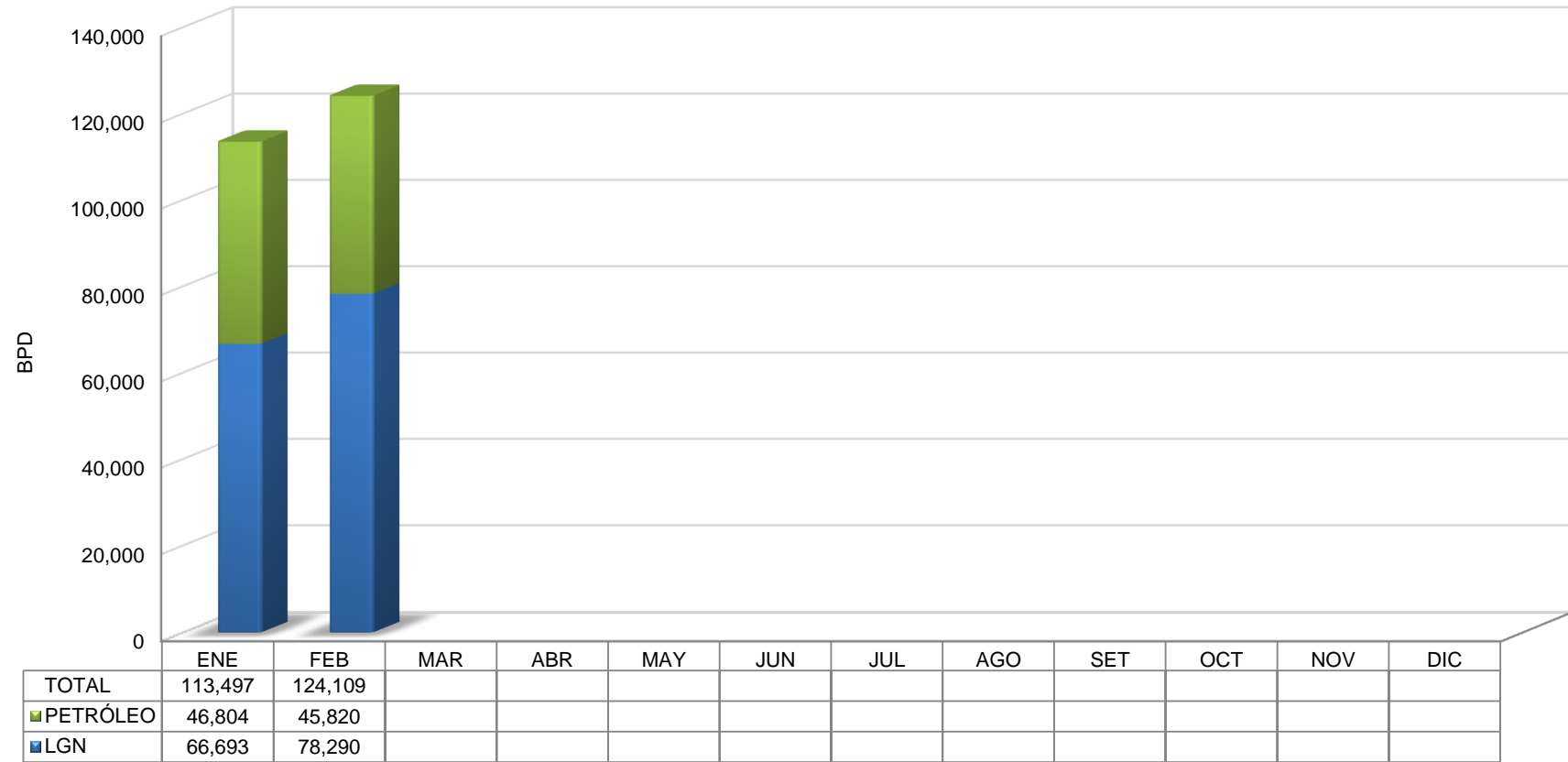
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2025

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	693,088	616,589											1,309,677
	PERENCO	67	-	-											0
	UPLAND	8.	26,161	65,427											91,588
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	18,170	16,877											35,047
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	16,904	15,896											32,800
	PETROMONT	II	10,254	9,105											19,359
	UNNA	III.	61,046	53,546											114,592
		IV.	85,234	73,160											158,394
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	7,125	6,558											13,683
	PETROPERÚ	VI(T)	48,315	43,595											91,910
	OLYMPIC	VII	32,180	25,779											57,959
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,610	3,469											8,079
	OIG	X.	244,780	219,480											464,260
	OLYMPIC	XIII	29,818	25,954											55,772
	PETROMONT	XV	559	504											1,063
PETROMONT	XX	354	323											677	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	114,971	106,656											221,627
	NOREX	Z-6	-	-											0
	VIGO ENERGY	Z-1	57,356	-											57,356
TOTAL			1,450,925	1,282,918.0											2,733,843
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			46,804	45,820											46,336
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	21,334	20,260											41,594
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	36	4,377											4,413
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,373,758	1,421,067											2,794,825
	PLUSPETROL	56	289,009	291,903											580,912
	REPSOL	57	383,359	454,521											837,880
TOTAL			2,067,496	2,192,128											4,259,624
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			66,693	78,290											72,197
TOTAL			3,518,421	3,475,046											6,993,467
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			113,497	124,109											118,533

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2025



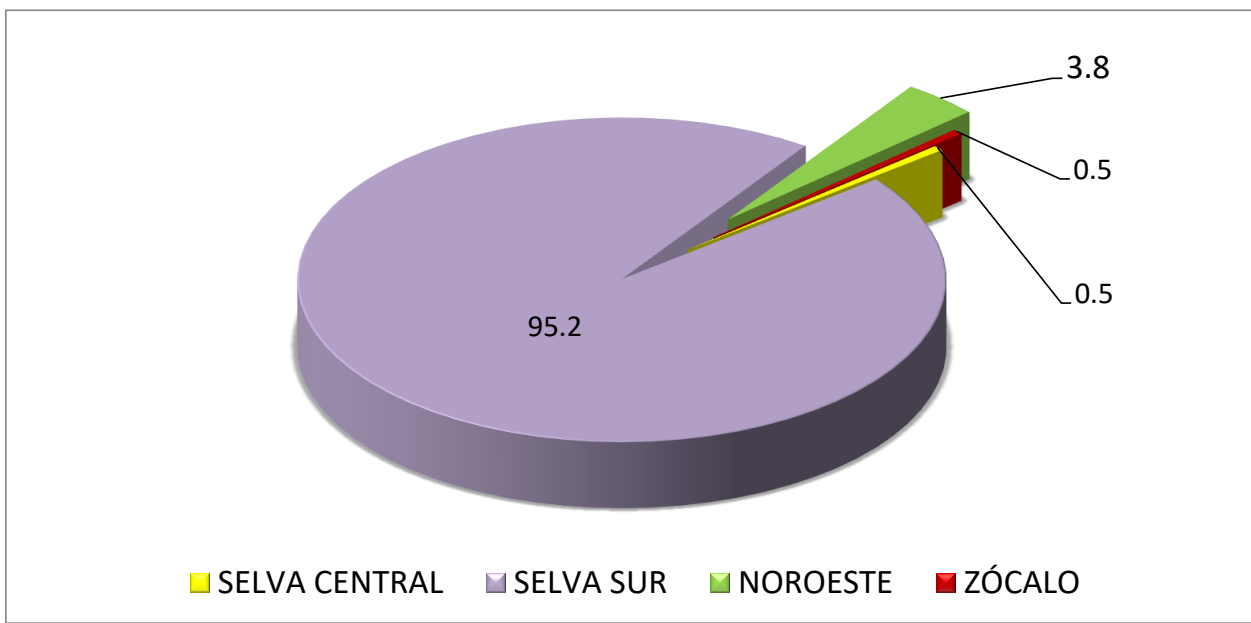
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2025

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	190,256	6,795	0.5
	SUBTOTAL		190,256	6,795	0.5
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,770,727	741,812	56.0
	PLUSPETROL	56	7,259,740	259,276	19.6
	REPSOL	57	7,306,665	260,952	19.7
SUBTOTAL			35,337,132	1,262,040	95.2
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	72,160	2,577	0.2
	PETROMONT	II	29,083	1,039	0.1
	UNNA	III	36,249	1,295	0.1
	UNNA	IV	77,376	2,763	0.2
	PETROPERÚ	VI(T)	83,128	2,969	0.2
	OIG	X.	337,335	12,048	0.9
	OLYMPIC	XIII	752,763	26,884	2.0
SUBTOTAL			1,388,094	49,575	3.8
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	196,385	7,014	0.5
SUBTOTAL			196,385	7,014	0.5
TOTAL GAS NATURAL			37,111,866	1,325,424	100.00

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

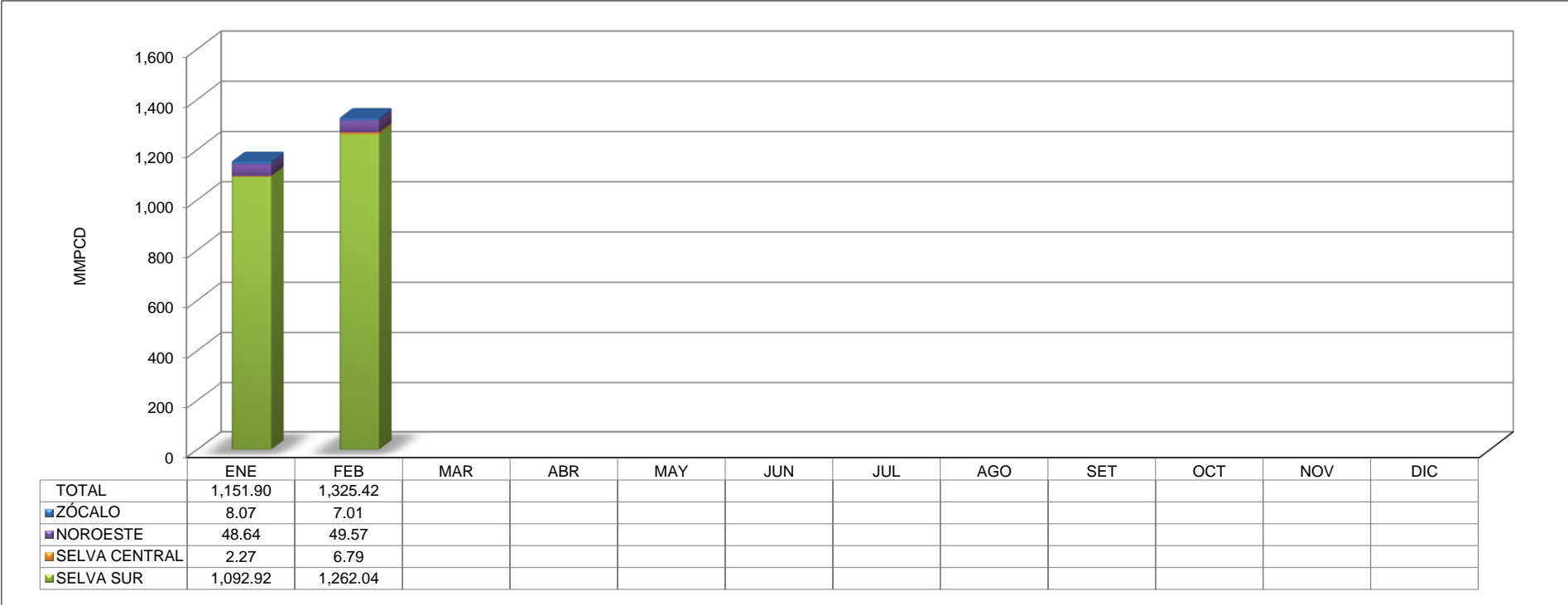


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2025															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	70,376	190,256											260,632
	SUBTOTAL		70,376	190,256											260,632
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,077,650	20,770,727											40,848,377
	PLUSPETROL	56	7,713,638	7,259,740											14,973,378
	REPSOL	57	6,089,308	7,306,665											13,395,973
	SUBTOTAL			33,880,596	35,337,132										69,217,728
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	81,495	72,160											153,655
	PETROMONT	II	26,227	29,083											55,310
	UNNA	III	20,036	36,249											56,285
	UNNA	IV	80,517	77,376											157,893
	PETROPERÚ	VI(T)	93,656	83,128											176,784
	OIG	X.	382,754	337,335											720,089
	OLYMPIC	XIII	823,042	752,763											1,575,804
SUBTOTAL			1,507,726	1,388,094										2,895,820	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	250,237	196,385											446,621
SUBTOTAL			250,237	196,385										446,621	
TOTAL			35,708,935	37,111,866											72,820,801
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,151.90	1,325.42											1,234.25

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2025



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 28.02.2025						
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
	8(T)	UPLAND	08-Jul-24	03-Nov-28	182,347.300	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	18-May-25 (**)	16,630.000	LICENCIA
	131	UCAWA (***)	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	NOREX	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		27			3,662,084.176	

(*) 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.

(***) El 19.12.2024, Cepsa Peruana S.A.C. cambió de razón social a Ucawa Energy S.A.C.

(****) El 06.01.2025, Savia Peru S.A. cambió de razón social a Norex Energía S.A.

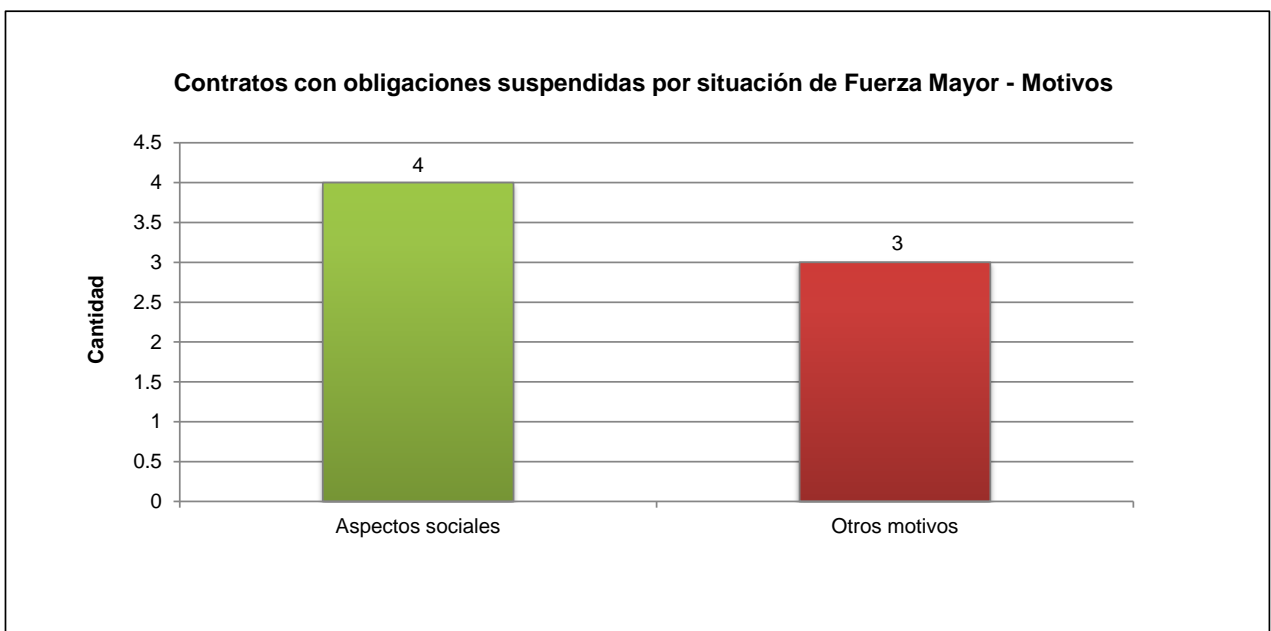
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 28.02.2025**

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
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.144	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.972	LICENCIA
TOTAL		5	2,230,356.831	

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 28.02.2025

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	NOREX	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROTAL	95	Otros motivos
3	PERENCO	39	Aspectos sociales
4	PERENCO	67	Aspectos sociales
5	PETROPERÚ	64	Otros motivos
6	PETROMONT	XV	Otros motivos
7	UPLAND	XXIII	Aspectos sociales



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 28.02.2025

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 28.02.2025

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
ZÓCALO	CET	LXXXVI	JAGUAR - CONDOR	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
	CET	XCVII	PETROTAL	354,077.949	UCAYALI	30-Dic-24	29-Dic-26
	CET	XCVIII	PETROTAL	422,981.448	UCAYALI	30-Dic-24	29-Dic-26
SELVA SUR	CET	XCIII	LA PONDEROSA - LCV	429,986.669	MADRE DE DIOS	07-Nov-24	06-Nov-26
TOTAL			9	3,659,451.811			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 28.02.2025

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