



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS ENERO 2026



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2026	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2026	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A ENERO 2026	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A ENERO 2026	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2026	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A ENERO 2026	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2026	8
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2026	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
0	
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 - ENERO 2026

RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2026

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	5	0.52
Explotación	-	-	24	36.18
Total	0	0	29	36.70

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		38.14
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN		73.06
Gas Natural (MMPCD)			1,303.99
			111.20

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	12.78	0.00	12.78
Condensado	-	-	-
LGN	23.19	0.00	23.19
Gas Natural	42.90	0.00	42.90
Total	78.87	0.00	78.87

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	11.96
Ucayali	3.31
Piura	15.92
Tumbes	3.99
Huánuco	0.31
Cusco	112.58
Total	148.06

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	16
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	16

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.58
Bajo Convenio	6.85
Total	12.43

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2026

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2026														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-												
	VIGENTES	29												
	TERMINADOS	1												
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-												0.00
	SÍSMICA 3D (km) ²	-												0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-												0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-												0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	-												0
	CONFIRMATORIO	-												0
	EXPLORATORIO	-												0
	TOTAL	-												0
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	111.20												111.20
	PETRÓLEO (MBPD)	38.14												38.14
	CONDENSADO (MBPD)	-												
	LGN (MBPD)	73.06												73.06
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,303.99												1,303.99
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.81	0.62	0.43	1.22	1.04	0.73	0.43	1.31	1.23	1.30	0.17	0.52	9.80
	EXPLOTACIÓN	26.10	32.28	39.20	32.83	42.09	41.66	41.34	49.70	44.53	35.25	36.39	36.18	457.55
	TOTAL	26.91	32.89	39.63	34.06	43.13	42.39	41.77	51.01	45.76	36.55	36.56	36.70	467.36
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	78.78												78.78
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00												0.00
	TOTAL	78.78												78.78
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	23.16	21.09	24.01	22.62	17.03	16.91	20.44	16.97	15.05	13.68	10.93	11.96	213.84
	UCAYALI	5.92	5.75	6.19	5.79	4.27	4.43	5.21	4.40	3.87	3.48	2.73	3.31	55.35
	PIURA	33.42	25.53	30.27	28.11	27.17	28.95	30.11	28.27	26.09	26.11	20.26	15.92	320.20
	TUMBES	10.69	6.39	7.58	9.08	6.80	7.25	8.65	7.08	6.53	8.27	5.07	3.99	87.37
	HUÁNUCO	0.67	0.59	0.62	0.52	0.41	0.36	0.58	0.31	0.45	0.43	0.35	0.31	5.59
	CUSCO	149.22	148.23	158.87	111.56	123.71	133.63	135.14	105.31	112.96	118.58	107.58	112.58	1,517.37
	TOTAL	223.07	207.58	227.54	177.68	179.39	191.52	200.12	162.33	164.96	170.55	146.92	148.06	2,199.72

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

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

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

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A ENERO 2026

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D

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

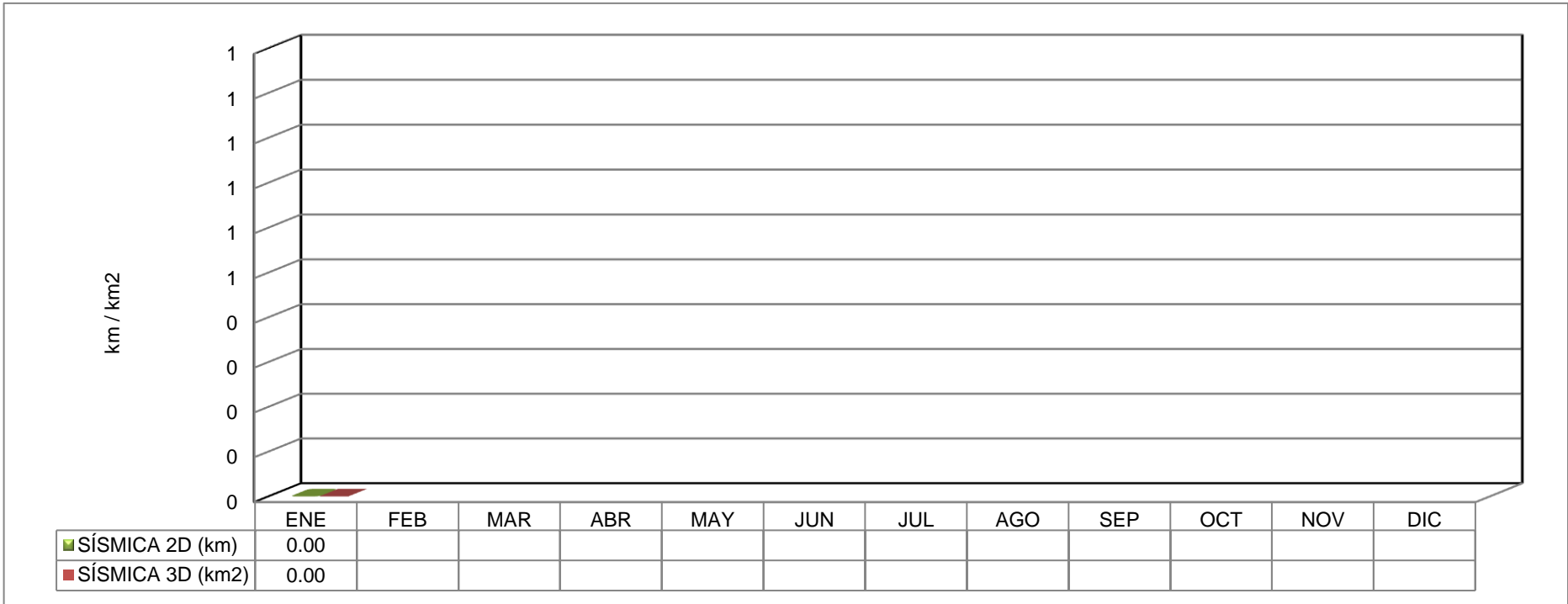
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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

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

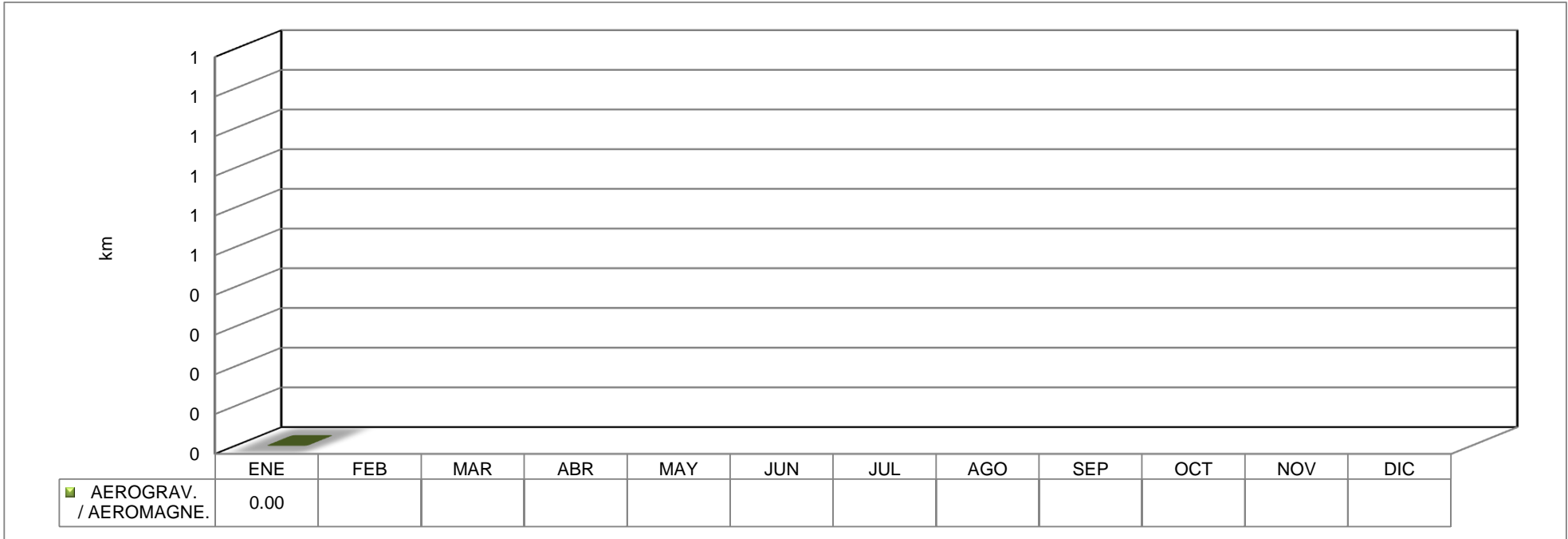
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A ENERO 2026

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A ENERO 2026



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A ENERO 2026

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A ENERO 2026



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 - ENERO 2026

PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2026						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
TOTAL			-	-	-	-
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	-	-

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A ENERO 2026

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A ENERO 2026

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
------	------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

SELVA	DESARROLLO	-												-
	CONFIRMATORIO	-												-
	EXPLORATORIO	-												-
	SUBTOTAL	0												0

NOROESTE	DESARROLLO	-												-
	CONFIRMATORIO	-												-
	EXPLORATORIO	-												-
	SUBTOTAL	0												0

ZÓCALO	DESARROLLO	-												-
	CONFIRMATORIO	-												-
	EXPLORATORIO	-												-
	SUBTOTAL	0												0

TOTAL POZOS PERFORADOS		0												0
-------------------------------	--	----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2026

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	459,794	14,832	13.3
	PERENCO	67	0	0	0.0
	UPLAND	8.	131,301	4,236	3.8
	PPN EN LIQUIDACIÓN	8	0	0	0.0
SUBTOTAL			591,095	19,068	17.1
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	12,484	403	0.4
SUBTOTAL			12,484	403	0.4
NOROESTE	INEXPORT	I	6,218	201	0.2
	PETROMONT	II	0	0	0.0
	UNNA	III.	67,052	2,163	1.9
		IV.	87,427	2,820	2.5
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	3,113	100	0.1
	OLYMPIC	VII	33,402	1,077	1.0
	UNIENERGÍA ABC	IX.	6,586	212	0.2
	OIG	X.	242,090	7,809	7.0
OLYMPIC	XIII	22,299	719	0.6	
PETROMONT	XX	0	0	0.0	
SUBTOTAL			468,187	15,103	13.6
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	51,052	1,647	1.5
	NOREX	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	59,468	1,918	1.7
SUBTOTAL			110,520	3,565	3.2
TOTAL PETRÓLEO			1,182,286	38,138	34.3

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	0	0	0.0
SUBTOTAL			0	0.000	0.0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,441,070	46,486	41.8
	PLUSPETROL	56	344,770	11,122	10.0
	REPSOL	57	457,889	14,771	13.3
SUBTOTAL			2,243,729	72,378	65.1
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	21,145	682	0.6
SUBTOTAL			21,145	682	0.6
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,264,874	73,060	65.7
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,447,160	111,199	100

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2026

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

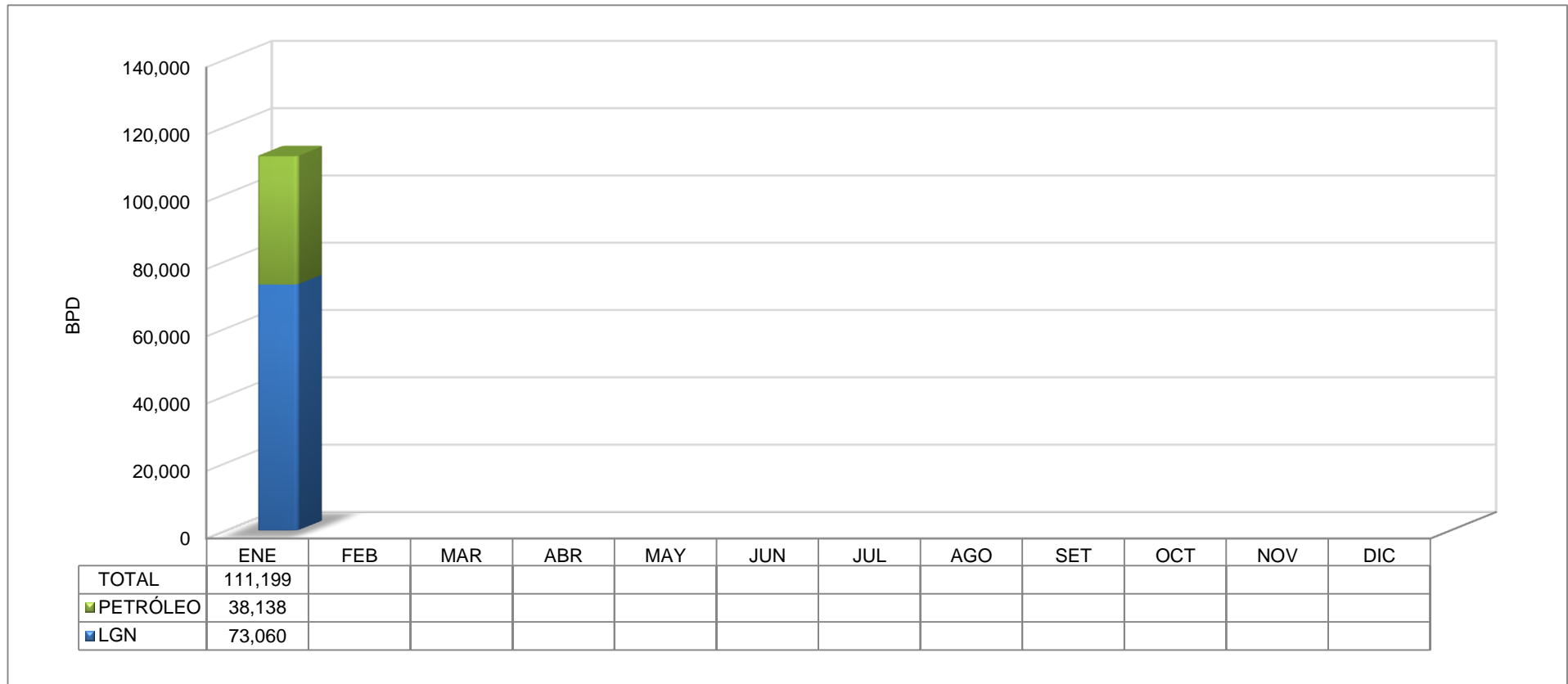
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PETOPERÚ	192	-												0
	PETOTAL	95	459,794												459,794
	PERENCO	67	-												0
	UPLAND	8.	131,301												131,301
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	12,484												12,484
NOROESTE	INEXPORT	I	6,218												6,218
	PETROMONT	II	-												0
	UNNA	III.	67,052												67,052
		IV.	87,427												87,427
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	3,113												3,113
	OLYMPIC	VII	33,402												33,402
	UNIENEGIA ABC	IX.	6,586												6,586
	OIG	X.	242,090												242,090
	OLYMPIC	XIII	22,299												22,299
	PETROMONT	XV	-												0
PETROMONT	XX	-												0	
ZÓCALO	PETOPERÚ	Z-69(T)	51,052												51,052
	NOREX	Z-6	-												0
	VIGO ENERGY	Z-1	59,468												59,468
TOTAL			1,182,286.0											1,182,286	
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			38,138												44,153

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETOPERÚ	Z-69(T)	21,145												21,145
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	0												0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,441,070												1,441,070
	PLUSPETROL	56	344,770												344,770
	REPSOL	57	457,889												457,889
TOTAL			2,264,874											2,264,874	
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			73,060												73,060

TOTAL			3,447,160												3,447,160
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			111,199												117,213

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2026



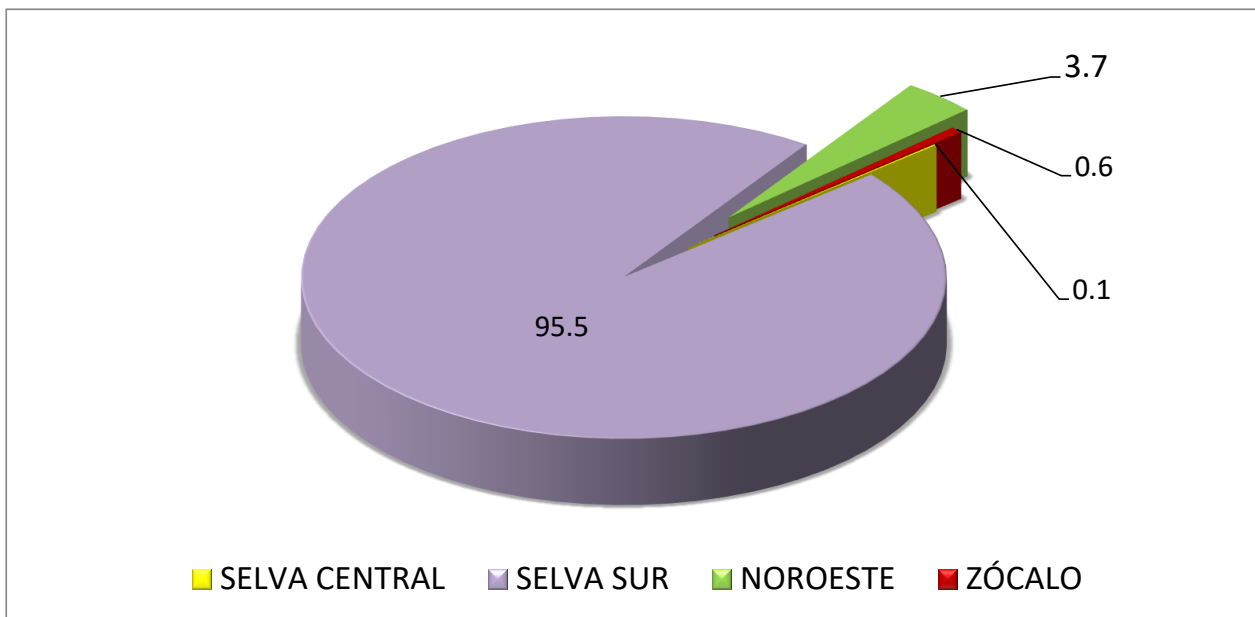
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2026

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	39,584	1,277	0.1
	SUBTOTAL		39,584	1,277	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	24,121,431	778,111	59.7
	PLUSPETROL	56	7,326,203	236,329	18.1
	REPSOL	57	7,167,766	231,218	17.7
	SUBTOTAL		38,615,401	1,245,658	95.5
NOROESTE	INEXPORT	I	71,962	2,321	0.2
	PETROMONT	II	2,289	74	0.0
	UNNA	III	187,702	6,055	0.5
	UNNA	IV	100,203	3,232	0.2
	OIG	X.	358,224	11,556	0.9
	OLYMPIC	XIII	793,314	25,591	2.0
SUBTOTAL		1,513,694	48,829	3.7	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	255,027	8,227	0.6
SUBTOTAL		255,027	8,227	0.6	
TOTAL GAS NATURAL			40,423,706	1,303,991	100

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

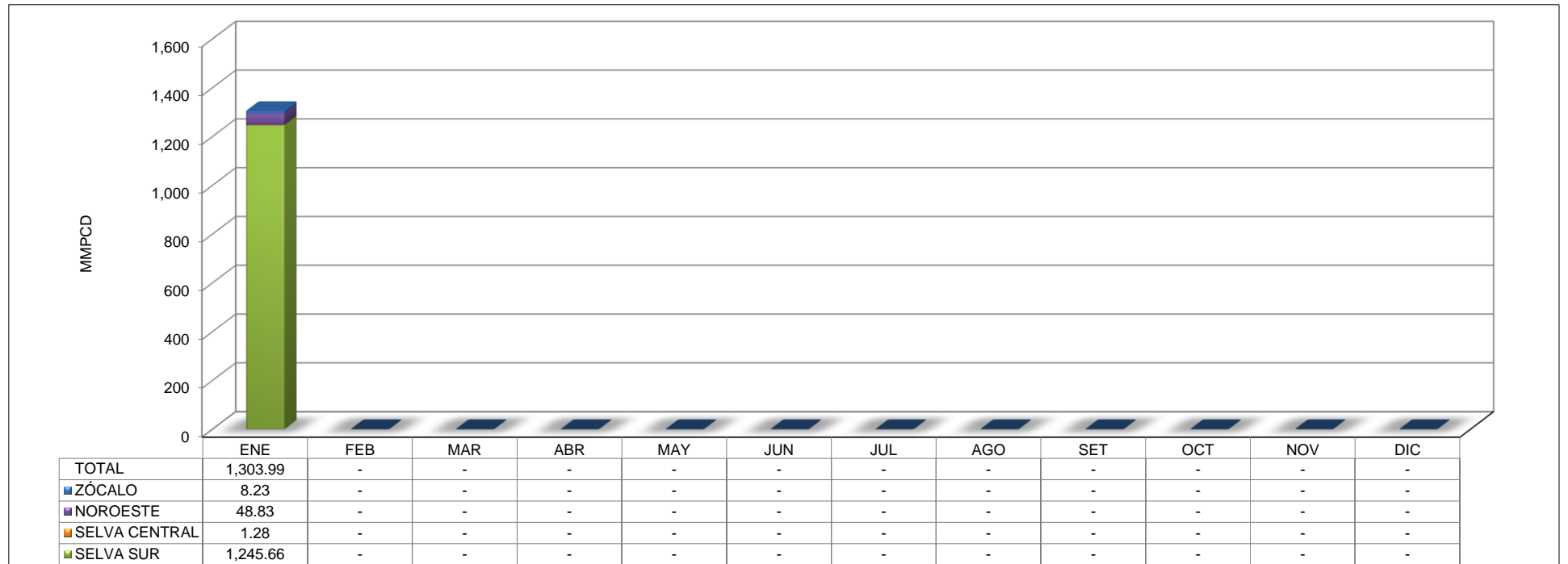


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2026															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	39,584												39,584
	SUBTOTAL		39,584												39,584
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	24,121,431												24,121,431
	PLUSPETROL	56	7,326,203												7,326,203
	REPSOL	57	7,167,766												7,167,766
	SUBTOTAL		38,615,401												38,615,401
NOROESTE	INEXPORT	I	71,962												71,962
	PETROMONT	II	2,289												2,289
	UNNA	III	187,702												187,702
	UNNA	IV	100,203												100,203
	OIG	X.	358,224												358,224
	OLYMPIC	XIII	793,314												793,314
SUBTOTAL		1,513,694												1,513,694	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	255,027												255,027
SUBTOTAL		255,027													255,027
TOTAL			40,423,706												40,423,706
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,303.99												1,303.99

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2026

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2026



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.01.2026						
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	PETROPERÚ (*****)	28-Feb-23	24-Oct-53	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	8.	UPLAND	08-Jul-24	03-Nov-28	182,347.300	LICENCIA
	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-34 (**)	16,630.000	LICENCIA
SELVA SUR	131	UCAWA (***)	21-Nov-07	18-Ene-38	15,483.733	LICENCIA
	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
NOROESTE	58	CNPC	12-Jul-05	08-Sep-45	61,005.606	LICENCIA
	I	INEXPORT (*****)	21-Oct-25	22-Oct-55 (*)	6,915.302	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
	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
ZÓCALO	XIII	OLYMPIC	30-May-96	29-May-36	273,357.845	LICENCIA
	XX	PETROMONT	19-Ene-06	18-Ene-36	6,124.207	LICENCIA
	Z-69(T)	PETROPERÚ (*****)	16-Nov-23	15-May-26	127,056.123	LICENCIA
	Z-1	VIGO ENERGY	22-Ene-00	28-Ene-32	25,294.597	LICENCIA
	Z-6	NOREX	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		24			3,351,993.531	

(*) 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.

(*****) A partir del 26.02.2025

(*****) A la fecha de término se adicionará el periodo de tiempo que dure la Fianza Mayor en curso.

(*****) El 22.10.2025, se suscribió un nuevo Contrato de Licencia con el Consorcio INEXPORT SERVIS S.A.C y ALPHA INTEGRAL SERVICE E.I.R.L.

(*****) El contrato fue extendido hasta el 15 de mayo del 2026.

5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 31.01.2026**

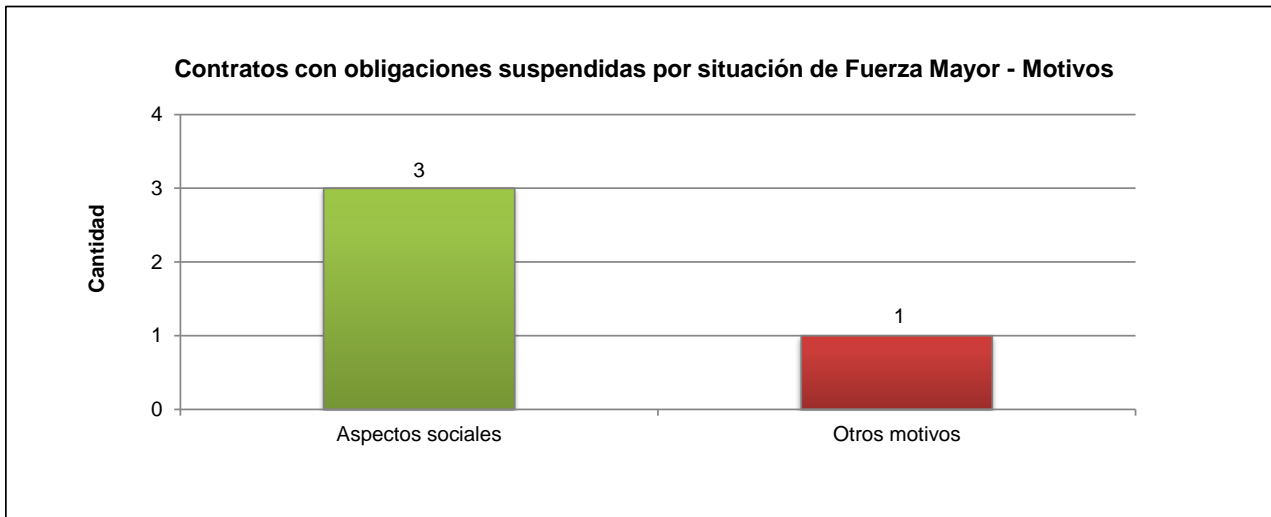
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROTAL (*)	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.144	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.972	LICENCIA
TOTAL		5	2,230,356.831	

(*) El 01.05.2025, entró en vigencia la absorción de Petrolifera Petroleum del Perú S.R.L por parte de PetroTal Perú S.R.L

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 31.01.2026

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



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.12.2025

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	II	PETROMONT	Explotación	05-Ene-96	04-Ene-26
TOTAL				1	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.01.2026

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	CET	CVIII	ANDES OPERATING COMPANY LCC	156439.853	TALARA	12-Ago-25	11-Ago-27
	CET	CXI	ENDURA ENERGY CORP	421156.737	TALARA	26-Set-25	25-Set-25
ZÓCALO	CET	LXXXVI	JAGUAR - CONDOR	483,637.941	TUMBES	10-Ago-23	09-Ago-2026 (*)
	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 NORTE	CET	CIII	ERAZO VALENCIA	349,815.896	MARAÑON	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CIV	ERAZO VALENCIA	371,791.175	MARAÑON	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CI	PETROTAL	306,696.838	LORETO	20-Ago-25	19-Abr-27
	CET	CII	PETROTAL	312,858.264	LORETO	20-Ago-25	19-Ago-27
SELVA CENTRAL	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
	CET	XCIX	TETRA ENERGIES LTD	430,974.332	UCAYALI	06-Jun-25	05-Feb-27
	CET	C	ERAZO VALENCIA	462,370.886	UCAYALI	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CVII	ANDES OPERATING COMPANY LCC	671,510.301	UCAYALI	12-Ago-25	11-Ago-27
SELVA SUR	CET	XCIII	LA PONDEROSA - LCV	429,986.669	MADRE DE DIOS	07-Nov-24	06-Nov-26
TOTAL			16	6,847,535.649			

(*) Plazo del convenio fue extendido hasta por 12 meses adicionales con actividades adicionales.

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.01.2026

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