



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS FEBRERO 2022



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2022	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2022	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2022	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2022	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2022	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2022	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2022	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2022	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2022	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2022	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=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc	

1. RESUMEN EJECUTIVO**1.1 RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2022****RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2022**

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	7	0.32
Explotación	-	-	25	14.74
Total	-	-	32	15.07

ACTIVIDAD GEOFÍSICA		POZOS PERFORADOS	
Sísmica 2D (km)	-	Desarrollo	1
Sísmica 3D (km ²)	-	Confirmatorios	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-	Exploratorios	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-	Total	1

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo		49.25
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN		85.06
			134.31
Gas Natural (MMPCD)			1,344.50

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	24.10	2.46	26.56
Condensado	-	-	-
LGN	50.48	0.31	50.78
Gas Natural	97.63	0.07	97.70
Total	172.21	2.84	175.05

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	25.41
Ucayali	6.81
Piura	42.09
Tumbes	10.54
Huánuco	1.92
Cusco	276.78
Total	363.54

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	2
Evaluación para Promoción	-	-
Total	-	2

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.68
Bajo Convenio	1.30
Total	6.98

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a enero 2021.
(2) Este mes no se fiscalizó condensado.
(3) Canon y sobrecanon a febrero 2022

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2022

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2022														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-											
	VIGENTES	32	32											
	TERMINADOS	-	-											
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	1	1											2
	CONFIRMATORIO	-	-											0
	EXPLORATORIO	-	-											0
	TOTAL	1	1											2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	128.24	134.31											131.12
	PETRÓLEO (MBPD)	42.52	49.25											45.71
	CONDENSADO (MBPD)	-	-											-
	LGN (MBPD)	85.71	85.06											85.41
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,501.73	1,344.50											1,350.76
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.32												0.32
	EXPLOTACIÓN	14.74												14.74
	TOTAL	15.07												15.07
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	181.27	172.21											353.48
	CONTRATO DE SERVICIO	2.88	2.84											5.72
	TOTAL	184.15	175.05											359.20
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	16.75	25.41											42.16
	UCAYALI	4.36	6.81											11.17
	PIURA	43.93	42.09											86.02
	TUMBES	11.00	10.54											21.53
	HUÁNUCO	2.16	1.92											4.08
	CUSCO	299.31	276.78											576.09
	TOTAL	377.51	363.54											741.05

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a enero 2022.

(2) Información de Ingresos a enero 2022.

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a febrero 2022.

3. PERFORACIÓN DE POZOS**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2022****PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2022**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	IV	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	1	1

4. PRODUCCIÓN
4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2022
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2022
PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	591,397	21,121	15.7
	PERENCO	67	9,023	322	0.3
	SUBTOTAL		600,420	21,443	16.0
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	40,625	1,451	1.1
SUBTOTAL			40,625	1,451	1.1
NOROESTE	UNNA	I	0	0	0.0
	PETROPERÚ	I(T)	14,144	505	0.4
	PETROMONT	II	14,283	510	0.4
	UNNA	III.	12,843	459	0.3
		IV.	56,884	2,032	1.5
		V	1,703	61	0.0
	SAPET	VII/VI	102,338	3,655	2.7
	UNIPETRO ABC	IX.	4,442	159	0.1
	CNPC	X	330,468	11,802	8.8
	OLYMPIC	XIII	39,780	1,421	1.1
PETROMONT	XV	793	28	0.0	
PETROMONT	XX	310	11	0.0	
SUBTOTAL			577,988	20,643	15.4
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	159,846	5,709	4.3
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			159,846	5,709	4.3
TOTAL PETRÓLEO			1,378,879	49,246	36.8

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	8,114	290	0.1
SUBTOTAL			8,114	290	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,451,188	51,828	38.6
	PLUSPETROL	56	515,081	18,396	13.7
	REPSOL	57	383,300	13,689	10.2
SUBTOTAL			2,349,569	83,913	62.5
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	24,070	860	0.6
SUBTOTAL			24,070	860	0.6
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,381,753	85,063	63.2
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,760,632	134,308	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2022

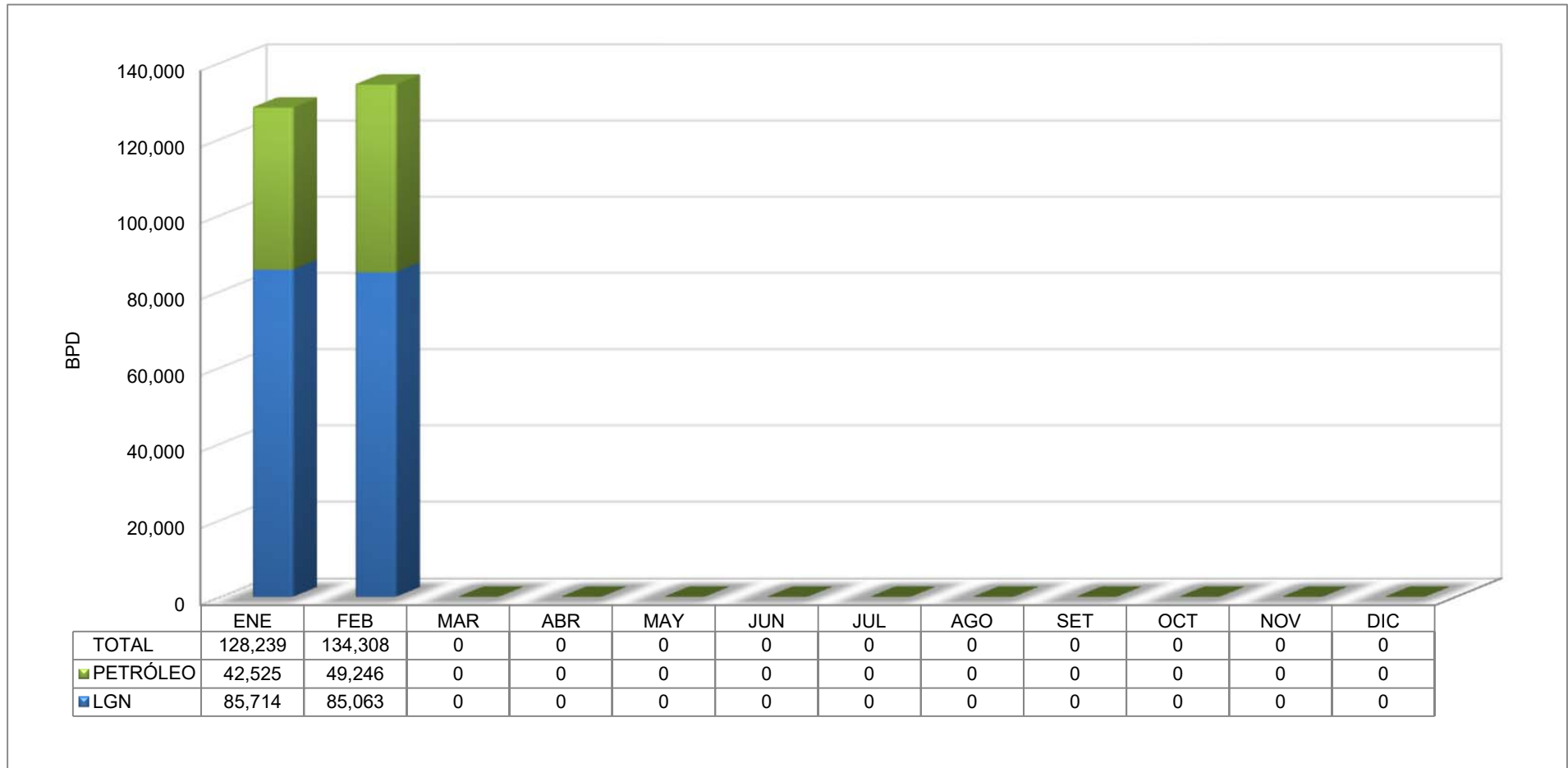
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-											0
	PETROTAL	95	430,120	591,397											1,021,517
	PERENCO	67	-	9,023											9,023
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	51,148	40,625											91,773
NOROESTE	UNNA (*)	I	826	-											826
	PETROPERÚ	I(T)	14,711	14,144											28,855
	PETROMONT	II	22,878	14,283											37,161
	UNNA	III.	14,206	12,843											27,049
		IV.	63,248	56,884											120,132
		V	2,388	1,703											4,091
	SAPET	VIII/VI	119,155	102,338											221,493
	UNIPETRO ABC	IX.	4,814	4,442											9,256
	CNPC	X	372,785	330,468											703,253
	OLYMPIC	XIII	48,417	39,780											88,197
PETROMONT	XV	911	793											1,704	
PETROMONT	XX	291	310											601	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	172,371	159,846											332,217
	SAVIA	Z-6	-	-											0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-											0
TOTAL			1,318,269	1,378,879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,697,148
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			42,525	49,246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,714

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	24,491	24,070											48,561
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	6,105	8,114											14,219
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,604,336	1,451,188											3,055,524
	PLUSPETROL	56	585,529	515,081											1,100,610
	REPSOL	57	436,684	383,300											819,984
TOTAL			2,657,145	2,381,753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,038,898
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			85,714	85,063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,405
TOTAL			3,975,414	3,760,632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,736,046
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			128,239	134,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131,119

(*) Volumen registrado por devolución de petróleo de Perú-Petroperú (actual Operador del Lote I) a Unna energía S.A. por término de Contrato (26.12.2021).

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2022



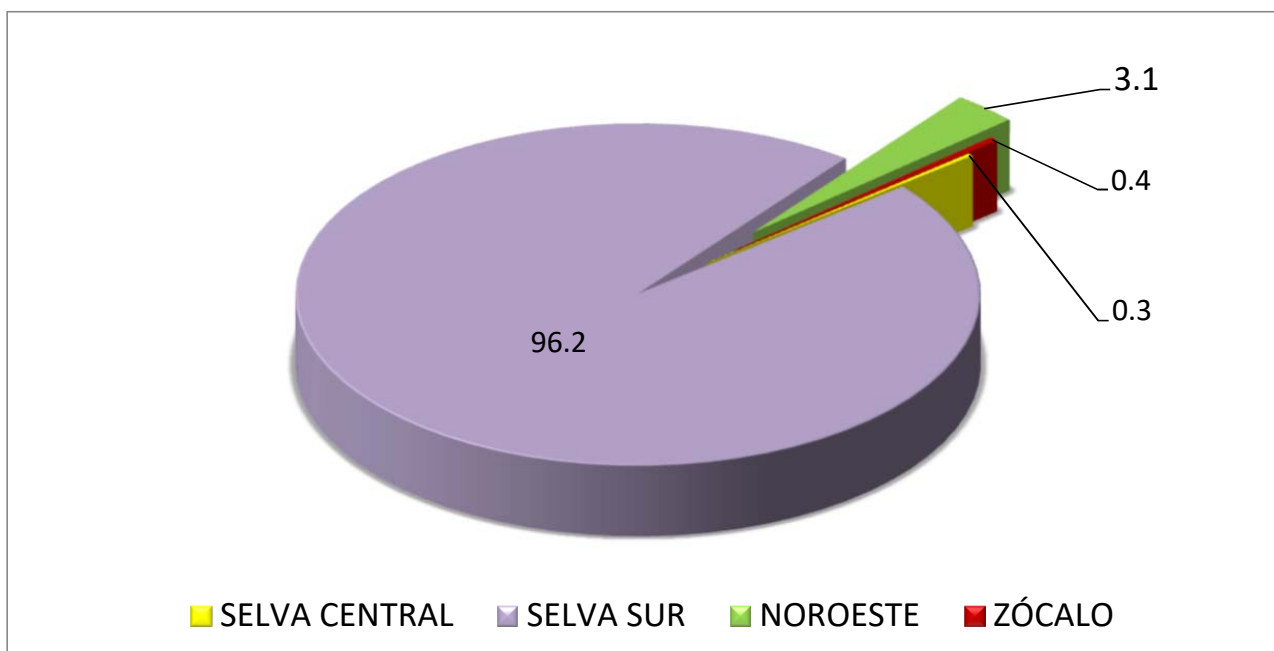
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	95,356	3,406	0.3
	SUBTOTAL		95,356	3,406	0.3
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	18,246,872	651,674	48.5
	PLUSPETROL	56	12,347,336	440,976	32.8
	REPSOL	57	5,635,830	201,280	15.0
SUBTOTAL			36,230,039	1,293,930	96.2
NOROESTE	UNNA	I	0	0	0.0
	PETROPERÚ	I(T)	70,789	2,528	0.2
	PETROMONT	II	30,792	1,100	0.1
	SAPET	VII/VI	121,663	4,345	0.3
	UNNA	IV	6,360	227	0.0
	CNPC	X	405,065	14,467	1.1
	OLYMPIC	XIII	517,870	18,495	1.4
SUBTOTAL			1,152,539	41,162	3.1
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	168,196	6,007	0.4
SUBTOTAL			168,196	6,007	0.4
TOTAL GAS NATURAL			37,646,129	1,344,505	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 28.02.2022						
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-Sep-99	07-Ago-39	79,164.497	LICENCIA
	64	PETROPERÚ	07-Dic-95	14-Jun-39	761,501.001	LICENCIA
	67	PERENCO	13-Dic-95	25-Jun-33	101,931.686	LICENCIA
	95	PETROTAL	07-Abr-05	30-Nov-41	345,281.667	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-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(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
TOTAL		25			3,155,609.245	

(*) 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 28.02.2022**

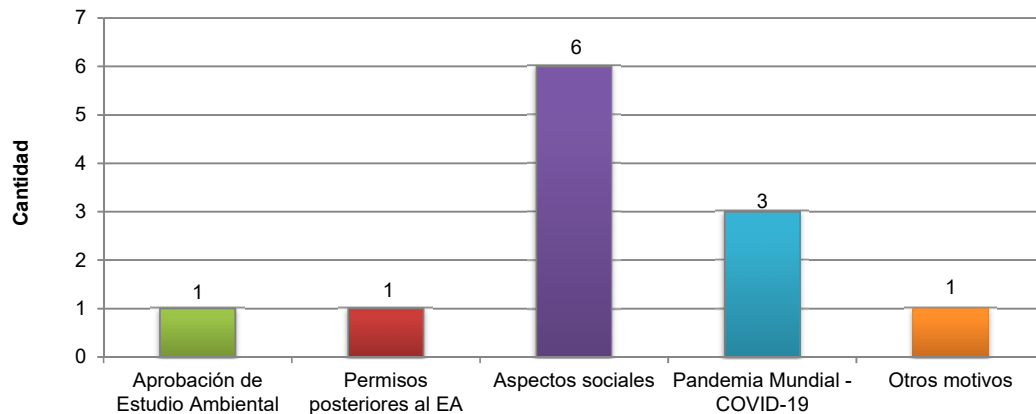
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXI	GOLD OIL	240,755.063	LICENCIA
	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
TOTAL		7	2,520,933.046	

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 28.02.2022

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	PETROTAL	95	Aprobación de Estudio Ambiental
2	PETROLÍFERA	107	Permisos posteriores al EA
3	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
4	UNNA	III	Aspectos sociales
5	GOLD OIL	XXI	Aspectos sociales
6	PETRO BAYOVAR	XXVII	Aspectos sociales
7	PERENCO	67	Aspectos sociales
8	PERENCO	39	Aspectos sociales
9	ANADARKO	Z-61	Pandemia Mundial - COVID-19
10	ANADARKO	Z-62	Pandemia Mundial - COVID-19
11	ANADARKO	Z-63	Pandemia Mundial - COVID-19
12	PETROPERÚ	64	Otros motivos

Contratos con obligaciones suspendidas por situación de Fuerza Mayor - Motivos



EA: Estudio Ambiental

6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 28.02.2022

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 28.02.2022**

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA NORTE	CET	LVIII (1)	YPF E&P PERU S.A.C.	637,132.488	HUALLAGA	09-May-19	01-Oct-22
	CET-CONTRATO	LXIX (2)	YPF E&P PERU S.A.C.	662,246.594	MARAÑÓN	09-May-19	01-Oct-22
TOTAL			2	1,299,379.082			

En septiembre de 2017 se establece el nuevo esquema de modalidades de convenios:

CET: Aplican para áreas que no cuentan con suficiente conocimiento geológico para determinar su potencial hidrocarburífero.

CET-Contrato: Aplican para áreas que cuentan con información de potencial hidrocarburífero no bien definido.

(1) Se levantó fuerza mayor desde el 1.10.2021, se actualizó la fecha de término.

(2) Se levantó fuerza mayor desde el 1.10.2021, se actualizó la fecha de término, incluye extensión.

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 28.02.2022

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