

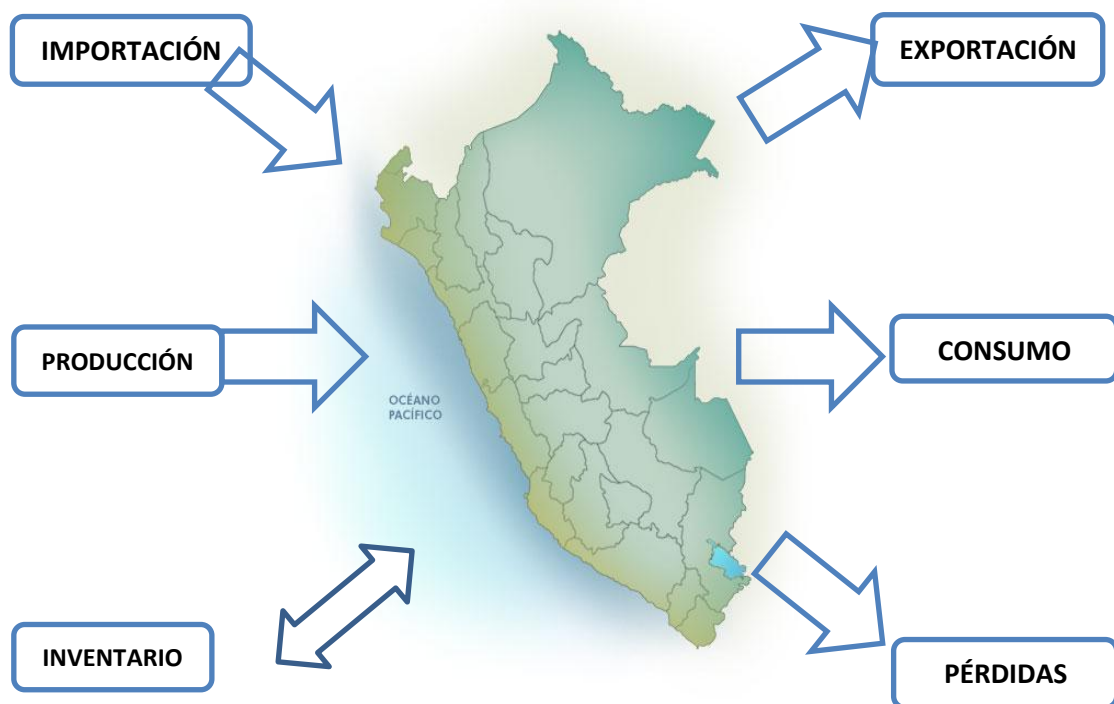
OSINERGMIN

GERENCIA DE FISCALIZACION DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS

DIVISION DE PLANEAMIENTO Y DESARROLLO

BALANCE DE ENERGIA NACIONAL 2013

DESDE LA PERSPECTIVA DE SUPERVISOR



Elaborado por: Sofía Amparo Carrasco Baca

Setiembre 2014

OSINERGMIN

Balance de Energía 2013 desde la perspectiva de supervisor

Documento de Trabajo No 4, preparado por la Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos (GFHL)

Está permitida la reproducción total o parcial de este documento por cualquier medio, siempre y cuando se cite la fuente.

Elaborado por: Sofía Amparo Carrasco Baca

Primera versión: julio 2014

Versión Final: Setiembre 2014

Para comentarios o sugerencias dirigirse a:

Osinermin

Félix Dibós 1026, Magdalena del Mar

Lima, Perú

Tel. (511) 219-3400, anexo 1235

<http://www.Osinergmin.gob.pe>

Correo electrónico: scarrasco@Osinergmin.gob.pe

INDICE

1.- INTRODUCCIÓN

- 1.1 Objetivo
- 1.2 Alcance
- 1.3 Antecedentes
- 1.4 Metodología

2.- INGRESOS

2.1 Producción Interna

2.1.1 Energía Primaria

- 2.1.1.1 Producción de Crudo
- 2.1.1.2 Producción de Gas Natural
- 2.1.1.3 Producción de Hidroenergía
- 2.1.1.4 Producción de Carbón Mineral
- 2.1.1.5 Producción de Leña
- 2.1.1.6 Producción de Energía Solar
- 2.1.1.7 Producción de Bosta y Yareta
- 2.1.1.8 Producción de Bagazo

2.1.2 Energía Secundaria

- 2.1.2.1 Derivados de Hidrocarburos
- 2.1.2.2 Electricidad

2.2 Importación

2.2.1 Energía Primaria

- 2.2.1.1 Petróleo Crudo
- 2.2.1.2 Carbón Mineral

2.2.2 Energía Secundaria

- 2.2.2.1 Derivados de Hidrocarburos Líquidos
- 2.2.2.2 Derivados de Gas Natural
- 2.2.2.3 Electricidad

2.3.- Inventarios

2.3.1 Refinerías

2.3.2 Plantas De Abastecimiento

3.- SALIDAS

3.1 Consumo Interno

3.1.1 Energía Primaria

3.1.1.1 Crudo

3.1.1.2 Gas Natural

3.1.1.3 Hidroenergía

3.1.1.4 Carbón Mineral

3.1.1.5 Leña

3.1.1.6 Bagazo

3.1.2 Energía Secundaria

3.1.2.1 Derivados de Hidrocarburos Líquidos

3.1.2.2 Derivados del Gas Natural

3.1.2.3 Electricidad

3.1.3 Consumo Propio en el Sector Energía

3.1.3.1 Como Combustible

3.1.3.2 Como Gas de Reposición y/o Diferencia de Medidas

3.2 Exportación

3.2.1 Energía Primaria

3.2.2 Energía Secundaria

3.3 Pérdidas

3.3.1 Actividades de Exploración y Explotación

3.3.2 Refinación de Hidrocarburos

3.3.3 Distribución de Energía Eléctrica

3.4 Energía No Aprovechada: Reinyección

4.- BALANCE DE ENERGIA

4.1 Balance de Hidrocarburos Líquidos

4.1 Balance de Gas Natural

4.3 Balance de Electricidad

5.- RESERVAS

5.1 Hidrocarburos

5.2 Hydroenergía

5.3 Carbón Mineral

CONCLUSIONES

ANEXOS

Anexo 1: Producción Nacional de Crudo y Líquidos de Gas Natural 2013

Anexo 2: Producción fiscalizada de Gas Natural 2013

Anexo 3: Producción de Mineral no metálico (Carbón) 2013

Anexo 4: Producción de Derivados de Hidrocarburos Líquidos (Refinación) 2013

Anexo 5: Balanza Comercial 2013

Anexo 6: Inventarios en Refinerías al 31 de Diciembre del 2013

Anexo 7: Inventarios o Existencias en Plantas de Abastecimiento al 31 de diciembre del 2013

Anexo 8: Cargas de crudo a Refinerías durante el 2013

Anexo 9: Demanda de Combustibles líquidos y GLP durante el 2013

Anexo 10: Consumo total final de Gas Natural distribuido durante el 2013

Anexo 11: Mercado eléctrico durante 1998-2014

Anexo 12: Balance Anual de Gas Natural 2013

Anexo 13: Exportación de Gas Natural 2013

Anexo 14: Reservas de Hidrocarburos a diciembre 2013

Resumen Ejecutivo

En el presente trabajo se realiza un diagnóstico de la situación energética del Perú, a través de un Balance de Energía, considerando como ingresos la producción e importación, y como salidas el consumo interno, las exportaciones y las pérdidas.

Las formas de energía que intervienen en este estudio son: hidrocarburos líquidos y gas natural, la hidroenergía, electricidad, carbón mineral y otras no comerciales como la leña. La información está expresada en una unidad de medida única, Tera Joules (TJ).

La producción de energía primaria durante el 2013 reportó 22,956 miles de barriles de crudo, equivalente a 133,057 TJ, mientras que la producción de gas natural, registró 430,559 millones de pies cúbicos de gas seco y 38,187 miles de barriles de líquidos de gas natural, equivalente ambos a 602,817 TJ de Gas Natural. La Hidroenergía, como otra forma de energía primaria, durante el año 2013 registró una producción de 21,126 GW.h, equivalente a 76,054 TJ.

La energía secundaria se produce a partir de la transformación de la energía primaria. Los productos refinados se producen en 10 plantas de procesamiento de crudo y gas natural; mientras que la hidroenergía se alimenta junto al gas natural y carbón mineral a las generadoras eléctricas. La producción de derivados de hidrocarburos durante el 2013 registró un total de 95,739 miles de barriles, destacando la producción de Diésel con 34%, seguido de las gasolinas y residuales en menor medida.

El Perú durante el 2013, al igual que el año anterior, fue importador de crudo, debido a que la producción local sólo cubre el 36% de la demanda de las refinerías. Como productos refinados, el país ha importado productos en un volumen que representa el 41% de la demanda interna, asimismo exportó en un volumen equivalente al 53% de la demanda.

Se considera también los inventarios o existencias de productos en las diversas instalaciones el 31 de diciembre del 2013, volumen que es reportado por las refinerías y plantas de abastecimiento, con el fin de asegurar el abastecimiento de combustible ante situaciones de emergencia. Asimismo, otro elemento es la pérdida de energía, que se da principalmente durante la transmisión y distribución de energía eléctrica, seguido del venteo y quemado de gas natural, y en menor medida durante la refinación, haciendo

todos una cantidad de 22,241TJ, equivalente a menos del 3% del consumo interno de gas natural.

Respecto a las reservas energéticas, de acuerdo al Libro de Reservas 2013 del Minem, se tiene una reserva probada de crudo, gas natural, hidroenergía y carbón mineral, como para abastecer crudo durante 32 años de producción nacional y gas natural para 24 años.

1.- INTRODUCCIÓN

1.1 Objetivo

Conocer la situación de abastecimiento de energía en el Perú, de tal manera sirva para orientar los planes estratégicos, ya sea en impulsar el desarrollo de nuevas formas de energía, o promover el cambio de hábitos de consumo de la población y/o industrias.

1.2 Alcance

Todo el Perú, para el periodo 2013. Considera todas las formas de energía que se usa: hidrocarburos (líquidos y gas natural), energía eléctrica, carbón mineral, leña, bosta/ yareta, bagazo y solar.

1.3 Antecedentes

Balance de Energía 2012 desde la perspectiva de supervisor, elaborado por la Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos de Osinergmin.

Balance Nacional de Energía 2012 publicado por el Ministerio de Energía y Minas.

1.4 Metodología

La metodología utilizada considera un esquema básico de balance:

Balance = Ingresos - Salidas

Balance = Producción + Importación + Inventarios – Consumo –Exportación - Perdidas

La data recopilada es expresada en una única unidad (Tera Joule) simbolizada como TJ (10^{12} J), donde los ingresos y salidas son identificados con signo positivo y negativo, respectivamente.

La energía materia de estudio, se clasifica en:

Energía Primaria: aquella que para ser usada debe ser procesada, convertida y acondicionada, ejemplo crudo de petróleo, gas natural, hidroenergía y carbón vegetal.

Energía Secundaria: energía derivada de la energía primaria, lista para el consumo final, ejemplo, gasolinas, GLP, electricidad, gas natural vehicular, etc.

La data fue recopilada de diferentes fuentes de información:

- De primera fuente: Generada por Osinergmin
- De segunda fuente: Proveniente de otras entidades como el Ministerio de Energía y Minas, Perupetro y otros.

Asunciones

Al tratarse de un documento elaborado en base a recopilación de información de diversas fuentes y ante la ausencia de cierta información, se asume lo siguiente:

- Que hay información que no está disponible, sin embargo para fines de cálculo se considera la existente en otros estudios o documentos similares.
- Que la data incluida en el Balance Nacional de Energía del Ministerio de Energía y Minas al ser oficial, puede extrapolarse para el siguiente y/o anterior año de estudio.
- Que los balances no necesariamente van a ser exactos, justamente porque hay data que no está disponible o porque los reportes no son exactos.

En la siguiente tabla se muestra las diversas fuentes:

Tabla 1. *Fuentes de Información*

Información	Fuente	Dirección
Producción de petróleo crudo, Gas Natural, hidroenergía y carbón mineral.	Estadísticas de Perupetro y Estadísticas del Minem	www.perupetro.com.pe www.minem.gob.pe
Importación y Exportación	Estadísticas del Minem	www.minem.gob.pe
Consumo de hidrocarburos y GLP	Data del SCOP-GFHL-Osinergmin	www.osinergmin.gob.pe
Consumo de Gas Natural	Estadísticas de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de Osinergmin	www.osinergmin.gob.pe
Inventarios de existencias	Estadísticas del Minem y/o Data del SCOP-GFHL-Osinergmin	www.minem.gob.pe www.osinergmin.gob.pe
Producción, consumo y pérdidas de electricidad	Reporte GART-Osinergmin y Estadísticas del Minem	www.minem.gob.pe www.osinergmin.gob.pe
Pérdidas por venteo, quemado y reinyección	Estadísticas de Perupetro	www.perupetro.com.pe
Reservas de Hidrocarburos	Libro de Reservas 2013	www.minem.gob.pe

Nota: Elaboración propia

Se ha realizado balances específicos por sectores en forma gráfica, para hidrocarburos, gas natural y electricidad; identificando con valores numéricos los

ingresos y salidas, expresados en Tera Joules (TJ), detallando los componentes de cada uno de los elementos. Ver Figuras 2, 3, y 4.

En los cálculos realizados para llevar todos los datos de este balance a Tera Joules (TJ), se utilizó los siguientes factores de conversión:

Tabla 2. *Factores de Conversión*

Producto	Factor
Petróleo	36.4 TJ/(10 ³ m ³)
Gas Natural ó Distribuido	40.5 TJ/(10 ⁶ m ³)
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	25 TJ/(10 ³ m ³)
Líquidos de Gas Natural (*)	29 TJ/(10 ³ m ³)
Gasolina Motor	32.1 TJ/(10 ³ m ³)
Petróleo Industrial	38.7 TJ/(10 ³ m ³)
Diésel Oil	36.3 TJ/(10 ³ m ³)
Kerosene y Jet Fuel	35 TJ/(10 ³ m ³)
Energía Eléctrica	3.6 TJ/GW.h
No Energéticos de Petróleo	36.3 TJ/(10 ³ m ³)
Residual Vegetales (Bagazo)	6.3 TJ/(10 ⁶ kg)
Carbón Antracita Nacional (Antr)	29.3 TJ/(10 ⁶ kg)
Carbón de Leña	27.2 TJ/(10 ⁶ kg)
Carbón Bituminoso Nacional (Bitum)	24.8 TJ/(10 ⁶ kg)
Carbón Mineral Importado (Imp)	30.5 TJ/(10 ⁶ kg)
Leña	15.1 TJ/(10 ⁶ kg)

Fuente: MINEM, Balance Nacional de Energía 2012

(*) Calculado considerando la siguiente composición: 49.3% de GLP, 40% Nafta y 10.7% Diésel

Nomenclatura

A continuación se describe las nomenclaturas usadas en el presente trabajo:

Tabla 3. *Nomenclaturas*

Símbolo o termino	Significado
TJ	Tera Joule (10^{12} Joules)
MBL	Miles de Barriles (10^3)
MMBL	Millones de Barriles (10^6)
Crudo	Hidrocarburo que se extrae de los pozos petroleros
Productos Derivados de Hidrocarburos	Productos de la refinería (Gasolinas, Diésel, etc)
Cantidad en Miles (uso de coma)	xx,000
Cantidad en decimales (uso de punto decimal)	xx.00
GW.h	Unidad de medida de energía eléctrica
MMPC = MMscf	Millones (10^6) Pies cúbicos
MBPD	Miles de barriles por día
TCF	Trillones (10^{12}) de pies cúbicos
LGN	Líquidos de Gas Natural
GLP	Gas Licuado de Petróleo
GNV	Gas Natural Vehicular
MFO	Marine Fuel Oil, Residual usado en embarcaciones marítimas
IFO	Intermediate Fuel Oil, mezcla de Diesel y Residual, usado para barcos
HAS y HAL	Solventes Hidrocarburos Acíclico Saturado e Hidrocarburo Acíclico Ligero, son considerados gasolinas
Minem	Ministerio de Energía y Minas
Minam	Ministerio del Ambiente
GFHL	Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos de Osinergmin

Fuente: Elaboración propia

2.- INGRESOS

2.1 Producción Interna

2.1.1 Energía Primaria

2.1.1.1. Producción de Crudo

La producción nacional de crudo, actualmente ocurre en los siguientes lotes:

1. GMP Lote I y V
2. Petromont Lote II
3. InterOil Lote III
4. InterOil Lote IV
5. Sapet lote VI/VII
6. Unipetro Lote IX
7. Petrobras Lote X
8. Olympic Lote XIII
9. Petromont Lote XV
10. Petromont Lote XX
11. Savia Lote Z- 2B
12. BPZ Lote Z-1
13. Pluspetrol Lote 8
14. Pluspetrol Lote 1AB
15. Pluspetrol Lote 102
16. Maple Lote 31 B/D
17. Maple Lote E
18. Perenco Lote 67
19. Cepsa Lote 131
20. Gran Tierra Lote 95

Estos lotes durante el 2013 han mostrado una producción de crudo total de 22,956 MBL, que en unidades energéticas resulta 133,057 TJ. En el Anexo 1 se muestra el detalle de la producción de crudo nacional.

2.1.1.2 Producción de Gas Natural

La producción de Gas Natural, en el presente estudio está constituida por Gas Natural Seco y Líquidos de Gas Natural (producto de la separación física en el lote).

De las estadísticas de Perupetro publicados en su página web, se tiene que la producción nacional de Gas Natural, durante el 2013 se dio en los siguientes lotes:

- Pluspetrol Corporation Lotes 88 y 56 (siendo estos los mayores productores),
- Savia Lote Z 2B
- Aguaytia Lote 31 C

Estos lotes durante el 2013 registraron una producción total de:

- Gas Natural: 430,559 MMPC (millones de pies cúbicos), que equivale a 425,629 TJ, esta cifra corresponde al gas vendido.
- Líquidos de Gas Natural: 38,187 MBL, que equivale a 177,188 TJ

En el Anexo 2 se muestra el detalle de la producción Fiscalizada de Gas Natural Seco (que ya fue separado de los condensados ó líquidos de gas natural) y en el Anexo 1 se ve la producción de Líquidos de Gas Natural.

Sumando ambas cifras resulta una producción de gas natural de 602,817 TJ, cifra que es puesta a disposición del mercado.

2.1.1.3 Producción de Hidroenergía

La hidroenergía en el Perú es producida por parte de las empresas hidroeléctricas: Aguas y Energía Perú, Celepsa, Chinango, E. Santa Cruz, E. Santa Rosa, Edegel, Egasa, Egemsa, Egenor, Egesur, Electroperu, Enersur, GEPSA, MAJA Energía, S.M. Corona, San Gabán, SINERSA y SN Power Peru.

Durante el 2013, la producción fue de 21,126 GW.h, que equivale a 76,054 TJ, cifra que tiene como fuente el reporte estadístico del boletín *Operación del Sector Eléctrico* de la GART-Osinergmin de febrero 2014. En la Tabla 6 se muestra el detalle de la producción.

2.1.1.4 Producción de Carbón Mineral

Teniendo como fuente de información las estadísticas del Ministerio de Energía y Minas publicada en su página web, se puede ver que la producción nacional de carbón mineral, constituido por los tipos Antracita y Bituminoso, registra una cantidad de 188,591 Toneladas Métricas, que equivale a 5,101 TJ, cuyo detalle se ve en el anexo 3.

2.1.1.5 Producción de Leña

No hay estadísticas oficiales de la producción de este tipo de energía, por lo que se considera la cifra publicada por el Minem en el Balance Nacional de Energía 2012, que es de 83,431 TJ.

2.1.1.6 Producción de energía solar

No hay estadísticas oficiales de la producción de este tipo de energía, por lo que se considera la cifra publicada por el Minem en el Balance Nacional de Energía 2012, que es de 501 TJ.

2.1.1.7 Bosta y Yareta

No hay estadísticas oficiales de la producción de este tipo de energía, por lo que se considera la cifra publicada por el Minem en el Balance Nacional de Energía 2012, que es de 8,285 TJ.

2.1.1.8 Bagazo

La producción de bagazo destinado a fuente de energía, es generada por la industria de caña de azúcar, que reutilizan el bagazo que queda como residuo de la producción de azúcar o alcohol.

Se tiene información que el bagazo es usado en su mayoría para cogeneración en las mismas instalaciones industriales. Del Boletín *Operación del Sector Eléctrico* de la GART-OSINERGMIN de febrero 2014 (Tabla 6), se conoce que usando como fuente el Bagazo se ha producido 423 GW.h de energía eléctrica a nivel nacional. Al no existir estadísticas oficiales de la producción de Bagazo, se considera la cifra publicada por el Minem en el Balance Nacional de Energía 2012, que es de 19,430 TJ.

En la siguiente tabla se resume la producción de energía primaria en los años 2012 y 2013:

Tabla 4. *Producción de Energía Primaria (TJ)*

Fuente	2012		2013		Variación (%)
		TJ		TJ	
Energía comercial					
Petróleo Crudo (MBL)	24,396	141,401	22,956	133,057	-5.9
Hidroenergía (GW.h)	20,848	75,053	21,126	76,054	1.3
Gas Natural Seco (MMSCF)	418,795	414,009	430,550	425,629	2.8
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	31,596	146,605	38,187	177,188	20.9
Carbón Mineral (ton)	194,927	5,273	188,591	5,101	-3.3
Subtotal		782,341		817,029	4.4

Fuente: Elaboración propia, en base a información recopilada de diversas fuentes antes mencionadas.

Energía No comercial

Energía	2013(TJ) (*)
Leña (**)	83,431
Bagazo	19,430
Bosta & Yareta (**)	8,285
Energía Solar (**)	501
Subtotal	111,647

Nota: (*) Fuente tomada del Balance Nacional de Energía 2012 del Minem

2.1.2 Energía Secundaria

Como energía secundaria se considera en el presente trabajo, a los productos resultantes del procesamiento de la energía primaria, así:

2.1.2.1 Derivados de Hidrocarburos

En el siguiente cuadro se muestra la producción de derivados de hidrocarburos, correspondiente a las refinerías y a las Plantas de Gas.

Las refinerías consideradas dentro de esta base de datos son:

- Refinerías Talara, Conchan, Iquitos y El Milagro de Petroperú
- Refinería La Pampilla de Repsol
- Refinería Pucallpa de Maple Gas
- Plantas de Gas de PGP, Pluspetrol, Aguaytia y GMP

Las producciones registradas en estas instalaciones durante el 2013, según las estadísticas el Minem, se muestra en el Anexo 4. En la siguiente Tabla se resume dicha producción en las refinerías y plantas de gas.

Tabla 5. *Producción de Derivados de Hidrocarburos 2013*

Producto	Refinerías (MBL)	Plantas de Gas (MBL)	Total (MBL)	Total (TJ)
GLP	1,955	548	2,502	9,960
Gasolinas Motor	12,158		12,158	61,954
Gasolina Nat/Nafta Virgen		15,005	15,005	76,459
Turbo Jet A-1 y JP-5	5,341	0	5,341	29,766
Diesel Premium/ B2/ B5/ S50/ marino/des.medios	26,196	3,614	29,810	172,312
IFO	2,993	0	2,993	17,297
Residual 6 y 500	7,726	0	7,726	47,608
Asfaltos Liquidos/Solid/Res Asf	1,404	0	1,404	8,652
Solventes 1y3/Naf	360	0	360	1,836
Propano/butano		18,165	18,165	72,312
HAS/HAL	80	195	275	1,400
Total	58,212	37,527	95,739	499,557

Fuente: Elaboración propia en base a Estadísticas Producción refinerías, MINEM

2.1.2.2 Electricidad

Respecto a la producción nacional de energía eléctrica, en la siguiente Tabla se muestra el reporte correspondiente al 2013, diferenciado por fuente de producción y tipo de combustible.

Tabla 6. *Producción de Energía Eléctrica por Tipo de Fuente (GW.h)*

Fuente de producción		Año	I Trimestre	II Trimestre	III Trimestre	IV Trimestre	Acumulado	
Hidroeléctrica	Hidro	2013	5,852	5,370	4,620	5,284	21,126	
		2012	5,714	5,448	4,348	5,337	20,847	
Termoeléctrica	Gas Natural	2013	3,461	4,001	4,933	4,478	16,873	
		2012	3,242	3,538	4,573	3,953	15,306	
	Carbón	2013	185	159	231	237	812	
		2012	48	139	179	188	554	
	Residual	2013	49	6	26	54	135	
		2012	74	19	25	8	126	
	Diesel	2013	35	218	28	17	298	
		2012	56	25	154	29	264	
	Renovable	Bagazo	2013	104	114	91	114	423
			2012	30	27	58	101	216
Periodo 2013 (GW.h)			9,686	9,862	9,929	10,184	39,667	
Periodo 2013 (TJ)		34,870	35,503	35,744	36,662	142,801		
Periodo 2012 (GW.h)		9,164	9,196	9,337	9,616	37,313		
Periodo 2012 (TJ)		32,990	33,106	33,613	34,618	134,327		
Variación 2013/2012		6%	7%	6%	6%	6%		

Fuente: Boletín Operación del Sector Eléctrico de la GART-Osinergmin de febrero 2014.

En la siguiente tabla se resume la producción de energía secundaria:

Tabla 7. *Producción de Energía Secundaria (TJ)*

Fuente	Año 2013
Electricidad (**)	142,801
Hidrocarburos(*)	499,557
Carbón Vegetal (***)	1,842
Total	644,200

Notas: (*) Fuente: Estadísticas del MINEM

Fuente: Boletín Operación del Sector Eléctrico de la GART-OSINERGMIN de febrero 2014

(***) Dato del Balance Nacional de Energía 2012 del MINEM

2.2 Importación

2.2.1 Energía Primaria

2.2.1.1 Petróleo Crudo

En el Perú se importa crudo para alimentar a las refinerías de Petroperú (Talara y Conchan) y Relapasa. En el Anexo 5 se muestra el detalle de las cifras de importación según estadísticas del MINEM. En la Tabla 8 se puede ver que durante el 2013 se ha importado 30,993 Miles de Barriles de crudo, equivalente a 179,641 TJ.

Tabla 8. *Importación de Crudo 2013*

Mes	MBL	TJ
Enero	3,316	19,220
Febrero	1,984	11,500
Marzo	3,212	18,617
Abril	2,458	14,247
Mayo	2,792	16,183
Junio	1,724	9,993
Julio	2,538	14,711
Agosto	3,789	21,962
Setiembre	1,760	10,201
Octubre	2,934	17,006
Noviembre	2,784	16,137
Diciembre	1,702	9,865
Total año	30,993	179,641

Fuente: Elaboración propia en base a Estadísticas de Balanza Comercial, MINEM.

2.2.1.2. Carbón Mineral

El carbón mineral es importado principalmente para alimentar a las centrales eléctricas, al sector industrial y en menor medida al sector minero metalúrgico. Al no disponer de datos para el 2013, en el presente trabajo se está considerando 19,063 TJ que tiene como fuente el Balance Nacional de Energía 2012 del MINEM. A continuación se muestra en forma resumida las importaciones de Energía Primaria:

Tabla 9. *Importación de Energía Primaria 2013*

Fuente	Unidades	TJ
Petróleo Crudo (MBI)	30,993	179,641
Gas Natural	0	0
Carbón Mineral (Ton)(*)		19,063
Total		198,704

(*) Cifra del Balance Nacional de Energía 2012 del Minem

2.2.2 Energía Secundaria

2.2.2.1 Derivados de Hidrocarburos Líquidos

En las estadísticas del MINEM publicadas en su página web, en los cuadros de Balanza Comercial, que se muestra en el Anexo 5, se puede ver las cifras de importación de hidrocarburos líquidos en sus diversas formas. A continuación se muestra el resumen para el 2013.

Tabla 10. *Importación de Productos Refinados 2013*

Producto	MBL	TJ
Butano	0.02	0.08
Nafta Reformada (HOGBS)	787.17	4,030.31
Nafta Craqueada	2,449.00	12,538.88
Gasolina Motor	213.00	1,090.56
Gasolina Aviación	7.03	39.37
Turbo Jet A1/Keroturbo	1,056.94	5,918.86
D2 50ppm	16,124.00	93,648.19
DB5 50ppm	1,283.00	7,451.66
Solventes	23.01	128.86
Etileno	0.05	0.26
Bases lubricantes	489.00	2,840.11
Aceites lubricantes	604.00	3,508.03
Grasas lubricantes	73.80	456.97
Total	23,110.02	131,652.14

Fuente: Elaboración propia en base a información recopilada de la Pag. Web del MINEM, Balanza Comercial.

2.2.2.2 Derivados del Gas natural

No hubo importación durante el 2013

2.2.2.3 Electricidad

No hay información importante sobre la importación de energía eléctrica durante el 2013.

2.3.- Inventarios o Existencias

Es la cantidad de hidrocarburos que se tiene en stock en las refinerías y plantas de abastecimiento el 31 de diciembre del 2013.

2.3.1 Refinerías

De las estadísticas del Minem mostradas en su página web, que se adjunta en el Anexo 6, se tiene que a finales de diciembre 2013, había un inventario en Refinerías total de 6,822 MBL, equivalente a 39,251 TJ, mientras que a fines del 2012 había un inventario de 6,225 MBL equivalente a 36,797 TJ. Esta cifra corresponde al inventario total de Petróleo Crudo, productos en proceso, productos terminados y productos adquiridos, en las seis refinerías del país.

Para considerar el inventario en el presente Balance, se calcula la diferencia entre los últimos dos años, siendo así que a fines del 2013 resulta un saldo positivo de 597 MBL equivalente a 3,461 TJ, como se muestra a continuación.

Tabla 11. *Diferencia de Inventarios en Refinerías del 31 de diciembre del 2013*

Producto	2012		2013		Diferencia	
	MBL	TJ	MBL	TJ	MBL	TJ
Petróleo Crudo	1,774	10,282	2,258	13,088	484	2,805
Productos en Proceso	1,502	8,609	1,962	11,247	460	2,667
Productos Terminados	2,779	15,931	2,018	11,568	-761	-4,411
Productos Adquiridos	170	975	584	3,348	414	2,400
Total	6,225	35,797	6,822	39,251	597	3,461

Fuente: Elaboración propia en base a información de la Pagina Web del MINEM

2.3.2 Plantas de Abastecimiento

En el Anexo 7 se puede ver los registros de inventarios o existencias reportadas por los operadores de las Plantas de Abastecimiento al 31 de diciembre del 2013, las mismas que están registradas en el SCOP. De la información disponible, se tiene que a finales de diciembre 2013, había un inventario en Plantas de Abastecimiento de 2,618 MBL, equivalente a 14,701 TJ, mientras que a fines del 2012 había un inventario de 2,962 MBL equivalente a 16,731 TJ. Esta cifra

corresponde al inventario total de productos derivados de hidrocarburos de consumo final como las gasolinas, diésel, residuales y combustible de aviación.

Para considerar el inventario en el presente Balance, se calcula la diferencia entre los últimos dos años, siendo así que a fines del 2013 resultó un saldo negativo de 344 MBL equivalente a 2,030 TJ, como se muestra a continuación.

Tabla 12. *Diferencia de Inventario de Combustibles Líquidos en Plantas de Abastecimiento del 31 de diciembre del 2013*

Producto	2012		2013		Diferencia	
	MBL	TJ	MBL	TJ	MBL	TJ
Gasolina 84	222	1,133	198	1,008	-25	-125
Gasolina 90	227	1,155	241	1,229	15	74
Gasolina 95	29	149	47	239	18	91
Gasolina 97	8	39	17	87	9	47
Gasolina 98	9	44	23	117	14	73
Turbo A-1	269	1,369	208	1,060	-61	-309
Gasolina 100LL	7	38	2	10	-5	-28
Petróleo Industrial 500	368	2,265	271	1,671	-96	-594
Petróleo Industrial 6	98	602	84	518	-14	-84
Diesel B5/DB5 S-50	1,615	9,338	1,342	7,756	-274	-1,582
Diesel B100	53	306	89	517	37	211
Alcohol Carburante	58	294	96	489	38	195
Total	2,962	16,731	2,618	14,701	-344	-2,030

Fuente: Resumen de información recogida del SCOP-GFHL-OSINERGMIN

Por otro lado, respecto al GLP, el 31 de diciembre del 2012 había un inventario de 2,692 TJ y el 31 de diciembre del 2013 había un inventario de 1,515 TJ, resultando así una diferencia negativa de 1,177 TJ, como se muestra a continuación:

Tabla 13. Existencia del 31 de diciembre del 2013

Instalación	Toneladas	TJ
Pluspetrol Perú Corporation S.A., Planta Pisco	14,342	668
Refinería La Pampilla S.A.A.	865	40
Repsol YPF Comercial del Perú	4,369	203
Zeta Gas Andino, Pta Zeta Gas	8,407	391
Graña y Montero Petrolera S.A.	141	7
Savia Perú, Pta Procesadora de Gas Pariñas	1,423	66
PETROPERU S.A., Pta Vopak	1,715	80
Aguaytia del Peru S.R.L.	1,010	47
Petroperu S.A. , Pta Talara	264	12
Total	32,537	1,515

Diferencia de Existencias con respecto al año anterior:

Productor/Importador	2012		2013		Diferencia	
	Toneladas	TJ	Toneladas	TJ	Toneladas	TJ
Todos	57,827	2,692	32,537	1,515	-25,291	-1,177

Fuente: Resumen de información recogida del SCOP-GFHL-Osinergmin

De lo descrito se puede concluir que el 31 de diciembre del 2013 había un saldo positivo de inventario total entre refinerías y plantas de abastecimiento de 253 TJ, como se describe en la siguiente tabla:

Tabla 14. *Resumen de Diferencia de Existencias*

Instalación	TJ
Refinerías	3,461
Plantas de Abastecimiento	-2,030
GLP	-1,177
Total	253

3. SALIDAS

3.1 Consumo Interno

3.1.1 Energía Primaria

3.1.1.1 Crudo

De acuerdo a las estadísticas del MINEM, que se muestra en el Anexo 8, durante el 2013 se ha usado como carga para las refinerías dentro del Perú una cantidad de 47,424 MBL, que equivale a 274,876 TJ, cifra que está constituido por crudo nacional e importado, observándose que las refinerías se alimentan de crudo importado en un 64%.

Tabla 15: *Resumen de la carga de crudo a refinerías durante el 2013*

Unidades	Nacional	Importado	Total
MBL	16,929	30,494	47,424
TJ	98,125	176,751	274,876
%	36	64	

Fuente: Elaboración propia, en base a estadísticas del Minem

3.1.1.2 Gas Natural

Durante el 2013, el total de la producción de condensados de gas natural ingresa como carga para las Plantas de Gas dentro del Perú, en una cantidad de 38,187 MBL que equivale a 177,188 TJ. Mientras que el gas seco se ha destinado 187,847 MMPC que equivale a 176,803 TJ para el consumo interno en uso: residencial, industrial, GNV y en la generación eléctrica, como se muestra en la tabla 21. En la siguiente tabla se resume el destino interno del Gas Natural:

Tabla 16. *Destino Interno(*) del Gas Natural durante el 2013*

Producto	Destino Interno	TJ
Líquidos de Gas Natural	Plantas de Gas	177,188
Gas Seco	Consumo Interno	176,803
Total		353,991

Fuente: Elaboración propia

(*) No se considera exportación

3.1.1.3 Hidroenergía

Toda la producción de Hidroenergía en el 2013 fue destinada para alimentar a las redes de electricidad, en una cantidad de 21,126 GW.h que equivale a 78,054 TJ.

3.1.1.4 Carbón Mineral

Se conoce que el carbón mineral, tanto el producido dentro del país durante el 2013 (5,101 TJ) más el importado (19,063 TJ (*)) menos el carbón exportado (3,137 TJ (*)), es entregado a plantas generadoras de electricidad en una cantidad de 21,027 TJ.

(*) Cifras del Balance Nacional de Energía 2012 del MINEM.

3.1.1.5 Leña/Bosta y Yareta

El consumo de la leña está básicamente en el sector doméstico y comercial (restaurantes, panaderías, y otros). Al no existir estadísticas sobre la demanda real, se considera la cifra que el Ministerio de Energía y Minas muestra en su Balance Nacional de Energía 2012.

Al ser la leña, una energía primaria que se consume sin procesamiento, la demanda es la misma que la producción, que es 83,431 TJ.

De igual modo el consumo de Bosta y Yareta se considera la producida, en una cantidad de 8285 TJ.

3.1.1.6 Bagazo

El bagazo es consumido como combustible en plantas generadoras de electricidad, para consumo interno, como es el caso de las azucareras, fábricas de alcohol.

Al no existir estadísticas sobre la producción del bagazo, se considera en este informe, las cifras del Balance Nacional de Energía 2012 del Minem, que es de 19,430 TJ.

3.1.1.7 Solar

Se considera que se consume lo que se produce, en una cantidad de 501 TJ.

Resumiendo, el consumo interno de la energía primaria en el 2013 está distribuido de la siguiente manera:

Tabla 17. *Destino de la Energía Primaria durante el 2013*

Energía Primaria	Destino/Consumidor	Consumo (*)	Consumo (TJ)
Petróleo Crudo (MBL)	Refinerías	47,424	274,876
Gas Natural Seco (MMPC)	Consumo Interno	178,847	176,803
Líquidos de Gas Natural (MBL)	Plantas de gas	38,187	177,188
Hidroenergía (GW.h)	Plantas Generadoras de electricidad	21,126	78,054
Carbón Mineral	Plantas Generadoras e Industrias		21,027
Leña	Doméstico y comercial		83,431
Bosta Yareta	Domestico		8,285
Bagazo	Generación eléctrica para consumo propio		19,430
Solar	Doméstico y comercial		501
Total			839,595

Fuente: Elaboración propia, (*) Incluye importación

3.1.2 Energía Secundaria

Este consumo está constituido principalmente por energía eléctrica y los derivados de los hidrocarburos (hidrocarburos líquidos y derivados del Gas Natural).

La demanda de estas formas de energía se ha extraído de fuentes diversas, en caso de derivados de hidrocarburos del SCOP de Osinergmin y en el caso de electricidad de publicaciones de la GART de Osinergmin y del MINEM. En la siguiente tabla que se expone en forma resumida dichas demandas:

Tabla 18. *Resumen de la demanda de Energía Secundaria durante el 2013*

Fuente	Volumen	Volumen (TJ)
Electricidad(*) (GW.h)	35,727	121,086
Derivados de Hidrocarburos líquidos (MBL)	57,890	396,808
GLP (MBL)	17,739	71,083
Gas Natural (MMPC)	178,847	176,803
Total		765,780

Fuente: Elaboración propia, en base a publicaciones de Osinergmin y Minem

3.1.2.1 Derivados de Hidrocarburos Líquidos

Los derivados de los hidrocarburos, que son producidos en las refinerías y plantas de gas, son el GLP, las gasolinas, el Diésel en sus diversas formas, el turbo y los residuales. El consumo interno de los productos líquidos y GLP se ha extraído de la data del SCOP, diferenciado por tipo de consumidor: Grifos o Estaciones de Servicio, Consumidor Directo y Distribuidor Minorista, que se muestra en el Anexo 9. En la siguiente tabla se muestra el resumen:

Tabla 19. *Demanda Combustibles líquidos 2013*

Productos	MBL	TJ	%
Diesel B5	16,860	97,923	30
Diesel B5 S50	19,252	111,816	35
Gasolina 84	1,345	6,886	2
Gasolina 90	596	3,052	1
Gasolina 95	3	15	0
Gasolina 97	0.3	1	0
Gasohol 84	3,304	16,916	5
Gasohol 90	5,544	28,385	9
Gasohol 95	1,428	7,311	2
Gasohol 97	499	2,555	1
Gasohol 98	301	1,541	11
Combus. Aviación (100 LL, Turbo A-1, JP5)	6,572	33,759	0
Petroleo Industrial 500	1,019	6,310	2
Petroleo Industrial 6	1,167	7,226	2
Total	57,890	323,696	100

Fuente: Reportes del SCOP

Tabla 20. *Demanda de GLP 2013*

Consumidor	MBL	TJ	%
Consumidor Directo (Industrial y comercial)	1,662	6,660	9
Distribuidor de Cilindros y Locales de Venta (Residencial y comercial)	11,103	44,491	63
EE.SS. y Gasocentro (Automotriz)	4,974	19,932	28
Total	17,739	71,083	100

Fuente: Elaboración propia en base a información del SCOP

3.1.2.2 Gas Natural

En este ítem se considera el consumo final del gas seco, que proviene de la separación de los condensados en el pozo. El consumo interno de Gas Natural está distribuido en: Residencial, Industrial, Gas Natural Vehicular y Generadores Eléctricos, cuyo detalle se muestra en el Anexo 10.

A continuación se muestra el resumen del consumo final de Gas Natural durante el 2013, de acuerdo a los reportes de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de Osinergmin.

Tabla 21. *Demanda interna del Gas Natural durante el 2013*

Consumidor	MMPC	TJ	%
Residencial	1,265	1,250	0.7
Industrial	43,794	43,294	24.5
GNV	23,244	22,978	13.0
Generación Eléctrica	110,544	109,281	61.8
Total	178,847	176,803	100

Fuente: Estadística de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural-OSINERGMIN

3.1.2.3 Electricidad

Respecto a la demanda o consumo interno de Electricidad, en el Anexo 11 se muestra el detalle de las ventas de electricidad, de acuerdo al boletín “Tarifas y Mercado Eléctrico” de la GART de Osinergmin de febrero 2014. En la siguiente tabla se muestra el resumen de los consumos entre el 2012 y 2013.

Tabla 22. *Venta de electricidad a usuarios finales*

Nivel de tensión	2012		2013	
	GW.h	(TJ)	GW.h	(TJ)
Libre	14,661	52,780	15,847	57,049
Regulado	18,961	68,260	19,880	71,568
Total	33,622	121,039	35,727	128,617

Fuente: Elaboración propia en base a información recogida en el boletín “Tarifas y Mercado Eléctrico” de la GART de Osinergmin de febrero 2014

Asimismo, tomando como fuente el boletín “El Informativo” (Año 19 -N°1 enero 2014, editado por la GART de Osinergmin), se conoce que, las ventas de energía en los sectores industrial, residencial, comercial y alumbrado público representaron el 54%, 24%, 20% y 2%, respectivamente, como se observa en el siguiente gráfico.

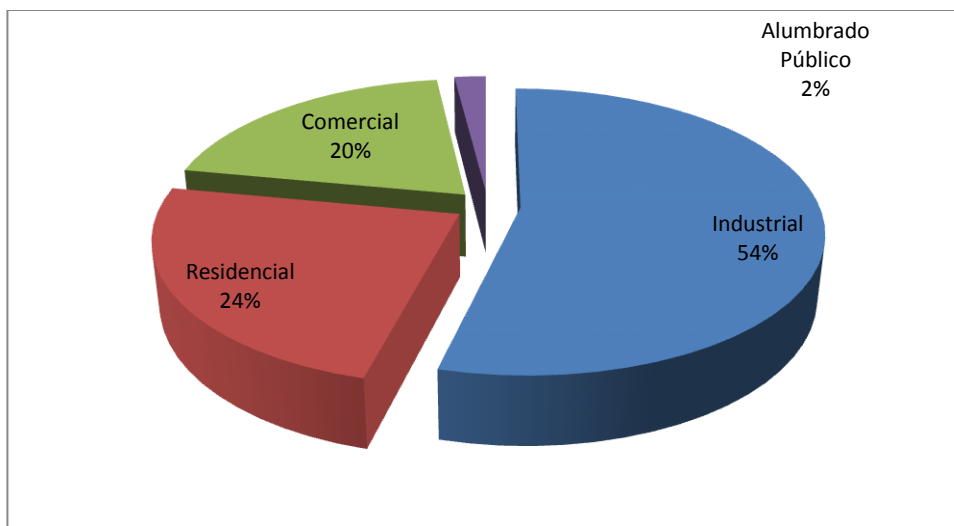


Figura 1. Distribución de la demanda interna de Electricidad en el 2013

3.1.3 Consumo Propio en el Sector Energía

3.1.3.1 Como combustible

A.- Lotes de Exploración explotación

Al no existir reportes de consumo de combustibles líquidos en los lotes de producción, que en su mayoría son producidos en pequeñas refinerías dentro del lote, se considera en este trabajo, solamente el consumo de gas natural, las mismas que se muestran en las estadísticas de Perupetro en su página web, que se adjunta en el Anexo 12.

Tabla 23. *Consumo Propio de Gas Natural en Lotes de Producción durante el 2013*

Operador	Gas Combustible (MMPC)	Gas Combustible (TJ)
GMP Lote I	245	242
GMP Lote V	43	43
Petromont Lote II	117	116
Petromont Lote XV	4	4
Petromont Lote XX	6	6
Interoil Lote III	767	758
Interoil Lote IV	83	82
Sapet lote VI/VII,	138	136
Unipetro Lote IX,	30	30
Petrobras Lote X	1,172	1,159
Olympic Lote XIII	489	483
Savia Lote Z 2B	4,527	4,475
Pluspetrol Lote 8	500	494
Pluspetrol Lote 1AB	1,907	1,885
Aguaytia Lote 31C	565	559
BPZ Lote Z-1	237	234
Pluspetrol Lote 56	3,672	3,630
Pluspetrol Lote 88	9,870	9,757
Total	24,372	24,093

Fuente: Estadísticas de Perupetro

Refinerías

En el Anexo 4, se puede observar la cantidad del combustible que se usa para consumo propio en las refinerías. En la siguiente tabla, se resume el consumo propio en las Refinerías para el 2013, resultando un total de 178 miles de barriles equivalente a 908 TJ.

Tabla 24. *Consumo Propio en las Refinerías durante el 2013*

Mes	MBPD	MBPMES
Enero	1.14	34
Febrero	0.59	18
Marzo	0.67	20
Abril	0.66	20
Mayo	0.65	20
Junio	0.29	9
Julio	0.37	11
Agosto	0.38	11
Setiembre	0.37	11
Octubre	0.34	10
Noviembre	0.24	7
Diciembre	0.24	7
Total Año (MBL)		178
Total Año (TJ)		908

Nota: Reportes correspondientes sólo a Refinería La Pampilla

Fuente: Resumen de Estadísticas del MINEM.

Plantas Eléctricas

Del “Anuario Ejecutivo de Electricidad 2013, tabla 7.2.5, página 99”, de mayo 2014, publicado en la página web del Ministerio de Energía y Minas, se puede ver que la generación de energía eléctrica para Uso Propio fue de 2,689 GW.h, equivalente a 9,680 TJ:

Tabla 25. *Consumo Propio de energía en empresa Eléctricas 2013*

Consumidor	GW.h	TJ
Plantas Hidráulicas	607	2,185
Plantas Térmicas	2,082	7,495
Total	2,689	9,680

Fuente: Publicación “Anuario Ejecutivo de Electricidad 2013” publicado en la página web del Minem, en mayo 2014

3.1.3.2 Gas de Condensado de Reposición

Denominado también como Gas de Condensado de reposición, instrumentos, Shrinkage, está constituido por el consumo para las operaciones, y que en algunos casos incluye las diferencias de medida al salir de los compresores, considerándose para todo efecto como un consumo en las operaciones petroleras de los lotes de GMP Lote I y V, Sapet Lote VII/VI, Petrobras Lote X, Savia Lote Z2B, y Aguaytía Lote 31C.

Para el 2013, según el Balance Anual de Gas Natural emitido por Perupetro, que se muestra en el Anexo 12, se conoce que el consumo por este concepto fue de 3,874 MMPC, equivalente a 3,830 TJ.

En la siguiente tabla se muestra el resumen del consumo propio en el sector energía:

Tabla 26. *Resumen del Consumo Propio en el sector energía*

Actividad	TJ
Refinerías	908
Exploración y Explotación	24,093
Sector Eléctrico	9,684
Gas de Condensado o Reposición	3,830
Total	38,515

Fuente: Elaboración propia

3.2 Exportación

3.2.1 Energía Primaria

3.2.1.1 Petróleo Crudo

Aproximadamente el 23% de la producción nacional es exportado, principalmente la producción de Pluspetrol Norte S.A, cuyo detalle se muestra en el Anexo 5. En la Tabla N° 27 se puede ver que la exportación durante el 2013 fue de 5,357 Miles de Barriles, equivalente a 31,050 TJ.

3.2.1.2 Gas Natural

En el año 2013 se continuó con la exportación de Gas Natural iniciada en el 2010, destinándose para tal fin la producción total del Lote 56 operado por Pluspetrol Corporation, en un volumen de 229,823 MMPC equivalente a 227,196 TJ, observándose un crecimiento con respecto a la cifra del año anterior de 202,105 TJ.

En las estadísticas de Perupetro, se tiene registrado un total de 57 despachos a diversos países como, España, Japón, Corea y México, cuyo detalle se muestra en el Anexo 13.

3.2.1.3 Carbón Mineral

Al no disponer de información respecto a la exportación de Carbón Mineral, se considera que según el Balance Nacional de Energía 2012 del MINEM, durante el año 2012 se ha exportado Carbón Mineral equivalente a 3,714 TJ.

En la siguiente tabla se puede ver en forma resumida la Importación y Exportación de Energía Primaria durante el 2013.

Tabla 27. *Balanza Comercial de Energía Primaria 2013 (TJ)*

Fuentes	Importación	Exportación
Petróleo Crudo	179,641	31,050
Gas Natural	0	227,196
Carbón Mineral (*)	19,063	3,714
Total	198,704	261,960

Nota: (*) Cifra considerada en el Balance Nacional de Energía 2012 del MINEM

Fuente: Elaboración propia

3.2.2 Energía Secundaria

3.2.2.1 Derivados de los hidrocarburos Líquidos

En el Anexo 6 se muestra el detalle de las exportaciones de los combustibles líquidos durante el 2013. En la siguiente tabla se resumen la cantidad exportada:

Tabla 28. *Exportación de Combustibles Líquidos 2013*

Producto	MBL	TJ
GLP	286	1,146
Butano	856	3,430
Propano	1,590	6,369
Gasolina Natural	14,324	73,470
Nafta	1,777	9,114
Turbo Jet A1/Keroturbo	4,489	25,183
Diesel Marino 2	389	2,264
MDBS (Medium Distillate Blending Stock)	165	846
Diesel B5	1	7
Aceites lubricantes	61	356
Grasas lubricantes	3	16
Residual 6	2,999	18,603
Fuel Oils	3,837	23,804
Heavy Fuel Oil	1,245	7,723
Total	32,022	172,331

Fuente: Resumen de Balanza Comercial-Estadísticas del MINEM.

3.2.2.2 Energía eléctrica

No hay información de exportación durante el 2013.

3.3 - Pérdidas de Energía

3.3.1 Pérdida en Actividades de Exploración y Explotación de hidrocarburos

La energía no aprovechada está constituida por el Gas Natural quemado y venteado a la atmosfera, que en algunos casos es generado durante las pruebas de producción de nuevos pozos, otros por problemas operativos o por falta de infraestructura para aprovecharlos.

Durante el 2013, según las estadísticas de Perupetro (detalle en el Anexo 12), la energía no aprovechada fue de 5421 MMPC.

Tabla 29. *Pérdidas de Gas Natural durante el 2013*

Descripción	MMPC	TJ
Gas venteado	19	19
Gas quemado	5402	5340
Total	5421	5359

Fuente: Balance Mensual de Gas natural a Diciembre 2013, estadísticas de Perupetro.

3.3.2 Perdida en Refinación de hidrocarburos

En el Anexo 4 se puede ver la pérdida durante la refinación. En la siguiente tabla se muestra las pérdidas y ganancias ocurridas en la refinación de los hidrocarburos durante el 2013.

Tabla 30. *Pérdidas de Energía durante el Procesamiento de Hidrocarburos*

	MBL	TJ
Pérdida	-341	-1735

Fuente: Resumen de Estadísticas del MINEM, Producción Refinación

3.3.3 Pérdida de Energía en los Sistemas Eléctricos de Transmisión y Distribución

De la publicación “Anuario Ejecutivo de Electricidad 2013, página 39 y 42” del Minem, se conoce que durante la transmisión y distribución de la energía eléctrica ocurrió pérdidas que en el año 2013 que hicieron un total de 4,208 GW.h, equivalente a 15,147 TJ.

Tabla 31. *Pérdidas en el Sector Electricidad durante el 2013*

Actividad	GW.h (*)	TJ
Perdidas en Transmisión (4.4%)	1,627	5,857
Pérdidas en Distribución (7.3%)	2,581	9,290
Total	4,208	15,147

(*) Fuente: Calculado en función a Anuario Ejecutivo de Electricidad 2013-MINEM.

A continuación, en la siguiente tabla se resumen las pérdidas totales de energía durante el 2013.

Tabla 32. *Resumen de las Perdidas de energía durante el 2013*

Actividad	TJ
Gas venteado y quemado	5,359
Refinerías de petróleo	1,735
Electricidad	15,147
Total	22,241

3.4 Energía No Aprovechada- Reinyección de Gas

Está constituida por el gas que se reinyecta al subsuelo, ya sea por razones operativas o por no tener todavía mercado y facilidades de transporte para su aprovechamiento comercial.

Del cuadro Balance Mensual de Gas Natural a Diciembre 2013 de Perupetro, se tiene que durante ese año, en los lotes GMP, Petromont, Sapet, Petrobras, Savia, Olympic, Aguaytía, BPZ, Pluspetrol Lote 88, se ha reinyectado un volumen total de 200,704 MMPC que equivale a 198,410 TJ.

4.- BALANCE DE ENERGIA

A continuación se muestra en forma esquemática el Balance de Energía expresada en TJ para cada uno de los principales sectores, Hidrocarburos Líquidos, Gas Natural y Electricidad. En estas figuras se presenta los diferentes flujos de energía con data recopilada, procesada y convertida (detalle de conversiones en páginas anteriores).

4.1 Balance de Hidrocarburos Líquidos

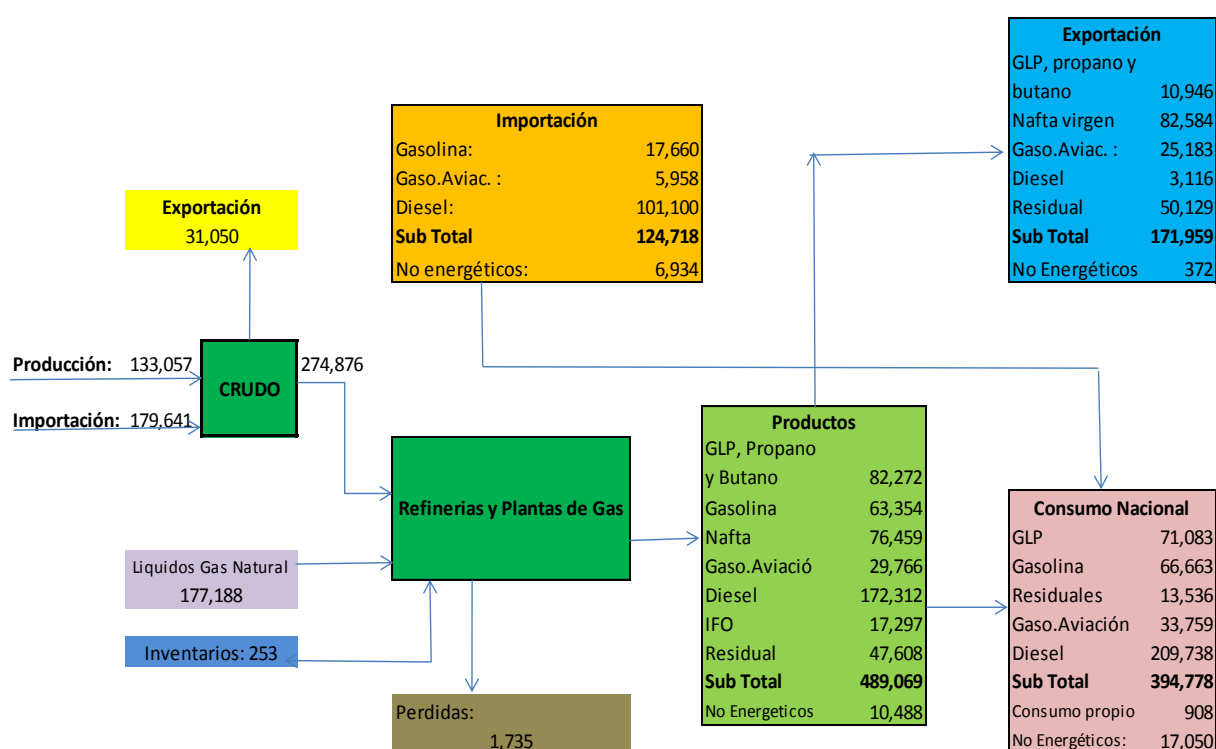


Figura 2. Esquema del Balance de Hidrocarburos Líquidos

4.2 Balance de Gas Natural

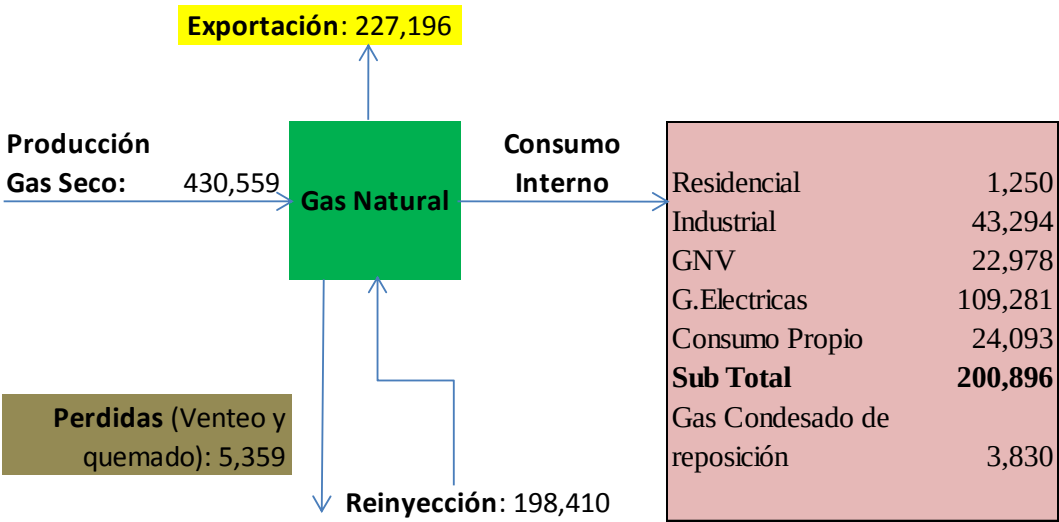


Figura 3. Esquema del Balance de Gas Natural

4.3 Balance de Electricidad

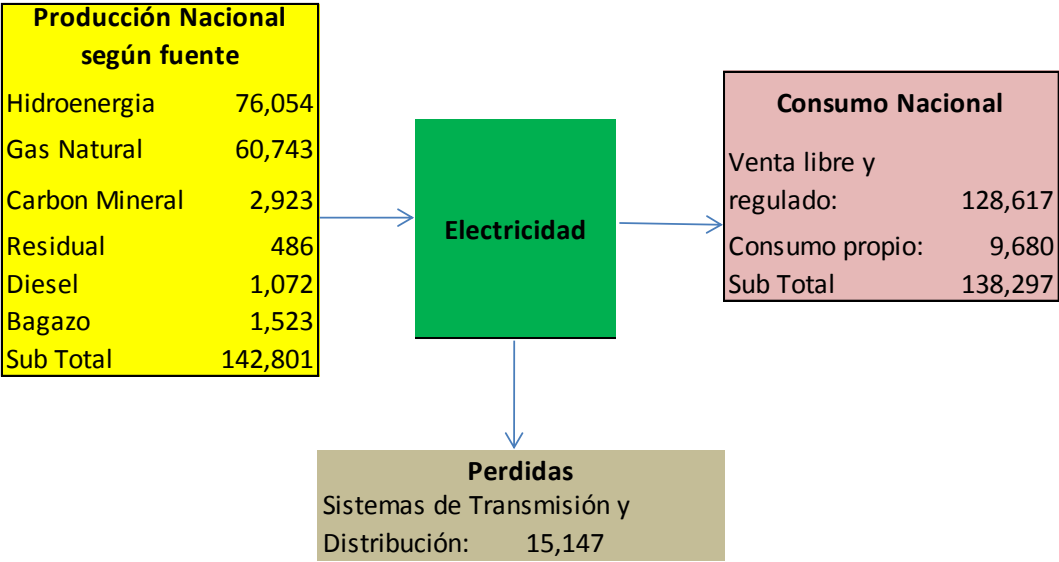


Figura 4. Esquema del Balance de Energía en el Sector Eléctrico.

5.- RESERVAS DE ENERGIA AL 2013

5.1 Hidrocarburos

Según el “Libro Anual de Reservas de Hidrocarburos” al 31 de diciembre del 2013 del Minem, cuyo detalle se muestra en el Anexo 14, las Reservas Probadas son estimadas de la siguiente manera:

- 714 millones de barriles de petróleo
- 876 millones de barriles de líquidos de gas natural y
- 15 TCF, (trillones americanos de pies cúbicos de gas natural).

Estas reservas serán recuperadas de 24 contratos que operaron en el Perú durante el 2013. En la siguiente tabla se muestra el detalle de las reservas:

Tabla 33. *Reservas de hidrocarburos al 31 de diciembre del 2013*

Tipo de hidrocarburo	Reservas		
	Probada	Probable	Posible
Petróleo (MMBL)	741	363	441
Líquidos de Gas Natural (MMBL)	876	351	266
Total Hidrocarburos Líquidos (MMBL)	1,617	714	707
Gas Natural (TCF)	15	7	5
Total Petróleo Equivalente (MMBL)	4,125	1,798	1,600
Total Petróleo Equivalente, TJ (*)	23,909,236	10,421,529	9,273,885

Nomenclatura utilizada: MMBLS: Millones de barriles (10^6 barriles) y TCF: Trillones americanos de pies cúbicos (10^{12} pies cúbicos)

5.2 Hidroenergía

Según el “Balance Nacional de Energía 2012” del Minem, “Las “reservas” de esta fuente renovable de energía se miden considerando la energía media anual a producirse durante 50 años en las centrales eléctricas instaladas, en construcción y en proyecto. Las reservas probadas hidroenergéticas se definen como la energía promedio producible en un año en las centrales hidroeléctricas que actualmente se encuentran en operación, en construcción, en proyecto y las que

tengan estudios de factibilidad y definitivos. Las reservas probadas de hidroenergía totalizan $1,3 \times 10^6$ GW.h y está basado en la Evaluación del Potencial Hidroeléctrico Nacional, realizado con el apoyo de la Sociedad Alemana de Cooperación Técnica (GTZ), el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento (BIRF) y el Consorcio Lahmeyer - Salzgitter (LIS) en el año 1978; dado que hasta la fecha no se ha realizado otro similar.”

Según lo mencionado líneas arriba, se tiene una reserva en hidroenergía de 5'965,666 TJ.

5.3 Carbón Mineral

De acuerdo al “Balance Nacional de Energía 2012” del Minem, se tiene que las reservas probadas de carbón mineral a fines de 2012, fueron aproximadamente a las 11×10^6 ton, constituido principalmente por carbón antracita y el resto por carbón bituminoso. Llevando a unidades calóricas resulta 335,500 TJ.

En el siguiente cuadro se muestra comparativamente la producción con relación a las reservas probadas por cada uno de los tipos de energía. Se puede observar que en el caso de crudo, según a la tendencia de producción, se tendría reserva de crudo para 32 años aproximadamente, 78 años para la hidroenergía y 24 años para el gas natural.

Tabla 34. *Producción 2013 y Reservas probadas de Energía Comercial (TJ)*

Fuente	Producción	Reserva Probada	Estructura Porcentual	
			Producción	Reserva
Petróleo Crudo	133,057	4,294,968	16 %	22 %
Gas Natural + LGN	602,817	14,834,221	74 %	78 %
Hidroenergía	76,054	5,965,666	09 %	31 %
Carbón Mineral	5,101	335,500	01 %	02 %
Total	817,029	19,129,189	100 %	100 %

Fuente: Elaboración propia

CONCLUSIONES

1. La producción de crudo en el 2013 viene disminuyendo en un 5.9% con respecto al 2012, mientras que la de Gas Natural ha crecido en aproximadamente 2.8 % con respecto al 2012, cifra menor que la registrada entre 2011 y 2012.
2. La producción de combustibles refinados, entre el 2012 y 2013 ha crecido en 3.8 %. Del total de la producción, el Diésel constituye el 34%, seguido de las gasolinas con 28%, Gasolina de Aviación 6%, GLP y Propano/Butano con 16% y residuales con 9.5%.
3. Del crudo que alimenta a las refinerías en el Peru, el 64% es importado, igual que el año anterior.
4. La demanda interna de combustibles líquidos ha crecido ligeramente en un 2.4 % con respecto al 2012, cifra menor al crecimiento del 2011 al 2012 que fue más del 3%. El Diésel es el de mayor demanda con 53%, 18% de GLP, 17% de Gasolinas, 9% de Gasolinas de aviación y 3% de residuales.
5. La demanda interna de gas natural distribuida en: uso industrial (25%), GNV (13%), generación eléctrica (62%) y en menor medida residencial (0.7%); ha crecido en un 4% con respecto al año 2012, y representa un 30% de la demanda de combustibles líquidos.
6. La producción de electricidad según fuente de energía, se alimenta en un 53% de Hidroenergía y en un 43% de Gas Natural, en menor medida, carbón y otros combustibles. La producción en general se ha incrementado en un 6%.
7. La importación de productos refinados se ha incrementado del 2012 al 2013 en un 44%, siendo el Diésel el producto de mayor porcentaje (76%), seguido de las gasolinas (18%).
8. Respecto a la exportación de energía, el Gas Natural ha crecido su volumen del 2012 al 2013 en un 12%. La exportación corresponde a la producción integral del Lote 56 de Pluspetrol Corporation.
9. Con relación a los combustibles refinados, durante el 2013, la producción nacional fue de 499,557 TJ, hubo una demanda interna de 323,696 TJ, se importó 131,652 TJ y se exportó 172,331 TJ, existiendo así un excedente de 135,182 TJ.

10. Las pérdidas de energía en forma de gas natural, desde el 2010 ha disminuido considerablemente, sin embargo en el 2013 hubo un repunte en el quemado de gas, debido a actividades de prueba de producción en pozos nuevos, como se puede ver a continuación:

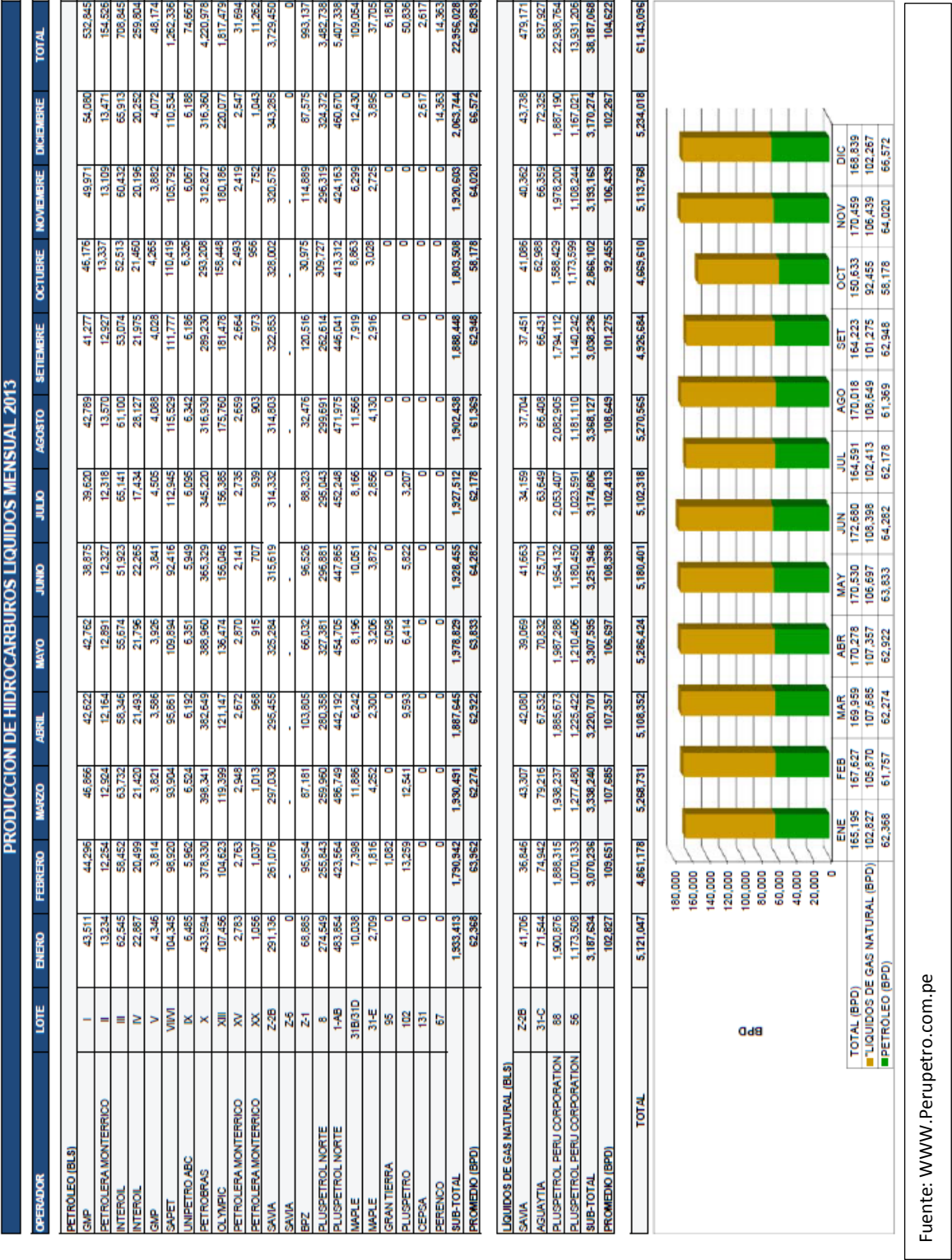
Descripción	2010	2011	2012	2013
Gas venteado	3,545	224	80	19
Gas quemado	7,998	5,211	5,078	5,340
Total	11,543	5,435	5,158	5,359

11. De acuerdo al Libro de Reservas 2013 del Ministerio de Energía y Minas, habría una reserva de crudo como para abastecer durante 32 años al ritmo de producción nacional actual, mientras que para el gas natural sería para 24 años aproximadamente.

ANEXOS

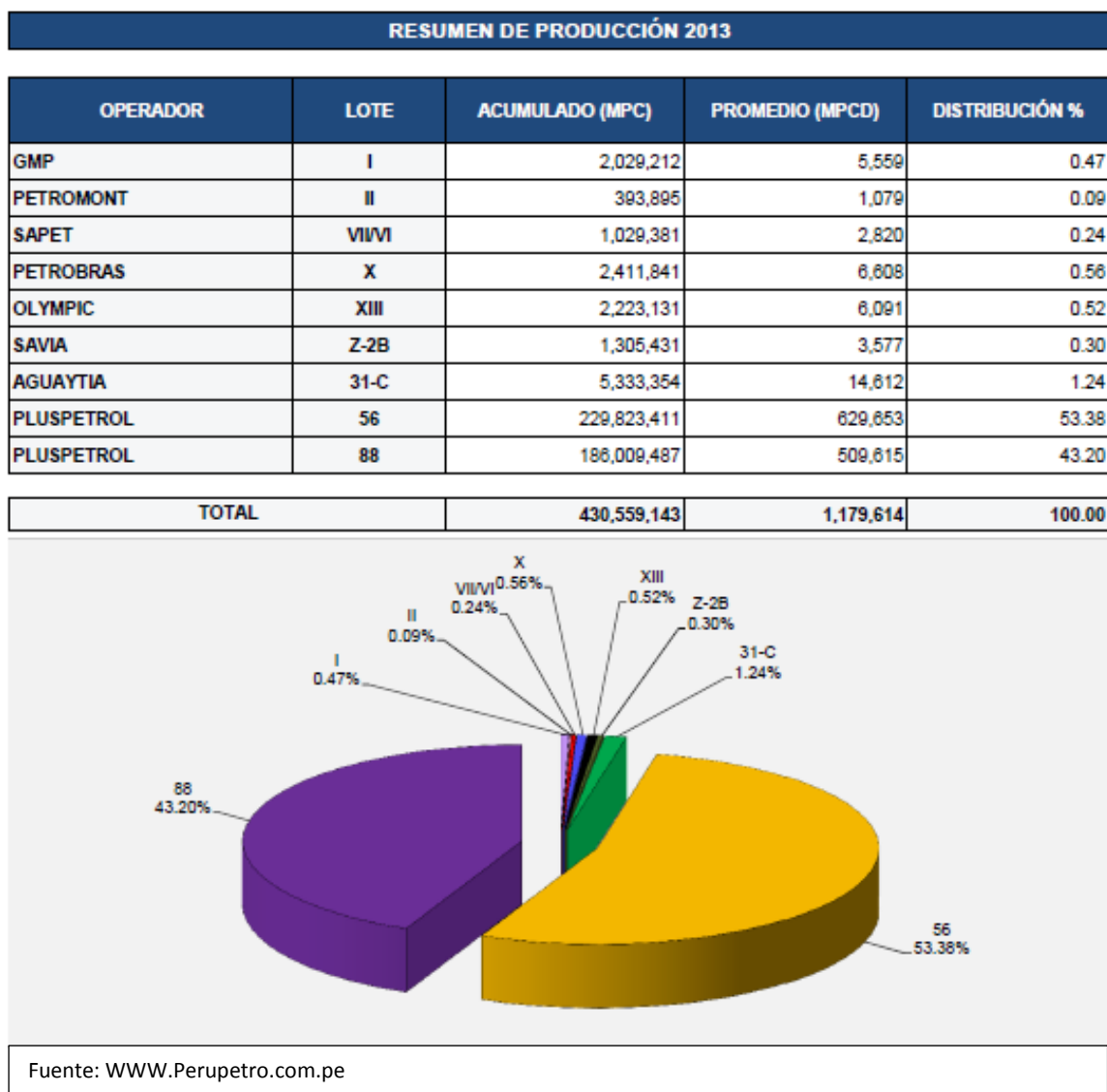
ANEXO 1

Producción de Hidrocarburos Líquidos 2013



ANEXO 2

Producción de Gas Natural



ANEXO 3

Producción Carbón Mineral (TM) 2013

TITULAR	UNIDAD	REGIÓN	PRODUCTO	ACUM. Enero - Diciembre
BLACK HILL COMPANY S.A.C.	CHIMU	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	40,092
CARBONIFERA SAN BENITO S.R.L.	SAN BENITO NUMERO TRES	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	520
COMPAÑIA MINERA NUEVA ESPERANZA S.A.C.	CARBON LA LIMEÑA 2001	ANCASH	CARBON ANTRACITA	1,408
CORPORACION E INVERSIONES VIRGEN DE GUADALUPE S.A.C.	OYON 3	LIMA	CARBON BITUMINOSO	20,856
DELGADO DE LA TORRE UGARTE BEATRIZ LILIANA	ATALAYA UNO	LIMA	CARBON BITUMINOSO	996
DELGADO DE LA TORRE UGARTE BEATRIZ LILIANA	UNIDAD ATALAYA	LIMA	CARBON BITUMINOSO	177
DELGADO RUIZ CONEJO EFRAIN	PIOJO CHEVEZ	LIMA	CARBON ANTRACITA	210
DELGADO RUIZ CONEJO EFRAIN	LA TRANCA DOS MIL	LIMA	CARBON ANTRACITA	133
DELGADO RUIZ CONEJO EFRAIN	BALCON DEL CIELO	LIMA	CARBON ANTRACITA	133
EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	JESUS DE NAZARETH 1	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	1,032
EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	JESUS DE NAZARETH 3	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	295
EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	JESUS DE NAZARETH 4	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	248
MINERA GAZUNA S.A.	MINASA	LIMA	CARBON ANTRACITA	3,390
MINERA MARCO DE HUARAZ S.R.L.	MARCO	ANCASH	CARBON BITUMINOSO	18,000
MINERA OQUENDO S.R.L.	GIOVANNA HERMOSA	CALLAO	CARBON ANTRACITA	30
MINING ATALAYA S.A.C.	ATALAYA	LIMA	CARBON BITUMINOSO	2,405
MINING ATALAYA S.A.C.	ATALAYA	LIMA	CARBON BITUMINOSO	410
MINING ATALAYA S.A.C.	BOCA LEON	LIMA	CARBON BITUMINOSO	240
MINING ATALAYA S.A.C.	LIMEÑA	LIMA	CARBON BITUMINOSO	240
MINNOR S.A.C.	MINERA SANTA ROSA N°1	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	731
OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	DIVISION OYON 1	LIMA	CARBON BITUMINOSO	25,014
OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	DIVISION OYON 3	LIMA	CARBON BITUMINOSO	24,535
OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	DIVISION OYON 2	LIMA	CARBON BITUMINOSO	6,733
S.M.R.L. COAL MINE	COAL MINE	LIMA	CARBON ANTRACITA	20,453
S.M.R.L. EL POETA DE LIMA	EL POETA	LIMA	CARBON ANTRACITA	3,045
S.M.R.L. LA PERLA DE HUARAZ	LA PERLA	ANCASH	CARBON ANTRACITA	3,144
SAN ROQUE F.M. S.A.C	SAN ROQUE F M	ANCASH	CARBON ANTRACITA	1,852
SIVERONI MORALES JOSE ALFREDO	CARBOJHOLAY	CAJAMARCA	CARBON ANTRACITA	700
SIVERONI MORALES JOSE ALFREDO	MI GRIMALDINA 1	CAJAMARCA	CARBON ANTRACITA	20
TRANSPORTES, SERVICIOS MINEROS Y AGRICOLAS S.A.C.	MINERA CARBONIFERA	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	6,816
UNIDAD MINERA SAN LORENZO S.A.C.	SAN LORENZO	LIMA	CARBON ANTRACITA	3,565
UNIDAD MINERA SAN LORENZO S.A.C.	AZABACHE I	LIMA	CARBON ANTRACITA	1,169
Total				188,591

FUENTE: ESTAMIN-DGM/DPM, Cifras Preliminares al 06/02/2013

ANEXO 4

Producción de derivados de hidrocarburos 2013

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) ENERO 2013

PRODUCTOS	TALARA	QUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL	PLUSPETROL	AGUAYTIA	SMP	SAVIA - PGP	TOTAL PLANTAS
Productos Terminados							REFINERIAS					
GLP	3.95	-	-	-	1.51	-	5.47	-	0.96	0.59	-	1.55
Propano	-	-	-	-	-	-	-	33.92	-	-	0.47	34.39
Butano	-	-	-	-	-	-	-	15.53	-	-	0.47	16.00
Gasolina 97 octanos	-	-	1.89	-	-	-	1.89	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.72	-	0.27	-	-	-	1.99	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	5.93	0.12	3.55	-	-	-	9.59	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	6.97	1.68	0.28	0.07	-	0.35	9.35	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.86	-	0.86	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.22	-	0.22	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.87	-	1.87	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	3.67	-	3.67	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.15	-	2.15	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.41	0.52	-	0.01	8.73	0.11	13.78	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.12	-	0.09	-	-	0.00	0.21	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.17	-	0.46	-	-	-	0.63	-	-	-	-	-
Diesel B5	19.64	1.97	5.18	0.39	16.55	0.43	44.16	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	11.39	-	13.68	-	25.07	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	7.55	-	-	-	2.83	-	10.38	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	3.88	1.36	2.64	0.30	-	-	8.19	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	1.54	-	0.05	-	5.64	-	7.23	-	-	-	-	-
Asfalto Liquido RC/MC	0.24	-	0.12	-	0.10	-	0.46	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.54	-	0.63	-	0.80	-	1.97	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.11	-	-	0.14	0.25	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.26	-	0.07	-	-	0.11	0.44	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.35	0.35	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	-	-	-	-	-	-	-	10.18	-	-	-	10.18
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.14	0.14	-	-	0.20	0.40	0.60
Sub - Total	56.91	5.66	26.74	0.46	58.92	1.64	150.31	59.63	0.96	0.79	1.35	62.72
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Gas UD	1.02	-	0.03	-	1.36	0.00	2.41	-	-	-	-	-
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-
Gas Seco UCC	0.07	-	-	-	-	-	0.07	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	1.21	-	-	-	-	-	1.21	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	1.23	-	-	-	-	-	1.23	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	0.75	-	-	-	-	-	0.75	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./ Gasolin	-	-	-	-	6.62	-0.03	6.59	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	39.14	1.33	-	-	40.47
Solvente MC	-	-	0.07	-	-	-	0.07	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.05	-	-	-	-	-	0.05	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	-	-	0.69	-	-	-	0.69	-	-	-	-	-
Petróleo ind. Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	3.41	-	-	-	-	-	3.41	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	0.82	4.33	-	1.02	-	-	6.17	-	-	-	-	-
Slop	0.03	-	-	-	-	0.00	0.03	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.04	-	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	1.14	-	1.14	-	-	-	-	-
Residuales a/(de) Invent.	-	-	-	-	0.67	-	0.67	-	-	-	-	-
Prod. en Proceso a/(de) Invent.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub - Total	8.63	4.328	0.79	1.02	9.79	0.05	24.61	39.14	1.33	-	-	40.47
Recuperación de Productos	-0.35	-0.03	0.02	-	3.58	-	3.23	-	-	-	-	-
Mermas	0.03	0.03	0.05	-0.13	-	-	-0.01	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.38	-0.00	0.04	0.05	-0.13	-	-1.42	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.69	-0.00	0.10	0.08	3.46	-	1.79	-	-	-	-	-
Total Producción (MBPD)	63.85	9.98	27.63	1.39	72.17	1.69	176.72	98.76	2.30	0.79	1.35	103.19

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	QUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: WWW.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) FEBRERO 2013

PRODUCTOS	TALARA	QUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP	SAVIA	TOTAL PLANTAS
Productos Terminados												
GLP	3.89	-	-	-	1.30	-	5.19	-	1.12	0.65	-	1.77
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.33	-	-	0.45	34.78
Butano	-	-	-	-	-	-	-	16.46	-	-	0.47	16.92
Gasolina 97 octanos	-	-	0.62	-	-	-	0.62	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	0.96	-	0.49	-	-	-	1.45	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	4.94	0.24	3.36	-	-	-	8.54	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	8.38	1.44	1.73	0.09	-	0.29	11.93	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.88	-	0.88	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.43	-	0.43	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.68	-	1.68	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	4.41	-	4.41	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	3.02	-	3.02	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.73	0.28	-	0.02	10.72	0.13	15.87	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	0.08	-	0.09	-	0.05	0.11	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.23	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	-
Diesel B5	20.65	0.86	4.84	0.25	16.94	0.57	44.11	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	11.10	-	14.49	-	25.59	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	4.22	-	-	-	4.22	-	8.44	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	10.71	1.11	0.75	0.02	0.01	-	12.60	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	-	-	1.77	-	2.39	-	4.16	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.52	-	0.15	-	0.09	-	0.77	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	0.41	-	0.81	-	0.78	-	2.00	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.00	-	-	0.13	0.13	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.28	-	0.22	-	-	0.15	0.65	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.38	0.38	-	-	-	-	-
Destilados medio para	0.03	-	-	-	-	-	0.03	11.07	-	-	-	11.07
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.44	0.44	-	-	0.23	0.40	0.63
Sub - Total	59.96	4.01	25.84	0.45	61.35	2.03	153.65	61.86	1.12	0.88	1.32	65.17
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible	1.12	-	0.01	-	1.08	0.00	2.22	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.87	-	-	-	-	-	2.87	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	4.09	-	-	-	-	-	4.09	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	5.75	0.02	5.78	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	41.91	1.55	-	-	43.47
Gasoleo Liviano	0.13	-	-	-	-	-	0.13	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	-	-	0.78	-	-	-	0.78	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	3.28	-	-	-	-	-	3.28	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	0.23	2.39	-	0.91	-	-	3.54	-	-	-	-	-
Slop	0.02	-	-	-	-	0.00	0.03	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.03	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.59	-	0.59	-	-	-	-	-
Sub - Total	11.78	2.39	0.79	0.91	7.43	0.11	23.41	41.91	1.55	-	-	43.47
Recuperación de	-0.42	-0.06	-0.04	-0.00	6.85	-	6.33	-	-	-	-	-
Mermas	-0.08	-0.01	-0.07	0.00	-	-	-0.17	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.27	0.31	0.14	0.01	-0.19	-	-1.01	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.78	0.24	0.03	0.01	6.66	-	5.16	-	-	-	-	-
Total Producción (MBPD)	69.96	6.65	26.66	1.37	75.44	2.14	182.21	103.77	2.68	0.88	1.32	108.64

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	QUITOS	CONCHAN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: WWW.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) MARZO 2013

PRODUCTOS	TALARA	QUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP	SAVIA - PGP	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENTO
Productos Terminados												
GLP	4.58	-	-	-	1.67	-	6.25	-	1.06	0.16	-	1.22
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.86	-	-	0.48	35.34
Butano	-	-	-	-	-	-	-	16.48	-	-	0.49	16.97
Gasolina 98 octanos BA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 octanos	-	-	1.26	-	-	-	1.26	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.06	-	1.20	-	-	-	2.26	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	7.33	0.30	3.21	-	-	-	10.84	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	5.98	1.19	0.85	0.07	-	0.42	8.52	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	1.32	-	1.32	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.47	-	0.47	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.68	-	1.68	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	4.89	-	4.89	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.27	-	2.27	-	-	-	-	-
Gasolina alto Octanje	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	7.23	0.62	-	-	8.48	0.18	16.51	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	0.00	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-
Kerosene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.01	0.17	0.07	0.05	-	0.01	0.31	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	-	-	0.27	-	-	-	0.27	-	-	-	-	-
Diesel B-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2 - S50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B5	19.56	1.75	4.48	0.32	15.54	0.44	42.09	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	10.86	-	13.56	-	24.42	-	-	-	-	-
Marine Gas Oil D2 - MGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marine Fuel Oil - MFO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	4.90	-	-	-	5.92	-	10.82	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	9.68	1.20	2.82	-	0.26	-	13.95	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	0.32	-	-	-	6.95	-	7.28	-	-	-	-	-
Asfalto Liquido RC/MC	-	-	0.23	-	-	-	0.23	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.59	-	0.93	-	1.15	-	2.67	-	-	-	-	-
Brea	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.13	-	-	0.15	0.28	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.36	-	-	0.12	0.47	-	-	-	-	-
Solvente Premium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acido Nafténico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.37	0.37	-	-	-	-	-
Destilados medio para	0.20	-	-	-	-	-	0.20	10.77	-	-	-	10.77
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.24	0.24	-	-	0.04	0.43	0.47
Sub - Total	61.45	5.23	26.67	0.44	64.16	1.93	159.87	62.11	1.06	0.20	1.40	64.77
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible	1.13	-	0.01	-	1.43	0.00	2.57	-	-	-	-	-
Gas UDV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas Seco UCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	0.53	-	-	-	-	-	0.53	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	0.26	-	-	-	-	-	0.26	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.51	-	-	-	-	-	2.51	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	1.84	-	-	-	-	-	1.84	-	-	-	-	-
Nafta Alto Octanje -NAO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp.	-	-	-	-	5.18	-0.08	5.09	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	40.59	1.49	-	-	42.08
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	0.06	-	-	-	0.06	-	-	-	-	-
Gasoil de alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	2.42	-	-	-	-	-	2.42	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.59	-	0.61	-	1.63	-	2.83	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.95	-	-	-	-	-	0.95	-	-	-	-	-
Aceite Cíclico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.09	0.09	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	1.42	-	-	-	1.42	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	0.13	4.74	-	0.91	-	-	5.78	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.02	-	-	-	-	0.02	0.04	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.16	-	-	-	-	-	0.16	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.67	-	0.67	-	-	-	-	-
Residuales a/(de) Invent.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. en Proceso a/(de)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub - Total	10.53	4.74	2.10	0.91	8.90	0.02	27.21	40.59	1.49	-	-	42.08
Recuperación de	-0.53	-0.04	-0.03	-	1.22	-	0.62	-	-	-	-	-
Mermas	0.02	-0.01	-0.07	0.00	-	-	-0.06	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.25	0.07	0.13	0.00	-0.23	-	-1.28	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.76	0.02	0.03	0.00	0.99	-	-0.72	-	-	-	-	-
Total Producción (MBPD)	70.21	10.00	28.80	1.35	74.06	1.95	186.37	102.70	2.56	0.20	1.40	106.86

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	QUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) ABRIL 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTIA	GMP	SAVIA - PGR	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENT
Productos Terminados												
GLP	3.85	-	-	-	1.97	-	5.82	-	1.12	0.65	-	1.77
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.47	-	-	0.49	34.96
Butano	-	-	-	-	-	-	-	15.22	-	-	0.50	15.71
Gasolina 97 octanos	-	-	1.02	-	-	-	1.02	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	0.74	-	0.81	-	-	-	1.55	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	4.93	0.14	3.74	-	-	-	8.81	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	6.51	1.98	1.38	0.08	-	0.27	10.22	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.61	-	0.61	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.12	-	0.12	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.88	-	1.88	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	5.74	-	5.74	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.79	-	2.79	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.93	0.51	-	-	11.62	0.15	17.21	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	0.27	0.01	0.08	-	-0.09	0.26	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.55	-	-	-	-	-	0.55	-	-	-	-	-
Diesel B5	17.08	1.59	5.54	0.26	15.16	0.54	40.18	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	12.29	-	7.28	-	19.56	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	0.57	-	-	-	7.06	-	7.64	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	9.15	1.07	2.37	0.01	0.24	-	12.83	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	0.33	-	0.34	-	10.78	-	11.44	-	-	-	-	-
Asfalto Liquido RC/MC	0.00	-	0.14	-	0.07	-	0.21	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.77	-	0.93	-	0.49	-	2.19	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.00	-	-	0.08	0.09	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.23	-	-	0.14	0.37	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.35	0.35	-	-	-	-	-
Destilados medio para	0.02	-	-	-	-	-	0.02	10.54	-	-	-	10.54
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.26	0.26	-	-	0.15	0.42	0.57
Sub - Total	49.44	5.56	28.81	0.43	65.81	1.70	151.73	60.23	1.12	0.80	1.40	63.5
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas	0.83	-	0.02	-	1.63	0.00	2.48	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	2.70	-	-	-	-	-	2.70	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	0.37	-	-	-	-	-	0.37	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	1.95	-	-	-	-	-	1.95	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	0.55	-	-	-	-	-	0.55	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de	-	-	-	-	6.77	0.04	6.81	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	41.57	1.33	-	-	42.90
Gasoleo Liviano	1.33	-	-	-	-	-	1.33	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.40	-	0.86	-	-1.31	-	0.95	-	-	-	-	-
Material de Corte	1.52	-	-	-	-	-	1.52	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	0.56	-	-	-	-	-	0.56	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	4.62	4.35	-	0.92	-	-	9.89	-	-	-	-	-
Slop	0.02	-	-	-	-	0.01	0.03	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.03	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.66	-	0.66	-	-	-	-	-
Sub - Total	15.88	4.35	0.88	0.92	7.75	0.13	29.90	41.57	1.33	-	-	42.9
Recuperación de	-0.48	-0.03	-0.18	-	3.71	-	3.02	-	-	-	-	-
Mermas	0.06	0.03	0.11	-0.00	-	-	0.20	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-0.77	0.00	0.28	0.00	0.46	-	-0.02	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.20	0.01	0.22	0.00	4.17	-	3.20	-	-	-	-	-
Total Producción	64.1	9.91	29.9	1.36	77.7	1.83	184.8	101.8	2.45	0.80	1.40	106.46

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) MAYO 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTIA	GMP	SAVIA - PGE	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENTO
Productos Terminados												
GLP	4.64	-	-	-	2.00	-	6.64	-	0.93	0.54	-	1.47
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.17	-	-	0.44	34.61
Butano	-	-	-	-	-	-	-	16.40	-	-	0.45	16.85
Gasolina 97 octanos	-	-	0.51	-	-	-	0.51	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	0.87	-	0.78	-	-	-	1.64	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	6.83	0.57	3.21	-	-	-	10.6	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	5.42	1.03	0.17	0.05	-	0.31	6.98	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.67	-	0.67	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.23	-	0.23	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.74	-	1.74	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	5.60	-	5.60	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	3.09	-	3.09	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.43	0.47	-	-	8.98	0.12	14.0	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	0.09	-	0.03	-	0.12	0.25	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.31	-	-	-	-	-	0.31	-	-	-	-	-
Diesel B5	21.72	1.80	5.03	0.30	22.66	0.34	51.8	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	6.14	-	16.13	-	22.2	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	1.39	-	3.06	-	2.93	-	7.38	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	13.90	1.34	-	0.01	4.54	-	19.7	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	1.01	-	0.74	-	5.75	-	7.50	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.15	-	0.23	-	0.01	-	0.38	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	0.33	-	0.63	-	1.08	-	2.05	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.03	-	-	0.20	0.23	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.45	-	-	0.13	0.57	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.30	0.30	-	-	-	-	-
Destilados medio para	0.01	-	-	-	-	-	0.01	10.58	-	-	-	10.58
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.16	0.16	-	-	0.16	0.37	0.53
Sub - Total	61.02	5.31	20.97	0.39	75.40	1.68	164.7	61.15	0.93	0.70	1.26	64.0
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas	0.94	-	0.02	-	1.75	0.00	2.72	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	0.33	-	0.19	-	-	-	0.52	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.75	-	-	-	-	-	2.75	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	3.21	-	-	-	-	-	3.21	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp.	-	-	-	-	4.80	-0.02	4.77	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	40.39	1.35	-	-	41.74
Solvente MC	-	-	0.03	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.82	-	-	-	-	-	0.82	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.67	-	0.86	-	1.51	-	3.04	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.07	0.07	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	0.61	-	-	-	-	-	0.61	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	1.46	3.90	-	0.94	-	-	6.30	-	-	-	-	-
Slop	0.02	-	-	-	-	0.01	0.03	-	-	-	-	-
Slop Wax	1.14	-	-	-	-	-	1.14	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.65	-	0.65	-	-	-	-	-
Sub - Total	11.95	3.90	1.10	0.94	8.71	0.06	26.6	40.39	1.35	-	-	41.7
Recuperación de	-0.54	0.25	-0.04	-0.00	-1.90	-	-	-	-	-	-	-
Mermas	0.00	0.02	0.10	0.01	-	-	0.14	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.04	-0.26	0.11	0.01	-1.01	-	-	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.58	0.01	0.17	0.02	-2.91	-	-	-	-	-	-	-
Total Producción	71.3	9.21	22.2	1.35	81.2	1.74	187.1	101.5	2.2	0.7	1.26	105.78

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) JUNIO 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTIA	GMP	SAVIA - PGR	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENTO
Productos Terminados												
GLP	4.32	-	-	-	2.18	-	6.50	-	1.03	0.54	-	1.57
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.81	-	-	0.51	35.31
Butano	-	-	-	-	-	-	-	16.84	-	-	0.50	17.34
Gasolina 97 octanos	-	-	2.05	-	-	-	2.05	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	0.91	-	0.95	-	-	-	1.86	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	5.82	-	4.30	-	-	-	10.1	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	7.52	1.30	1.45	0.08	-	0.31	10.6	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	1.42	-	1.42	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.19	-	0.19	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.84	-	1.84	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	6.18	-	6.18	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.95	-	2.95	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	7.30	0.60	-	-	12.11	0.15	20.1	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	0.06	-	-	-	-	-	0.06	-	-	-	-	-
Diesel 2	1.95	0.12	0.07	0.01	-	-0.05	2.11	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.01	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-
Diesel B5	16.91	1.56	5.62	0.35	28.16	0.48	53.0	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	8.57	-	14.92	-	23.4	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	6.29	-	-	-	4.79	-	11.0	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	1.55	1.26	0.76	0.02	1.38	-	4.98	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	4.32	-	0.45	-	9.74	-	14.5	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.34	-	0.34	-	0.13	-	0.82	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	0.74	-	1.75	-	1.38	-	3.87	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.08	-	-	0.14	0.22	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.28	-	0.23	-	-	0.14	0.65	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.27	0.27	-	-	-	-	-
Destilados medio para	-	-	-	-	-	-	-	10.29	-	-	-	10.29
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.19	0.19	-	-	0.14	0.39	0.53
Sub - Total	58.32	4.84	26.63	0.46	87.37	1.63	179.2	61.94	1.03	0.68	1.39	65.0
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible	0.89	-	0.01	-	1.97	0.00	2.87	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	2.18	-	-	-	-	-	2.18	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	0.10	-	-	-	0.10	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	0.35	-	-	-	-	-	0.35	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	2.88	-	-	-	-	-	2.88	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp.	-	-	-	-	7.36	-0.02	7.34	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	41.12	1.47	-	-	42.58
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	2.18	-	-	-	-	-	2.18	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.15	-	1.12	-	1.89	-	3.16	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.71	-	-	-	-	-	0.71	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.10	0.10	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	0.76	-	-	-	-	-	0.76	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	-	3.37	-	0.97	-	-	4.34	-	-	-	-	-
Slop	0.06	-	-	-	-	0.01	0.07	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.50	-	-	-	-	-	0.50	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.29	-	0.29	-	-	-	-	-
Sub - Total	10.66	3.37	1.23	0.97	11.51	0.09	27.8	41.12	1.47	-	-	42.5
Recuperación de	-0.46	-0.33	-0.06	-0.00	-5.35	-	-	-	-	-	-	-
Mermas	-0.03	0.01	0.05	0.00	-	-	0.03	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.25	0.34	0.05	0.01	-0.39	-	-	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.73	0.02	0.03	0.00	-5.74	-	-	-	-	-	-	-
Total Producción	67.2	8.23	27.8	1.43	93.1	1.72	199.6	103.0	2.4	0.68	1.39	107.62

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) JULIO 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTIA	GMP	SAVIA - PGR	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENTO
Productos Terminados												
GLP	4.37	-	-	-	2.14	-	6.51	-	0.82	0.68	-	1.50
Propano	-	-	-	-	-	-	-	32.79	-	-	0.39	33.18
Butano	-	-	-	-	-	-	-	14.60	-	-	0.39	14.99
Gasolina 97 octanos	-	-	0.59	-	-	-	0.59	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.07	-	0.88	-	-	-	1.95	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	4.88	0.12	3.63	-	-	-	8.62	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	4.97	1.36	1.02	0.03	-	0.36	7.73	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.74	-	0.74	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.26	-	0.26	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.58	-	1.58	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	6.00	-	6.00	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	3.21	-	3.21	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.29	0.43	-	0.01	9.80	0.16	14.6	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	1.64	0.21	-	0.05	-	-0.16	1.73	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.84	-	-	-	-	-	0.84	-	-	-	-	-
Diesel B5	19.94	1.60	5.00	0.26	21.34	0.68	48.8	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	13.78	-	13.57	-	27.3	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO	5.37	-	-	-	3.96	-	9.33	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N°6	6.13	1.30	0.43	0.02	1.99	-	9.87	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	1.22	-	1.13	-	12.08	-	14.4	-	-	-	-	-
Asfalto Liquido RC/MC	0.38	-	0.18	-	0.15	-	0.71	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.54	-	2.02	-	1.21	-	3.77	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.03	-	-	0.15	0.18	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.11	-	0.23	-	-	0.13	0.47	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.34	0.34	-	-	-	-	-
Destilados medio para	0.27	-	-	-	-	-	0.27	10.09	-	-	-	10.09
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.15	0.15	-	-	0.18	0.32	0.50
Sub - Total	56.01	5.02	28.90	0.37	78.02	1.80	170.1	57.48	0.82	0.86	1.10	60.2
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible	0.92	-	0.01	-	1.96	0.00	2.90	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	0.01	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	6.10	-	-	-	-	-	6.10	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	4.25	-	-	-	-	-	4.25	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp.	-	-	-	-	5.33	-0.01	5.33	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	39.79	1.21	-	-	41.00
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.58	-	-	-	-	-	0.58	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	-	-	0.63	-	0.90	-	1.53	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.60	-	-	-	-	-	0.60	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.13	0.13	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	0.32	3.44	-	0.92	-	-	4.68	-	-	-	-	-
Slop	-	-	-	-	-	0.02	0.02	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.01	-	-	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.37	-	0.37	-	-	-	-	-
Sub - Total	12.78	3.44	0.64	0.92	8.57	0.14	26.50	39.79	1.21	-	-	41.0
Recuperación de	-0.51	-0.02	-0.20	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-
Mermas	0.03	0.04	0.10	-0.00	-	-	0.17	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.28	-0.02	0.35	0.00	-0.53	-	-	-	-	-	-	-
Sub - Total	-1.76	0.00	0.26	0.00	-0.38	-	-	-	-	-	-	-
Total Producción	67.0	8.46	29.8	1.30	86.2	1.94	194.7	97.2	2.0	0.86	1.10	101.27

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	110.0	3.3	203.0

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) AGOSTO 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTI	GMP	SAVIA - PGR	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENTO
Productos Terminados												
GLP	2.96	-	-	-	2.36	-	5.32	-	0.89	0.61	-	1.49
Propano	-	-	-	-	-	-	-	35.44	-	-	0.43	35.88
Butano	-	-	-	-	-	-	-	15.34	-	-	0.44	15.78
Gasolina 97 octanos	-	-	0.48	-	-	-	0.48	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	0.49	-	1.23	-	-	-	1.72	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	6.36	0.20	4.59	-	-	-	11.1	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	7.10	1.40	0.40	0.11	-	0.26	9.28	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.74	-	0.74	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.22	-	0.22	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.64	-	1.64	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	5.76	-	5.76	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.49	-	2.49	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.43	0.30	-	-	10.45	0.13	15.3	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.01	0.43	-	0.07	-	0.03	0.54	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B5	22.89	1.37	10.25	0.15	25.77	0.44	60.8	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	10.42	-	15.57	-	25.9	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	7.32	-	-	-	0.37	-	7.69	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	8.84	1.27	0.47	-	0.27	-	10.8	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	0.48	-	-	-	9.20	-	9.68	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.49	-	0.25	-	0.05	-	0.80	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.65	-	1.49	-	1.33	-	3.47	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.05	-	-	0.19	0.23	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.10	-	0.10	-	-	0.12	0.32	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.30	0.30	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	-	-	-	-	-	-	-	10.42	-	-	-	10.42
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.16	0.16	-	-	0.16	0.34	0.51
Sub -	62.13	4.97	29.72	0.34	76.22	1.63	175.0	61.20	0.89	0.77	1.22	64.0
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Gas	0.87	-	0.01	-	1.81	0.00	2.69	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	0.06	0.01	-	-	-	-	0.07	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.49	-	-	-	-	-	2.49	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	6.27	-0.03	6.24	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	42.99	1.28	-	-	44.27
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.92	-	0.71	-	1.98	-	4.61	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	0.79	3.01	-	0.64	-	-	4.44	-	-	-	-	-
Slop	-	-	-	0.00	-	0.01	0.02	-	-	-	-	-
Slop Wax	0.34	-	-	-	-	-	0.34	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.38	-	0.38	-	-	-	-	-
Sub -	6.48	3.02	0.72	0.65	10.45	0.07	21.39	42.99	1.28	-	-	44.2
Recuperación de Productos	-0.38	-0.03	-0.16	-0.00	4.67	-	4.10	-	-	-	-	-
Mermas	0.07	0.03	-0.01	-0.00	-	-	0.09	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-0.60	0.03	0.20	-0.04	-0.45	-	-	-	-	-	-	-
Sub -	-0.91	0.03	0.03	-0.04	4.22	-	3.33	-	-	-	-	-
Total Producción	67.74	8.02	30.48	0.94	90.89	1.70	199.72	104.19	2.17	0.77	1.22	108.34

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	100.0	3.3	197.8

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) SETIEMBRE 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTI	GMP	SAVIA -	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENT
Productos Terminados												
GLP	4.15	-	-	-	2.10	-	6.25	-	0.89	0.56	-	1.45
Propano	-	-	-	-	-	-	-	32.61	-	-	0.45	33.06
Butano	-	-	-	-	-	-	-	14.87	-	-	0.44	15.32
Gasolina 97 octanos	-	-	2.09	-	-	-	2.09	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.25	-	1.87	-	-	-	3.12	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	7.37	0.14	5.33	-	-	-	12.8	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	7.73	1.18	1.70	-	-	0.32	10.9	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	1.08	-	1.08	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.24	-	0.24	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.91	-	1.91	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	5.14	-	5.14	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.76	-	2.76	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	2.85	0.44	-	-	8.87	0.08	12.2	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	1.21	0.07	2.74	0.00	-	-0.11	3.91	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.23	-	-	-	-	-	0.23	-	-	-	-	-
Diesel B5	22.51	2.18	9.79	-	11.56	0.54	46.5	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	7.49	-	10.88	-	18.3	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	4.88	-	-	-	2.41	-	7.28	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	7.03	1.05	0.38	0.04	0.27	-	8.77	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	1.48	-	1.69	-	12.74	-	15.9	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.18	-	0.44	-	0.22	-	0.84	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	1.14	-	2.23	-	1.52	-	4.89	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.11	-	-	0.12	0.23	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.27	-	-	0.14	0.41	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.27	0.27	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	0.21	-	-	-	-	-	0.21	9.40	-	-	-	9.40
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.21	0.21	-	-	0.15	0.36	0.50
Sub -	62.22	5.06	36.14	0.04	61.69	1.56	166.7	56.88	0.89	0.71	1.25	59.7
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Gas	0.96	-	0.02	-	1.45	-	2.42	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	-	0.04	-	-	-	-	0.04	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	0.01	-	-	-	0.01	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.60	-	-	-	-	-	2.60	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	3.38	-	-	-	-	-	3.38	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	5.32	0.01	5.33	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	39.98	1.31	-	-	41.29
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.11	-	-	-	-	-	0.11	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.22	-	0.47	-	0.04	-	0.73	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.95	-	-	-	-	-	0.95	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.09	0.09	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	2.49	3.99	-	-	-	-	6.47	-	-	-	-	-
Slop	0.06	-	-	0.00	-	0.01	0.07	-	-	-	-	-
Slop Wax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.37	-	0.37	-	-	-	-	-
Sub -	10.76	4.03	0.50	0.00	7.18	0.11	22.5	39.98	1.31	-	-	41.2
Recuperación de Productos	-0.74	-0.00	-0.08	-0.00	4.24	-	3.40	-	-	-	-	-
Mermas	0.20	0.00	-0.01	-0.00	-	-	0.19	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-1.02	0.05	0.02	0.00	-0.45	-	-	-	-	-	-	-
Sub -	-1.56	0.04	-0.08	-0.00	3.79	-	2.20	-	-	-	-	-
Total Producción	71.4	9.13	36.5	0.04	72.6	1.67	191.4	96.8	2.2	0.7	1.25	101.02

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	100.0	3.3	197.8

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) OCTUBRE 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL	PLUSPETRO	AGUAYTI	GMP	SAVIA -	TOTAL PLANTAS
Productos Terminados												
GLP	-	-	-	-	2.0	-	2.07	-	0.83	0.58	-	1.41
Propano	-	-	-	-	-	-	-	30.2	-	-	0.4	30.71
Butano	-	-	-	-	-	-	-	14.4	-	-	0.4	14.95
Gasolina 97 octanos	-	-	1.3	-	-	-	1.35	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.0	-	0.9	-	-	-	1.99	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	5.5	-	7.2	-	-	-	12.8	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	5.8	1.2	1.4	-	-	0.2	8.75	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.7	-	0.79	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.1	-	0.19	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.4	-	1.41	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	4.5	-	4.57	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.0	-	2.04	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	2.1	0.4	-	-	9.9	0.1	12.6	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.7	0.1	1.1	0.1	-	0.0	2.19	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.4	-	-	-	-	-	0.44	-	-	-	-	-
Diesel B5	23.	1.7	9.7	0.0	16.2	0.4	51.5	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	6.2	-	8.4	-	14.6	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	1.5	-	2.7	-	1.5	-	5.88	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	1.2	1.2	0.7	0.0	5.1	-	8.31	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	0.1	-	-	-	10.4	-	10.5	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.0	-	0.1	-	0.1	-	0.31	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	0.2	-	1.7	-	1.5	-	3.53	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.0	-	-	0.1	0.22	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.1	-	-	0.1	0.24	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.2	0.27	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	0.0	-	-	-	-	-	0.02	8.2	-	-	-	8.20
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.1	0.17	-	-	0.16	0.3	0.53
Sub -	42.3	4.8	33.7	0.1	64.4	1.4	146.9	52.9	0.83	0.74	1.3	55.8
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Ga	0.0	-	0.0	-	1.3	0.0	1.42	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	2.6	-	-	-	-	-	2.64	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	1.8	-	-	-	-	-	1.85	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	0.3	-	-	-	-	-	0.30	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	6.4	0.0	6.48	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	35.2	1.21	-	-	36.50
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.0	-	0.4	-	2.4	-	3.98	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.3	-	-	-	-	-	0.36	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.1	0.10	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	20.5	3.4	0.0	0.5	-	-	24.5	-	-	-	-	-
Slop	0.0	-	-	0.0	-	0.0	0.17	-	-	-	-	-
Slop Wax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.3	-	0.34	-	-	-	-	-
Sub -	26.8	3.4	0.4	0.6	10.6	0.1	42.2	35.2	1.21	-	-	36.5
Recuperación de Productos												
Mermas	0.1	0.0	0.0	-	-	-	0.16	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub -	-	0.0	-	0.0	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Producción	67.6	8.23	34.1	0.83	71.8	1.63	184.3	88.2	2.0	0.7	1.33	92.30

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	100.0	3.3	197.8

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) NOVIEMBRE 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL REFINERIAS	PLUSPETRO	AGUAYTI	GMP	SAVIA - PGP	TOTAL PLANTAS PROCESAMIENT
Productos Terminados												
GLP	0.61	-	-	-	1.90	-	2.51	-	0.89	0.64	-	1.53
Propano	-	-	-	-	-	-	-	34.82	-	-	0.49	35.31
Butano	-	-	-	-	-	-	-	15.58	-	-	0.48	16.06
Gasolina 97 octanos	0.33	-	-	-	-	-	0.33	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	1.56	-	0.68	-	-	-	2.24	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	3.38	-	5.72	-	-	-	9.10	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	5.45	1.81	1.55	-	-	0.21	9.01	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.81	-	0.81	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.16	-	0.16	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.38	-	1.38	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	3.18	-	3.18	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	2.87	-	2.87	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	6.31	0.46	-	-	7.16	0.11	14.0	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.06	0.30	1.59	0.03	-	0.04	2.03	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.09	-	-	-	-	-	0.09	-	-	-	-	-
Diesel B5	21.09	1.98	13.29	0.28	17.64	0.45	54.7	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	13.35	-	9.58	-	22.9	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	3.66	-	-	-	1.63	-	5.29	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	8.31	1.16	0.98	0.04	1.27	-	11.7	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	0.80	-	1.30	-	13.59	-	15.6	-	-	-	-	-
Asfalto Líquido RC/MC	0.24	-	0.28	-	0.09	-	0.61	-	-	-	-	-
Asfalto Sólido	0.77	-	2.36	-	1.14	-	4.26	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.04	-	-	0.17	0.21	-	-	-	-	-
Solvente 3	-	-	0.28	-	-	0.13	0.41	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.25	0.25	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	-	-	-	-	-	-	-	9.90	-	-	-	9.90
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.19	0.19	-	-	0.17	0.38	0.55
Sub -	52.68	5.70	41.41	0.35	62.39	1.53	164.0	60.30	0.89	0.81	1.35	63.3
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Gas	0.32	-	0.02	-	1.30	0.00	1.64	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	0.42	-	-	-	-	-	0.42	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	2.91	-	-	-	-	-	2.91	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	4.60	0.06	4.65	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	41.61	1.32	-	-	42.92
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	4.41	-	0.92	-	1.59	-	6.91	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.12	0.12	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	6.33	4.11	-	0.85	-	-	11.2	-	-	-	-	-
Slop	0.13	-	-	0.07	-	0.02	0.22	-	-	-	-	-
Slop Wax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.24	-	0.24	-	-	-	-	-
Sub -	14.53	4.11	0.93	0.92	7.71	0.20	28.40	41.61	1.32	-	-	42.9
Recuperación de Productos	-0.62	-0.02	-0.17	0.01	-2.60	-	-	-	-	-	-	-
Mermas	0.10	-0.01	0.01	0.00	-	-	0.10	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	1.70	0.05	0.15	-0.02	-0.32	-	1.57	-	-	-	-	-
Sub -	1.18	0.02	-0.02	-0.00	-2.91	-	-	-	-	-	-	-
Total Producción	68.3	9.83	42.3	1.27	67.1	1.73	190.7	101.9	2.2	0.8	1.35	106.27

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	100.0	3.3	197.8

Fuente: www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN (MBPD) DICIEMBRE 2013

PRODUCTOS	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL	PLUSPETRO	AGUAYTI	GMP	SAVIA	TOTAL PLANTAS
Productos Terminados												
GLP	4.5	-	-	-	2.04	-	6.62	-	0.96	0.56	-	1.52
Propano	-	-	-	-	-	-	-	33.56	-	-	0.5	34.06
Butano	-	-	-	-	-	-	-	15.31	-	-	0.5	15.80
Gasolina 97 octanos	-	-	1.58	-	-	-	1.55	-	-	-	-	-
Gasolina 95 octanos	2.0	-	1.10	-	-	-	3.18	-	-	-	-	-
Gasolina 90 octanos	7.9	0.19	4.66	-	-	-	12.7	-	-	-	-	-
Gasolina 84 octanos	9.5	1.29	1.84	0.05	-	0.2	13.0	-	-	-	-	-
Gasohol 98 Plus	-	-	-	-	0.47	-	0.47	-	-	-	-	-
Gasohol 97 Plus	-	-	-	-	0.05	-	0.05	-	-	-	-	-
Gasohol 95 Plus	-	-	-	-	1.73	-	1.73	-	-	-	-	-
Gasohol 90 Plus	-	-	-	-	5.19	-	5.19	-	-	-	-	-
Gasohol 84 Plus	-	-	-	-	0.70	-	0.70	-	-	-	-	-
Turbo Jet A-1	4.0	0.27	-	-	7.16	0.0	11.5	-	-	-	-	-
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	1.4	0.13	2.08	0.06	-	-	3.74	-	-	-	-	-
Diesel Marino 2	0.6	-	-	-	-	-	0.61	-	-	-	-	-
Diesel B5	21.40	2.19	4.50	0.28	13.46	0.4	42.2	-	-	-	-	-
Diesel B5 - S50	-	-	12.42	-	8.33	-	20.7	-	-	-	-	-
Intermed. Fuel Oil - IFO 180/380	5.1	-	-	-	3.39	-	8.54	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial N° 6	6.5	1.24	0.68	0.03	1.26	-	9.72	-	-	-	-	-
Petroleo Industrial 500	1.5	-	-	-	5.96	-	7.47	-	-	-	-	-
Asfalto Liquido RC/MC	0.3	-	0.60	-	0.00	-	0.95	-	-	-	-	-
Asfalto Solido	0.9	-	2.67	-	1.44	-	5.04	-	-	-	-	-
Solvente 1	-	-	0.13	-	-	0.1	0.29	-	-	-	-	-
Solvente 3	0.3	-	0.28	-	-	-	0.76	-	-	-	-	-
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	0.2	0.24	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezcla	0.1	-	-	-	-	-	0.14	9.0	-	-	-	9.04
HAS / HAL	-	-	-	-	-	0.3	0.35	-	-	0.17	0.4	0.58
Sub -	66.64	5.31	32.50	0.42	51.18	1.6	157.7	57.90	0.96	0.73	1.4	61.0
Productos en Proceso												
Gas Seco/Gas Combustible /Gas	1.5	-	0.01	-	1.23	0.0	2.80	-	-	-	-	-
Nafta Primaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	1.8	-	-	-	-	-	1.82	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	1.2	-	-	-	-	-	1.23	-	-	-	-	-
Gasolina Primaria de Exp./	-	-	-	-	5.50	-	5.45	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-	39.57	1.37	-	-	40.95
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.0	-	1.62	-	-1.22	-	0.48	-	-	-	-	-
Materia de Corte	2.2	-	-	-	-	-	2.28	-	-	-	-	-
Petróleo Ind. Maple	-	-	-	-	-	0.0	0.08	-	-	-	-	-
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	-	3.76	-	0.84	-	-	4.60	-	-	-	-	-
Slop	0.0	-	-	0.02	-	0.0	0.05	-	-	-	-	-
Slop Wax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.24	-	0.24	-	-	-	-	-
Sub -	6.9	3.76	1.64	0.86	5.75	0.0	19.0	39.57	1.37	-	-	40.9
Recuperación de Productos	-0.99	-0.03	-0.13	-0.00	6.47	-	5.32	-	-	-	-	-
Mermas	0.0	0.01	0.01	0.00	-	-	0.02	-	-	-	-	-
Perdidas y Ganacias	-0.44	0.03	0.17	0.00	-0.04	-	-	-	-	-	-	-
Sub -	-1.44	0.01	0.08	0.00	6.43	-	5.07	-	-	-	-	-
Total Producción	72.24	9.08	34.19	1.28	63.36	1.7	181.82	97.48	2.33	0.73	1.41	101.95

PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.0	12.0	15.5	2.0	100.0	3.3	197.8

Fuente: www.minem.gob.pe

ANEXO 5

Balanza Comercial

Exportaciones e Importaciones de Productos Derivados de Hidrocarburos

BALANZA COMERCIAL Enero 2013

EXPORTACIONES	EMPRESA						ENERO 2013		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MBLS)									
Crudo			417.78			417.78	417.78	105.39	44,030.55
LNG					5,246.54	5,246.54	5,246.54	-	189,261.13
GLP					11.81	11.81	11.81	65.31	771.10
Butano			180.68			180.68	180.68	49.35	8,917.11
Propano	-		71.38			71.38	71.38	84.81	6,053.51
Gasolina Natural		1,311.70				1,311.70	1,311.70	105.95	138,972.34
Nafta	299.64					299.64	299.64	111.73	33,477.60
Turbo Jet A-1 /		108.04		120.79	141.66	370.49	370.49	136.67	50,636.56
Diesel Marino 2					0.37	0.37	0.37	165.88	61.10
MGO / Bunkers	0.53					0.53	0.53	130.64	69.20
Residual 6	194.75					194.75	194.75	101.98	19,860.48
Fuel Oils		224.74			100.06	324.80	324.80	98.39	31,956.68
Heavy Fuel Oil	294.37					294.37	294.37	94.73	27,886.19
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	789.29	1,644.48	669.83	120.79	5,500.44	8,724.83	8,724.83	63.26	551,953.56
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes						-	-	-	-
Aceites Lubricantes		0.25	4.83	-	1.01	6.09	6.09	290.25	1,767.03
SUBTOTAL	-	0.25	4.83	-	1.01	6.09	6.09	290.25	1,767.03
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.03	0.01	-	0.14	0.18	0.18	179.79	31.98
SUBTOTAL	-	0.03	0.01	-	0.14	0.18	0.18	179.79	31.98
TOTAL							8,731.10	63.42	553,752.57

IMPORTACIONES CIF	EMPRESA							ENERO 2013	
	PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL
	Crudo	2,187.65	1,127.93	-	-	-	3,315.58	3,315.58	113.18
	GLP	-	-	-	-	-	-	-	-
	Butano	-	-	-	-	-	-	-	-
	Propano	-	-	-	-	-	-	-	-
	HOGBS	-	30.17	-	-	-	30.17	30.17	134.13
	Nafta Craqueada	-	169.52	-	-	-	169.52	169.52	128.60
	Gasolina Motor	49.98	-	25.84	-	-	75.82	75.82	134.05
	Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-
	Turbo Jet A1 / Keroturbo	149.98	-	-	-	-	149.98	149.98	132.90
	Diesel 2 50 PPM	631.01	986.04	169.84	-	62.00	1,848.89	1,848.89	131.85
	Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	5.00	5.00	5.00	140.17
	EXPORTACIONES FOB	-	-	-	-	1.96	1.96	1.96	220.05
	Etileno	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	-
	Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-
	SUBTOTAL	3,018.63	2,313.66	195.68	-	68.96	5,596.93	5,596.93	120.80
	PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL
	Bases Lubricantes	-	1.11	31.42	-	6.70	39.23	39.23	176.31
	Aceites Lubricantes	-	1.09	0.71	-	48.29	50.09	50.09	362.67
	SUBTOTAL	-	2.21	32.13	-	54.99	89.32	89.32	280.82
	PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL
	Grasas Lubricantes	-	0.25	0.30	-	4.78	5.33	5.33	349.02
	SUBTOTAL	-	0.25	0.30	-	4.78	5.33	5.33	349.02
	TOTAL IMPORTACIONES CIF							5,691.58	123.52
	BALANZA COMERCIAL							MBLS	ENERO 2013
								3,039.52	MUS \$
								-	149,286.72

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Febrero 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					FEBRERO 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Crudo			399.85		0.21	400.07	400.07	105.05	42,025.79	
LNG					4,306.84	4,306.84	4,306.84	-	124,750.12	
GLP					14.12	14.12	14.12	66.13	933.88	
Butano			77.34			77.34	77.34	86.67	6,703.01	
Propano	-		149.73			149.73	149.73	51.39	7,695.14	
Gasolina Natural			1,231.54			1,231.54	1,231.54	109.10	134,356.21	
Nafta	270.12	0.01				270.13	270.13	118.35	31,971.38	
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		97.39		102.21	126.29	325.89	325.89	143.34	46,712.84	
Diesel Marino 2					0.05	0.05		0.05	7.95	
MGO / Bunkers						-		-		
Residual 6	145.89					145.89	145.89	105.33	15,366.58	
Fuel Oils		248.91			116.19	365.10	365.10	98.68	36,025.87	
Heavy Fuel Oil						-		-		
Otros		-	-	-	-	-		-	-	
SUBTOTAL	416.01	346.30	1,858.46	102.21	4,563.71	7,286.70	7,286.70	61.28	446,548.76	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubricantes						-		-	-	
Aceites Lubricantes		0.40	5.98		-	7.96		7.96	2,281.80	
SUBTOTAL	-		5.98		-	7.96		7.96	2,281.80	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes	-	0.03	0.05		-	0.31		0.31	123.71	
SUBTOTAL	-	0.03	0.05		-	0.31		0.31	123.71	
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,294.97	61.54	448,954.26	

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					FEBRERO 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	1,192.59	791.32	-	-	-	1,983.91	1,983.91	113.65	225,476.86
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	0.01	0.01	-	0.01	4.30
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	44.98	-	-	-	44.98	44.98	139.51	6,275.47
Nafta Craqueada	-	177.94	-	-	-	177.94	177.94	129.56	23,053.96
Gasolina Motor	50.01	-	28.31	-	-	78.32	78.32	132.43	10,371.67
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1 / Keroturbo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 50 PPM	429.55	632.21	140.94	-	47.00	1,249.70	1,249.70	138.39	172,945.83
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	80.00	80.00	80.00	140.17	11,214.00
Solventes	-	-	-	-	2.68	2.68	-	2.68	602.43
Etileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,672.16	1,646.45	169.24	-	129.69	3,617.54	3,617.54	124.38	449,944.52
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubrificantes	-	11.59	-	-	2.49	14.08	14.08	183.91	2,589.58
Aceites Lubrificantes	-	1.02	0.34	-	63.61	64.97	64.97	332.92	21,630.80
SUBTOTAL	-	12.61	0.34	-	66.11	79.05	79.05	306.38	24,220.38
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubrificantes	-	1.16	1.05	-	3.06	5.26	-	5.26	2,008.54
SUBTOTAL	-	1.16	1.05	-	3.06	5.26	-	5.26	2,008.54
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,701.85	128.63	476,173.44
BALANZA COMERCIAL							FEBRERO 2013		
							MBLS		MUS \$
							3,593.12		27,219.18

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Marzo 2013

EXPORTACIONES FOB	EMPRESA						MARZO 2013			
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Crudo			403.27			403.27	403.27	103.39	41,694.11	
LNG					5,248.96	5,248.96	5,248.96	-	146,451.66	
GLP					21.52	21.52	21.52	64.85	1,395.45	
Butano			155.06			155.06	155.06	76.36	11,840.36	
Propano	-		299.04			299.04	299.04	51.83	15,498.76	
Gasolina Natural			1,108.03			1,108.03	1,108.03	100.30	111,130.10	
Nafta		212.04				212.04	212.04	116.43	24,687.85	
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		108.36		105.39	136.79	350.54	350.54	142.46	49,936.45	
MDBS			165.00			165.00	165.00	125.85	20,763.94	
Diesel B-5					0.21	0.21	0.21	238.04	50.94	
Diesel Marino 2	0.38					0.38	0.38	167.59	63.35	
MGO / Bunkers						-	-	-	-	
Residual 6	229.07					229.07	229.07	103.52	23,713.75	
Fuel Oils		254.87			104.56	359.43	359.43	94.41	33,934.01	
Heavy Fuel Oil	299.43					299.43	299.43	89.53	26,806.61	
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL	528.87	575.26	2,130.39	105.39	5,512.05	8,851.96	8,851.96	57.38	507,967.34	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubrificantes						-	-	-	-	
Aceites Lubrificantes		0.30	5.31		- 0.81	6.42	6.42	291.93	1,873.29	
SUBTOTAL	-	0.30	5.31	-	0.81	6.42	6.42	291.93	1,873.29	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubrificantes	-	0.06	0.05	0.05	- 0.07	0.18	0.18	331.43	59.33	
SUBTOTAL	-	0.06	0.05	0.05	- 0.07	0.18	0.18	331.43	59.33	
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,858.56	57.56	509,899.95	

Fuente: ADUANAS

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA				MARZO 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	2,458.48	752.89	-	-	0.57	3,211.95	3,211.95	107.89	346,547.33
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	40.00	-	-	-	40.00	40.00	156.21	6,247.81
Nafta Craqueada	-	39.43	-	-	-	39.43	39.43	155.69	6,139.50
Gasolina Motor	50.01	-	9.16	-	-	59.17	59.17	149.79	8,863.56
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	0.01	0.01	-	0.01	12.02
Turbo Jet A1 / Keroturbo	99.99	-	-	-	-	99.99	99.99	132.25	13,223.46
Diesel 2 50 PPM	479.12	250.53	163.94	-	11.00	904.60	904.60	136.88	123,822.32
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	50.00	50.00	50.00	136.03	6,801.48
Solventes	-	-	-	-	0.06	0.06	-	0.06	23.09
Etileno	-	-	-	-	0.01	0.01	-	0.01	5.07
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	3,087.60	1,082.86	173.11	-	61.66	4,405.23	4,405.21	116.15	511,685.63
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	1.80	29.23	-	5.65	36.67	36.67	167.38	6,138.14
Aceites Lubricantes	-	1.59	0.51	-	45.58	47.68	47.68	338.37	16,132.85
SUBTOTAL	-	3.39	29.74	-	51.23	84.35	84.35	264.03	22,270.99
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.14	0.25	0.25	3.66	4.05	-	4.05	934.14
SUBTOTAL	-	0.14	0.25	0.25	3.66	4.05	4.05	230.87	934.14
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,493.61	119.03	534,890.77
BALANZA COMERCIAL							MARZO 2013		
							MBLS		MUS \$
							4,364.94		24,990.81

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Abril 2013

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					ABRIL 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo			854.48			854.48	854.48	97.35	83,184.56
					5,129.93	5,129.93	5,129.93	-	125,296.00
					22.43	22.43	22.43	63.03	1,413.99
								-	
Propano	-		0.53			0.53	0.53	63.94	28.57
Gasolina Natural			1,416.44			1,416.44	1,416.44	98.24	139,152.50
Nafta	280.57					280.57	280.57	110.42	30,979.48
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		101.48		87.92	143.02	332.42	332.42	134.84	44,824.10
MDBS									
Diesel B-5					0.21	0.21	0.21	237.71	50.94
Diesel Marino 2							-	-	-
MGO / Bunkers							-	-	-
Residual 6	147.30					147.30	147.30	101.47	14,946.09
Fuel Oils		223.64			89.63	313.27	313.27	91.84	28,770.87
Heavy Fuel Oil								-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	427.87	325.12	2,271.45	87.92	5,385.22	8,497.58	8,497.58	55.15	468,647.10
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes								-	-
Aceites Lubricantes		0.16	7.13	7.13	- 0.57	7.86	7.86	286.66	2,253.24
SUBTOTAL	-	0.16	7.13	7.13	- 0.57	7.86	7.86	286.66	2,253.24
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.03	0.00	0.00	- 0.23	0.26	0.26	373.32	97.32
SUBTOTAL	-	0.03	0.00	0.00	- 0.23	0.26	0.26	373.32	97.32
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,505.70	55.37	470,997.66

Fuente: ADUANAS

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					ABRIL 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	1,702.41	754.89	-	-	0.57	2,457.87	2,457.87	106.61	262,026.10
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	146.80	-	-	-	146.80	146.80	143.33	21,041.20
Nafta Craqueada	-	186.41	-	-	-	186.41	186.41	133.32	24,852.25
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1 / Keroturbo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 50 PPM	352.28	464.36	181.89	-	26.91	1,025.43	1,025.43	129.11	132,388.69
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	25.00	25.00	25.00	126.95	3,173.84
Solventes	-	-	-	-	4.65	4.65	4.65	196.18	911.90
Etileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	2,054.69	1,552.47	181.89	-	57.12	3,846.16	3,846.16	115.54	444,393.98
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	26.76	44.12	-	6.76	77.65	77.65	168.92	13,116.14
Aceites Lubricantes	-	1.33	0.25	-	54.61	56.19	56.19	271.02	15,228.70
SUBTOTAL	-	28.09	44.37	-	61.37	133.83	133.83	211.79	28,344.84
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	9.35	1.00	1.00	1.95	12.30	12.30	143.55	1,765.89
SUBTOTAL	-	9.35	1.00	1.00	1.95	12.30	12.30	143.55	1,765.89
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,992.30	118.86	474,504.71
BALANZA COMERCIAL							ABRIL 2013		
							MBLS		MUS \$
							4,513.40		3,507.05

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Mayo 2013*

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					MAYO 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Crudo			417.93			417.93	417.93	99.26	41,481.66	
LNG					5,335.00	5,335.00	5,335.00	21.14	112,795.20	
GLP					23.61	23.61	23.61	62.34	1,472.14	
Butano			136.84			136.84	136.84	68.76	9,408.94	
Propano	-		343.90			343.90	343.90	54.91	18,882.80	
Gasolina Natural			878.62			878.62	878.62	93.15	81,842.83	
Nafta						-	-	-	-	
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		107.42		102.12	148.99	358.54	358.54	125.22	44,894.66	
MDBS										
Diesel B-5						-	-	-	-	
Diesel Marino 2					0.90	0.90	0.90	165.02	149.03	
MGO / Bunkers						-	-	-	-	
Residual 6	118.92					118.92	118.92	101.39	12,056.59	
Fuel Oils		444.77			143.65	588.41	588.41	90.75	53,398.75	
Heavy Fuel Oil	329.61					329.61	329.61	87.97	28,995.03	
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL	448.53	552.19	1,777.29	102.12	5,652.16	8,532.29	8,532.29	47.51	405,377.63	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubricantes						-	-	-	-	
Aceites Lubricantes		0.54	5.38		1.45	7.37	7.37	297.65	2,192.41	
SUBTOTAL	-	0.54	5.38	5.38	1.45	7.37	7.37	297.65	2,192.41	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes	-	0.03			0.17	0.20	0.20	388.60	78.23	
SUBTOTAL	-	0.03	-	-	0.17	0.20	0.20	388.60	78.23	
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,539.86	47.73	407,648.28	

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					MAYO 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	2,037.05	754.47	-	-	-	2,791.52	2,791.52	103.41	288,683.93
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	0.01	0.01	0.01	730.14	5.08
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	49.92	-	-	-	-	49.92	49.92	138.95	6,936.22
Nafta Craqueada	-	39.53	-	-	-	39.53	39.53	143.78	5,684.14
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	0.01	0.01	0.01	902.09	9.45
Turbo Jet A1 / Keroturbo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 50 PPM	658.82	752.28	167.75	-	40.00	1,618.85	1,618.85	122.73	198,676.02
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	50.00	50.00	50.00	126.95	6,347.67
Solventes	-	-	-	-	3.16	3.16	3.16	123.00	389.19
Etileno	-	-	-	-	0.03	0.03	0.03	198.94	5.41
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	2,745.78	1,546.28	167.75	-	93.21	4,553.03	4,553.03	111.30	506,737.12
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	0.95	-	-	9.06	10.02	10.02	177.97	1,782.40
Aceites Lubricantes	-	2.90	0.41	-	63.13	66.44	66.44	232.58	15,453.88
SUBTOTAL	-	3.85	0.41	-	72.19	76.46	76.46	225.43	17,236.29
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	4.98	0.39	-	6.57	11.94	11.94	106.97	1,277.45
SUBTOTAL	-	4.98	0.39	-	6.57	11.94	11.94	106.97	1,277.45
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,641.43	113.17	525,250.85
BALANZA COMERCIAL							MAYO 2013		
							MBLS		MUS \$
							3,898.42		117,602.57

(*) Informe Preliminar Mayo 2013

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Junio 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB	EMPRESA					JUNIO 2013			
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo			417.75			417.75	417.75	95.43	39,866.81
LNG					5,226.46	5,226.46	5,226.46	17.28	90,321.15
GLP					25.96	25.96	25.96	60.26	1,564.32
Butano			111.97			111.97	111.97	66.87	7,486.71
Propano	-		171.86			171.86	171.86	53.25	9,151.94
Gasolina Natural			985.96			985.96	985.96	89.74	88,481.86
Nafta		219.23				219.23	219.23	93.83	20,570.43
Turbo Jet A-1 / Kerourbo		103.67		97.50	142.32	343.50	343.50	126.12	43,320.60
MDBS									
Diesel B-5							-	-	-
Diesel Marino 2					0.37	0.37	0.37	169.51	62.17
MGO / Bunkers							-	-	-
Residual 6	150.17	224.73			80.31	455.22	455.22	95.01	43,251.68
Fuel Oils	299.54					299.54	299.54	87.38	26,172.50
Heavy Fuel Oil							-	-	-
Otros							-	-	-
SUBTOTAL	449.71	547.64	1,687.53	97.50	5,475.42	8,257.81	8,257.81	44.84	370,250.17
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPELROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes							-	-	-
Aceites Lubricantes		0.56	5.83		- 0.23	6.62	6.62	290.21	1,921.34
SUBTOTAL	-	0.56	5.83		- 0.23	6.62	6.62	290.21	1,921.34
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPELROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.01				0.01	0.01	389.98	2.37
SUBTOTAL	-	0.01	-	-	-	0.01	0.01	389.98	2.37
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,264.43	45.03	372,173.88

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA				JUNIO 2013			
	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	1,328.43	395.63	-	-	-	1,724.06	1,724.06	104.17	179,588.31
Crudo	-	-	-	-	0.00	0.00	-	0.00	3.42
GLP									
Butano									
Propano									
HOCBS	-	145.37	-	-	-	145.37	145.37	136.13	19,788.90
Nafta Craqueada	-	146.11	-	-	-	146.11	146.11	118.27	17,280.18
Gasolina Motor									
Gasolina de Aviación									
Turbo Jet A1 / Keroturbo					0.64	0.64		0.64	139.46
Diesel 2 50 PPM	385.43	618.11	138.17	-	27.00	1,168.71	1,168.71	123.91	144,817.80
Diesel B5-50 PPM					152.90	152.90	152.90	128.62	19,665.47
Solventes					1.79	1.79		1.79	150.16
Etileno					0.01	0.01		0.01	6.26
Residuales					-			-	
SUBTOTAL	1,713.86	1,305.22	138.17		- 182.34	3,339.59	3,339.58	114.22	381,439.96
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	0.50	59.30		- 3.64	63.45	63.45	175.80	11,154.21
Acetites Lubricantes	-	1.58	0.13		- 30.61	32.32	32.32	341.19	11,025.93
SUBTOTAL	-	2.08	59.43		- 34.25	95.76	95.76	231.61	22,180.13
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.17	0.91		- 1.39	2.47		2.47	1,308.58
SUBTOTAL	-	0.17	0.91		- 1.39	2.47		2.47	1,308.58
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,437.81	117.79	404,928.68
BALANZA COMERCIAL							JUNIO 2013		
							MBLS		MUS \$
							4,826.62		32,754.79
Fuente: www.minem.gob.pe									

BALANZA COMERCIAL Julio 2013

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					JULIO 2013				
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$		
Crudo			380.15			380.15	380.15	99.28	37,739.45		
LNG					4,265.85	4,265.85	4,265.85	20.90	89,156.11		
GLP					30.71	30.71	30.71	58.78	1,804.87		
Butano								-	-		
Propano	-							-	-		
Gasolina Natural			1,294.73			1,294.73	1,294.73	92.96	120,359.83		
Nafta	296.60					296.60	296.60	96.05	28,487.95		
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		110.30		59.51	198.41	368.21	368.21	128.57	47,342.97		
MDBS											
Diesel B-5								-	-		
Diesel Marino 2	0.26							0.26	120.00	31.64	
MGO / Bunkers								-	-		
Residual 6	111.85					111.85	111.85	101.42	11,342.96		
Fuel Oils	2.97	4.73			74.67	82.37	82.37	100.75	8,298.77		
Heavy Fuel Oil								-	-		
Otros	-	-		-	-	-	-	-	-		
SUBTOTAL	411.68	115.03	1,674.88	59.51	4,569.63	6,830.73	6,830.73	50.44	344,564.56		
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$		
Bases Lubrificantes								-	-		
Aceites Lubrificantes		0.87	4.04		0.40	5.32	5.32	296.25	1,576.72		
SUBTOTAL	-	0.87	4.04	4.04	0.40	5.32	5.32	296.25	1,576.72		
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$		
Grasas Lubrificantes	-	0.06	0.09		0.01	0.16	0.16	269.79	43.86		
SUBTOTAL	-	0.06	0.09	0.09	0.01	0.16	0.16	269.79	43.86		
TOTAL EXPORTACIONES FOB							6,836.22	50.64	346,185.14		

Fuente: ADUANAS

BALANZA COMERCIAL Agosto 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					AGOSTO 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Crudo			517.62			517.62	517.62	102.96	53,294.91	
LNG					5,208.25	5,208.25	5,208.25	14.68	76,463.51	
GLP					36.14	36.14	36.14	64.12	2,317.29	
Butano			89.76			89.76	89.76	69.81	6,266.04	
Propano	-		264.75			264.75	264.75	53.78	14,238.78	
Gasolina Natural			1,586.80			1,586.80	1,586.80	97.12	154,107.02	
Nafta		198.25				198.25	198.25	98.59	19,544.68	
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		112.77		61.92	199.26	373.94	373.94	134.04	50,122.95	
MDBS										
Diesel B-5					0.35	0.35		0.35	229.41	
Diesel Marino 2						-		-		
MGO / Bunkers						-		-		
Residual 6		244.78				244.78	244.78	91.49	22,394.82	
Fuel Oils	89.28	4.36			126.54	220.17	220.17	101.86	22,425.71	
Heavy Fuel Oil	320.59					320.59	320.59	90.91	29,143.38	
Otros	-	0.24		-	-	0.24		0.24	135.09	
SUBTOTAL	409.87	560.15	2,458.93	61.92	5,570.54	9,061.64	9,061.64	49.71	450,432.06	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubricantes								-	-	
Aceites Lubricantes		0.16	5.08		- 0.44	5.68	5.68	286.09	1,624.96	
SUBTOTAL	-	0.16	5.08	5.08	- 0.44	5.68	5.68	286.09	1,624.96	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes	-		0.07	0.07	-	0.07		0.07	322.40	
SUBTOTAL	-	-	0.07	0.07	-	0.07		0.07	322.40	
TOTAL EXPORTACIONES FOB							9,067.39	49.86	452,080.56	

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA				AGOSTO 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	3,115.81	672.97	-	-	0.57	3,789.35	3,789.35	111.64	423,044.62
GLP	-	-	-	-	0.01	0.01	0.01	262.89	2.03
Butano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propano	-	-	-	-	0.02	0.02	0.02	57.13	1.12
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	126.38	-	-	-	126.38	126.38	121.40	15,342.30
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1 / Keroturbo	99.35	118.50	-	-	-	217.85	217.85	127.73	27,825.05
Diesel 2 50 PPM	476.12	1,135.65	138.38	-	50.00	1,800.15	1,800.15	128.72	231,717.64
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	229.77	229.77	229.77	131.41	30,194.73
Solventes	-	-	-	-	3.75	3.75	3.75	194.47	728.81
Etileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	3,691.28	2,053.50	138.38	-	284.12	6,167.27	6,167.27	118.18	728,856.32
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	2.95	69.02	-	1.44	73.41	73.41	177.23	13,010.85
Aceites Lubricantes	-	3.71	0.38	-	54.58	58.67	58.67	317.90	18,650.97
SUBTOTAL	-	6.67	69.40	-	56.02	132.08	132.08	239.71	31,661.82
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	3.83	0.64	-	2.18	6.65	6.65	260.89	1,734.03
SUBTOTAL	-	3.83	0.64	-	2.18	6.65	6.65	260.89	1,734.03
TOTAL IMPORTACIONES CIF							6,306.00	120.88	762,252.16
BALANZA COMERCIAL							AGOSTO 2013		
							MBLS		MUS \$
							2,761.39		310,171.61

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Setiembre 2013

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					SETIEMBRE 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	-	-	379.96		-	379.96	379.96	102.04	38,770.69
LNG	-	-			5,231.02	5,231.02	5,231.02	21.41	112,012.75
GLP	-	-			30.12	30.12	30.12	87.91	2,045.47
Butano	-	-	89.85		-	89.85	89.85	73.99	6,648.47
Propano	-	-	265.56		-	265.56	265.56	58.81	15,618.56
Gasolina Natural	-	-	1,130.73		-	1,130.73	1,130.73	97.68	110,449.64
Nafta	-	-			-	-	-	-	
Turbo Jet A-1 / Keroturbo	-	106.47		88.33	180.73	355.54	355.54	138.25	49,154.75
MDBS	-				-				
Diesel B-5	-				-	0.13	0.13	0.13	221.39
Diesel Marino 2	-	48.81			-	49.22	49.22	128.04	6,302.06
MGO / Bunkers	-				-		-	-	
Residual 6	99.04	219.56			105.38	423.98	423.98	97.55	41,358.21
Fuel Oils	-				-			-	
Heavy Fuel Oil	-				-			-	
Otros	-				-			-	
SUBTOTAL	99.04	374.85	1,866.10	88.33	5,547.79	7,956.11	7,956.11	48.06	382,388.46
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes								-	-
Aceites Lubricantes		0.59	0.41		1.26	2.26	2.26	293.42	664.30
SUBTOTAL	-	0.59	0.41		1.26	2.26	2.26	293.42	664.30
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.04	0.04		0.18	0.27	0.27	449.44	119.44
SUBTOTAL	-	0.04	0.04		0.18	0.27	0.27	449.44	119.44
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,958.64	48.15	383,172.20

Fuente: ADUANAS

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					SETIEMBRE 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	966.63	791.23	-	-	-	1.97 1,759.84	1,759.84	103.18	181,587.81
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	-	0.00	0.00	507.54	3.25
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	80.67	-	-	-	80.67	80.67	122.14	9,852.40
Nafta Craqueada	-	332.02	-	-	-	332.02	332.02	116.31	38,615.86
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1 / Keroturbo	54.06	115.06	-	-	-	1.51 170.63	170.63	133.02	22,696.44
Diesel 2 50 PPM	489.08	752.75	191.06	-	43.21	1,476.10	1,476.10	131.60	194,248.29
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	-	-	-	-	-	2.20	2.20	223.71	491.23
Etileno	-	-	-	-	-	0.00	0.00	2,105.23	4.69
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,509.77	2,071.73	191.06	-	48.89	3,821.45	3,821.45	117.10	447,499.97
PRODUCTO (MBLS)	CASROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	1.01	-	-	-	2.17 3.17	3.17	227.89	723.42
Aceites Lubricantes	-	1.31	0.40	-	48.66	50.36	50.36	363.57	18,310.73
SUBTOTAL	-	2.32	0.40	-	50.82	53.54	53.54	355.52	19,034.15
PRODUCTO (MBLS)	CASROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.53	0.86	-	-	2.25 3.63	3.63	509.70	1,852.32
SUBTOTAL	-	0.53	0.86	-	2.25	3.63	3.63	509.70	1,852.32
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,878.62	120.76	468,386.45
BALANZA COMERCIAL							SETIEMBRE 2013		
							MBLS		MUS \$
							4,080.02		85,214.25

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Octubre 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					OCTUBRE 2013			
	PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	Crudo	-	-	379.98		-	379.98	379.98	101.06	38,402.94
	LNG	-	-			-	4,265.88	4,265.88	20.81	88,753.84
	GLP	-	-			-	27.11	27.11	68.75	1,863.95
	Butano	-	-			-	4.29	4.29	65.70	281.91
	Propano	-	-			-			-	
	Gasolina Natural	275.08	-	786.13		-	1,061.21	1,061.21	96.58	102,490.25
	Nafta	-	-		-	-			-	
	Turbo Jet A-1 / Keroturbo	-	114.83	55.21	74.27	186.59	440.90	440.90	131.73	58,081.88
	MDBS	-				-				
	Diesel B-5	-			-	-			-	
	Diesel Marino 2	-	25.01		-	-	25.01	25.01	124.98	3,125.56
	MGO / Bunkers	-			-	-			-	
	Residual 6	14.70	244.62		-	-	259.32	259.32	94.57	24,524.78
	Fuel Oils	289.72	440.35	-	-	-	963.01	963.01	87.73	84,480.43
	Heavy Fuel Oil	-		-	-	-			-	
	Otros	-		-	-	-			-	
	SUBTOTAL	579.50	824.80	1,231.33	74.27	4,716.81	7,426.72	7,426.72	54.13	402,005.56
	PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	Bases Lubricantes					-			-	-
	Aceites Lubricantes		0.48		0.26	1.39	2.13		2.13	730.33
	SUBTOTAL	-	0.48		0.26	1.39	2.13		2.13	730.33
	PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	Grasas Lubricantes	-	0.06		0.00	0.23	0.29		0.29	121.40
	SUBTOTAL	-	0.06		0.00	0.23	0.29		0.29	121.40
TOTAL EXPORTACIONES FOB								7,429.15	54.23	402,857.29

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					OCTUBRE 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Crudo	2,572.78	359.79	-	-	1.68	2,934.25	2,934.25	110.47	324,151.23	
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Butano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HOGBS	-	51.85	-	-	-	51.85	51.85	122.65	6,359.21	
Nafta Craqueada	-	401.56	-	-	-	401.56	401.56	114.77	46,086.17	
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Turbo Jet A1 / Keroturbo	126.82	-	-	-	2.55	129.37	129.37	130.83	16,926.27	
Diesel 2 50 PPM	143.63	602.65	172.76	-	70.34	989.39	989.39	128.66	127,293.26	
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	65.00	65.00	65.00	130.87	8,506.94	
Solventes	-	-	-	-	1.56	1.56	1.56	90.90	141.99	
Etileno	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	2,030.57	5.75	
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL	2,843.23	1,415.85	172.76	-	141.14	4,572.98	4,572.98	115.78	529,470.81	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubricantes	-	20.92	30.24	-	11.41	62.56	62.56	166.97	10,446.40	
Aceites Lubricantes	-	2.06	0.58	-	45.13	47.77	47.77	376.18	17,969.49	
SUBTOTAL	-	22.98	30.82	-	56.53	110.33	110.33	257.54	28,415.89	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes	-	0.41	-	0.44	3.04	3.89	3.89	336.01	1,305.87	
SUBTOTAL	-	0.41	-	0.44	3.04	3.89	3.89	336.01	1,305.87	
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,687.20	119.30	559,192.57	
BALANZA COMERCIAL							OCTUBRE 2013			
							MBLS		MUS \$	
							2,741.95		156,335.28	

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Noviembre 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA				NOVIEMBRE 2013			
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo			417.77			417.77	417.77	100.79	42,107.48
LNG					5,351.48	5,351.48	5,351.48		108,766.09
GLP					22.21	22.21	22.21	70.51	1,566.19
Butano			0.29		5.30	5.59	5.59	89.14	386.27
Propano				0.86	9.01	9.87	9.87	70.86	699.57
Gasolina Natural		201.93	533.02			734.94	734.94	83.49	68,706.98
Nafta									
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		112.14		72.45	172.94	357.53	357.53	130.27	46,575.38
MDBS									
Diesel B-5					0.22	0.22	0.22	212.39	46.02
Diesel Marino 2	165.06	70.66			1.24	236.96	236.96	109.33	25,907.25
MGO / Bunkers									
Residual 6	182.74	205.73			124.29	512.76	512.76	83.64	48,015.65
Fuel Oils	320.08					320.08	320.08	86.78	27,774.81
Heavy Fuel Oil									
Otros		-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	667.88	590.46	951.94	72.45	5,686.71	7,969.43	7,969.43	46.50	370,551.69
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubrificantes									
Acetites Lubrificantes		0.39	0.52		0.28	1.19	1.19	329.62	391.90
SUBTOTAL	-	0.39	0.52	0.52	0.28	1.19	1.19	329.62	391.90
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubrificantes	-	0.06			0.37	0.43	0.43	232.36	99.41
SUBTOTAL	-	0.06	-	-	0.37	0.43	0.43	232.36	99.41
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,971.04	46.55	371,043.01

IMPORTACIONES CIF	EMPRESA						NOVIEMBRE 2013		
	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MBLS)									
Crudo	2,027.75	754.70	-	-	-	1.47 2,783.92	2,783.92	103.24	287,413.64
GLP	-	-	-	-	-	0.00	0.00	1,984.01	6.69
Butano						-	-	-	-
Propano						-	-	-	-
HOGBS	-	52.37	-	-	-	52.37	52.37	116.19	6,084.94
Nafta Craqueada	-	241.61	-	-	-	241.61	241.61	109.69	26,503.03
Gasolina Motor						-	-	-	-
Gasolina de Aviación						0.01	0.01	901.51	9.45
Turbo Jet A1 / Keroturbo		120.80				1.25 122.05	122.05	125.45	15,310.66
Diesel 2.50 PPM	194.90	468.33	231.05	-	100.00	994.29	994.29	124.46	123,750.98
Diesel B5-50 PPM		318.25			136.71	454.96	454.96	124.43	56,611.91
Solventes					0.20	0.20	0.20	296.14	59.78
Etileno					-	-	-	-	-
Residuales					-	-	-	-	-
SUBTOTAL	2,222.66	1,956.06	231.05	-	239.65	4,649.42	4,649.42	110.93	515,751.08
PRODUCTO (MBLS)									
Bases Lubrificantes		TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	-		24.79		-	3.30 28.09	28.09	179.84	5,051.29
Acélies Lubrificantes	-	1.36		0.62	40.93	42.91	42.91	322.54	13,838.95
SUBTOTAL	-	1.36	25.41		44.22	70.99	70.99	266.08	18,890.24
PRODUCTO (MBLS)									
Grasas Lubrificantes		TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
	-		3.28	0.39	-	1.53 5.19	5.19	219.71	1,140.38
SUBTOTAL	-	3.28		0.39	1.53	5.19	5.19	219.71	1,140.38
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,725.60	113.38	535,781.70
BALANZA COMERCIAL							NOVIEMBRE 2013		
							MBLS		MUS \$
							3,245.44		164,738.69

Fuente: www.minem.gob.pe

BALANZA COMERCIAL Diciembre 2013

Fuente: ADUANAS

EXPORTACIONES FOB	EMPRESA						DICIEMBRE 2013		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MBLS)									
Crudo			369.80			369.80	369.80	35.45	35,296.50
LNG					5,327.87	5,327.87	5,327.87	-	107,805.24
GLP					20.03	20.03	20.03	71.34	1,429.06
Butano			0.29		3.20	3.49	3.49	35.82	240.07
Propano	-				11.73	11.73	11.73	68.33	801.76
Gasolina Natural	289.65		1,291.91			1,581.56	1,581.56	100.94	159,637.45
Nafta							-	-	-
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		105.93	142.54	74.51	184.96	507.94	507.94	130.52	36,293.78
MDBS									
Diesel B-5	0.01							0.01	0.09
Diesel Marino 2	0.36	74.55			0.37	75.28	75.28	126.71	9,538.03
MGO / Bunkers							-	-	-
Residual 6	69.19	10.45			75.18	154.83	154.83	100.53	15,564.26
Fuel Oils								-	-
Heavy Fuel Oil								-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	359.21	190.93	1,804.54	74.51	5,623.34	8,052.53	8,052.53	49.25	396,606.25
PRODUCTO (MBLS)	CASROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubrificantes								-	-
Aceites Lubrificantes		0.32	0.57		0.55	1.43	1.43	363.05	518.56
SUBTOTAL	-	0.32	0.57	-	0.55	1.43	1.43	363.05	518.56
PRODUCTO (MBLS)	CASROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubrificantes	-	0.00	0.06	0.06	-	0.14	0.20	268.68	54.55
SUBTOTAL	-	0.00	0.06	0.06	0.14	0.20	0.20	268.68	54.55
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,054.16	49.31	397,179.36

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA					DICIEMBRE 2013		
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Crudo	948.50	753.52	-	-	-	1,702.02	1,702.02	109.28	186,003.21
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Butano	-	-	-	-	0.00	0.00	-	-	3.91
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	99.98	-	-	-	99.98	99.98	123.56	12,353.39
Nafta Craqueada	-	458.85	-	-	-	458.85	458.85	118.27	54,267.67
Gasolina Motor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo Jet A1 / Keroturbo	163.77	-	-	-	1.25	165.01	165.01	139.18	22,966.28
Diesel 2.50 PPM	375.29	944.76	52.90	-	51.04	1,433.99	1,433.99	126.86	181,921.46
Diesel B5-50 PPM	-	-	-	-	170.00	170.00	170.00	128.86	21,906.92
Solventes	-	-	-	-	0.33	0.33	-	0.33	72.04
Etileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,487.56	2,257.11	52.90	-	222.63	4,030.19	4,030.19	118.98	479,494.88
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	-	15.60	24.79	-	3.84	44.22	44.22	174.15	7,701.90
Aceites Lubricantes	-	-	1.13	0.38	33.79	35.31	35.31	350.70	12,382.44
SUBTOTAL	-	16.73	25.17	-	37.63	79.53	79.53	262.53	20,084.34
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / SOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	-	0.13	0.57	-	3.00	3.00	328.21	983.48
SUBTOTAL	-	0.13	0.57	0.57	2.29	3.00	3.00	328.21	983.48
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,112.72	121.71	500,562.70
BALANZA COMERCIAL							DICIEMBRE 2013		
							MBLS		MUS \$
							3,941.44		103,383.34

Fuente: www.minem.gob.pe

ANEXO 6

INVENTARIOS EN REFINERÍAS -MBLS DICIEMBRE 2013

INVENTARIOS	Talara	Conchán	Iquitos	El Milagro	Pucallpa	La Pampilla	Total Nacional
	MBLS	MBLS	MBLS	MBLS	MBLS	MBLS	
Petróleo crudo	511.63	201.98	171.26	15.69	7.94	1,349.55	2,258.04
Productos en Proceso							
Nafta Liviana / Primaria	6.53	18.67	5.81	0.00	-	-	31.01
Nafta	-	0.01	-	-	-	-	0.01
Pesada	199.69	-	-	-	-	-	199.69
Nafta	-	-	7.44	-	3.72	-	11.17
Virgen	-	-	-	-	-	-	-
HAS	-	-	6.19	-	-	-	6.19
Solvente	56.51	-	76.80	9.87	-	52.12	195.29
RC/MC	160.42	51.02	-	-	-	173.28	384.73
Gasolina	50.51	-	0.07	0.21	0.50	471.82	523.12
Natural	0.01	-	-	-	-	-	0.01
Crudo Reducido (Residual de primaria) Gasoleo Liviano /	17.22	0.04	14.19	-	0.	-	31.45
Pesado	126.21	-	-	-	4	86.85	213.06
Slop	-	-	-	-	-	120.54	120.54
Slop Wax	13.64	-	-	-	6.09	-	19.73
Gasolina	-	-	-	-	-	-	-
Base/Primaria	-	-	-	-	-	-	-
Nafta	-	-	-	-	-	-	-
Productos Terminados							
GLP	43.95	-	-	-	-	39.24	83.19
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	17.62	17.62
Gasolina 97 Octanos - Sin	-	17.28	-	-	-	-	17.28
Plomo Gasolina 95 Octanos	18.12	7.11	-	-	-	0.5	25.73
- Sin Plomo Gasolina 90	57.06	27.61	9.67	-	-	7	94.44
Octanos - Sin Plomo	114.83	17.28	21.28	0.0	3.50	6.19	162.98
Gasolina 84 Octanos - Sin	0.13	-	-	3.27	-	36.14	40.54
Plomo Gasohol 95	0.37	-	-	-	-	-	0.37
Gasohol 90	0.26	-	-	-	-	-	0.26
Gasohol 84	49.01	-	20.50	-	-	-	69.51
Turbo Jet A-1	1.58	-	-	-	-	107.05	108.63
Turbo Jet JP-5	-	-	-	0.13	0.40	-	0.53
Diesel B2 (Biodiesel)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2(S-50) / con aditivo	231.35	77.98	63.02	-	-	-	372.35
Diesel B5	-	283.66	-	-	-	50.77	334.43
(Biodiesel)	6.40	-	-	-	-	46.67	53.07
Diesel B5 (S-50)	82.66	-	-	-	-	-	82.66
Diesel Marino	-	0.18	-	-	-	20.99	21.17
I.F.O. / M.G.O./	237.35	1.65	11.87	-	-	-	250.87
M.F.O. Petroleo	50.30	20.53	-	-	-	-	70.83
Industrial N° 5	4.52	11.73	-	-	0.74	5.59	22.58
Petróleo Industrial N° 6	7.61	21.04	-	-	0.23	19.37	48.25
Productos Adquiridos							
Nafta Craqueada de Importación	-	177.03	-	-	-	-	177.03
Condensado Camisea	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	9.28	27.11	-	-	-	-	36.39
Gasol. alto Oct.	-	-	-	-	-	8.88	8.88
Imp. Alcohol	0.43	-	-	0.01	-	-	0.44
Carburante Alcohol	25.21	8.75	-	2.18	-	-	36.14
Carburante Imp.	-	-	3.28	0.56	-	-	3.84
Biodiesel B 100	49.6	57.24	1.82	-	-	73.07	181.73
Biodiesel B 100 (FAME)	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2,209.077	1,043.205	418.395	36.684	40.83	3,071.45	6,819.516

Fuente: ADUANAS

Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

ANEXO 7

Existencias en Plantas de Abastecimiento

Existencia del 31 de diciembre del 2013 de las Plantas de Abastecimiento de Combustibles Líquidos

Existencia Neta: Es la existencia total descontando fondos.

Existencia en Miles de Barriles

Existencias Reportadas al SPIC

Existencias Reportadas al SPIC			Existencia Neta en Miles de Barriles												
Item	Planta de Abastecimiento	Distribuidor Mayorista	Diesel B100	Diesel B5	Diesel B5 S50	Alcohol Carburante	Gasolina 84	Gasolina 90	Gasolina 95	Gasolina 97	Gasolina 98 BA	Gasolina 100 LL	PI 500	PI 6	Turbo A1
1	TERMINAL CHIMBOTE	PETROPERU S.A. - TERMINAL CHIMBOTE	-	27.53	-	0.88	5.50	-	-	-	-	-	11.53	16.72	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL CHIMBOTE	-	11.83	-	0.63	2.09	-	-	-	-	-	29.19	-	-
2	TERMINAL CUSCO	PETROPERU S.A. - TERMINAL CUSCO	-	-	21.49	1.47	6.87	-	-	-	-	-	-	-	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL CUSCO	-	-	14.39	0.41	1.52	-	-	-	-	-	-	-	-
3	TERMINAL ETEN	PETROPERU S.A. - TERMINAL ETEN	-	54.66	-	2.67	11.84	5.65	-	-	-	-	-	-	4.96
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL ETEN	-	110.59	-	2.13	16.60	7.77	-	-	-	-	3.86	5.80	-
4	TERMINAL ILO	PETROPERU S.A. - TERMINAL ILO	-	31.84	3.34	0.13	-	-	0.46	-	-	-	-	3.88	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL ILO	-	23.64	-	0.03	-	-	1.21	-	-	-	-	21.98	-
5	TERMINAL JULIACA	PETROPERU S.A. - TERMINAL JULIACA	-	-	15.85	0.28	2.87	-	-	-	-	-	-	-	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL JULIACA	-	-	3.25	0.07	0.91	-	-	-	-	-	-	-	-
6	TERMINAL MOLLEND0	PETROPERU S.A. - TERMINAL MOLLEND0	0.84	-	300.57	5.71	26.30	10.10	-	-	-	-	19.99	-	9.18
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL MOLLEND0	9.22	-	130.92	3.74	32.23	28.90	-	-	-	-	18.65	-	-
7	TERMINAL PISCO	PETROPERU S.A. - TERMINAL PISCO	-	12.30	-	2.05	1.74	2.04	2.94	-	-	-	18.28	-	4.94
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL PISCO	-	9.67	-	1.44	4.18	3.24	0.29	-	-	-	27.67	-	-
8	TERMINAL SALAVERRY	PETROPERU S.A. - TERMINAL SALAVERRY	-	70.59	-	0.98	8.96	12.93	2.19	-	-	-	-	5.11	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL SALAVERRY	-	34.50	-	0.63	3.51	6.22	2.10	-	-	-	-	3.02	-
9	TERMINAL SUPE	PETROPERU S.A. - TERMINAL SUPE	-	39.69	-	0.60	3.86	3.61	-	-	-	-	16.82	-	-
		REFINERIA LA PAMPILLA S.A. - TERMINAL SUPE	-	29.83	-	0.55	1.54	1.91	-	-	-	-	22.18	-	-
10	PLANTA VOPAK	PETROPERU S.A. - TERMINAL CALLAO	1.28	-	3.31	1.88	12.10	35.47	20.17	13.49	-	1.63	-	1.02	69.73
		MANU PERU HOLDING S.A.	2.22	-	-	0.16	-	0.08	-	-	-	-	-	-	-
11	PLANTA LA PAMPILLA	REFINERIA LA PAMPILLA S.A.	72.40	60.18	119.18	32.23	28.97	84.83	15.73	1.06	23.29	-	21.56	7.64	108.06
12	PLANTA MAPLE	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L	-	4.03	-	-	1.84	-	-	-	-	-	-	0.44	1.54
13	PLANTA PURE BIOFUELS	PURE BIOFUELS DEL PERU S.A.C.	2.96	-	101.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	PLANTA HERCO	HERCO COMBUSTIBLES	-	-	1.19	-	1.10	0.46	0.05	0.10	-	-	-	-	-
15	PLANTA CONCHAN	PETROPERU S.A. - PLANTA CONCHAN	-	9.16	-	9.27	1.97	29.24	0.78	2.37	-	-	-	-	-
16	PLANTA EL MILAGRO	PETROPERU S.A. - PLANTA EL MILAGRO	0.56	12.79	-	2.23	3.19	1.37	-	-	-	-	-	-	1.18
17	PLANTA IQUITOS	PETROPERU S.A. - PLANTA IQUITOS	-	18.52	-	-	9.06	3.83	-	-	-	-	-	11.52	6.83
18	PLANTA PASCO	PETROPERU S.A. - PLANTA PASCO	-	0.57	-	-	0.03	0.15	-	-	-	-	-	-	-
19	PLANTA PIURA	PETROPERU S.A. - PLANTA PIURA	-	10.07	-	7.63	4.35	1.80	-	-	-	-	-	-	-
20	PLANTA PUCALLPA	PETROPERU S.A. - PLANTA PUCALLPA	-	25.00	-	-	0.44	0.45	-	-	-	-	-	-	-
21	PLANTA TALARA	PETROPERU S.A. - PLANTA TALARA	-	22.56	-	18.29	2.45	0.77	0.93	-	-	-	81.38	6.48	1.69
22	PLANTA TARAPOTO	PETROPERU S.A. - PLANTA TARAPOTO	-	3.32	-	-	0.14	0.35	-	-	-	-	-	0.05	-
23	PLANTA YURIMAGUAS	PETROPERU S.A. - PLANTA YURIMAGUAS	-	3.88	-	-	1.69	-	-	-	-	-	-	0.30	0.03
			89.48	626.77	715.36	96.11	197.84	241.19	46.86	17.03	23.29	1.63	271.10	83.93	208.13

Fuente: SPIC

Existencia del 31 de diciembre del 2013 de las Plantas de Abastecimiento de GLP

Existencia en Miles de Barriles y Toneladas

Existencias Registradas en el SCOP y Reportadas al SPIC

Item	Planta de Abastecimiento GLP	Productor / Importador	GLP	
			MB	Toneladas
1	VOPAK PERU S.A	PETROPERU S.A. - TERMINAL CALLAO	20.29	1,715
2	Planta de Abastecimiento La Pampilla	REFINERIA LA PAMPILLA S.A.	10.24	865
3	PLANTA DE ABASTECIMIENTO TALARA	PETROPERU S.A. - PLANTA DE VENTAS TALARA	3.13	264
4	PLANTA DE ABASTECIMIENTO GLP AGUAYTIA	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R.L.	11.95	1,010
5	PLANTA DE ABASTECIMIENTO GLP PISCO	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	169.72	14,342
6	PROCESADORA DE GAS PARINAS	SAVIA PERU S.A.	16.84	1,423
7	ZETA GAS ANDINO S.A.	ZETA GAS ANDINO S.A.	99.49	8,407
8	REPSOL YPF COMERCIAL DEL PERU S.A.	REPSOL YPF COMERCIAL DEL PERU S.A. - (TERMINAL CALLAO)	51.70	4,369
9	PLANTA GRAÑA Y MONTERO	GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.	1.67	141

385.03

Fuente: SCOP y SPIC

Fuente: Estadísticas del SCOP-GFHL-OSINERGMIN

ANEXO 8

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

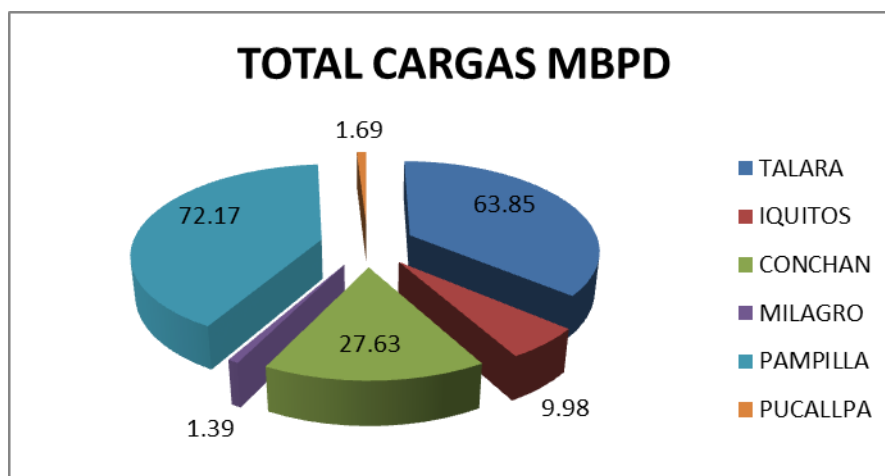
ENERO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	37.49	8.10	-	1.34	-	0.36	47.30
CRUDO IMPORTADO	17.99	-	6.90	-	55.74	-	80.64
TOTAL CRUDO	55.48	8.10	6.90	1.34	55.74	0.36	127.94
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
GAS NATURAL	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	0.52	0.18	-	-	-	0.71
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.23	1.23
NAFTA CRAQUEADA	-	-	0.85	0.03	-	-	0.88
GASOLEO LIVIANO	0.05	-	-	-	-	-	0.05
GASOLEO PESADO	0.73	-	-	-	-	-	0.73
MATERIAL DE CORTE	0.27	-	-	-	-	-	0.27
CRUDO REDUCIDO	5.48	-	-	-	-	-	5.48
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	4.11	-	-	-	4.11
DESTILADOS MEDIOS PARA MEZCLAS (DPM)	0.06	-	-	-	-	-	0.06
SLOP	0.04	0.02	-	-	(1.10)	0.10	-0.94
SLOP WAX	0.36	-	-	-	-	-	0.36
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	6.99	0.54	5.15	0.03	(1.10)	1.33	12.93
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	0.12	-	-	-	-	-	0.12
BIODIESEL B100	-	-	-	0.02	-	-	0.02
RESIDUAL MARINO	0.17	-	-	-	-	-	0.17
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	0.01	-	-	-	-	-	0.01
SUB TOTAL	0.30	-	-	0.02	-	-	0.32
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS IMP.	-	-	1.30	-	-	-	1.30
MDBS NACIONAL	-	-	-	-	4.51	-	4.51
CONDENSADO CAMISEA NACIONAL	-	-	4.90	-	-	-	4.90
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	-	0.00
ETANOL	-	-	-	-	0.48	-	0.48
BIODIESEL B100	-	-	-	-	1.82	-	1.82
BIODIESEL B100 IMP.	1.08	0.02	0.83	-	-	-	1.93
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL IMP.	-	-	5.65	-	-	-	5.65
DIESEL 2 / BA / TI IMP.	-	-	-	-	9.63	-	9.63
GASOLINA ALTO OCTANAJE IMP.	-	-	-	-	1.10	-	1.10
PREMIUM DIESEL 2	-	0.14	-	-	-	-	0.14
NAFTA CRAQUEADA DE IMP. IMP.	-	1.18	2.89	-	-	-	4.08
SUB TOTAL	1.08	1.34	15.58	-	17.53	-	35.53
TOTAL CARGAS MBPD	63.85	9.98	27.63	1.39	72.17	1.69	176.72

MBPD: Miles de barriles por día

Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: ADUANAS

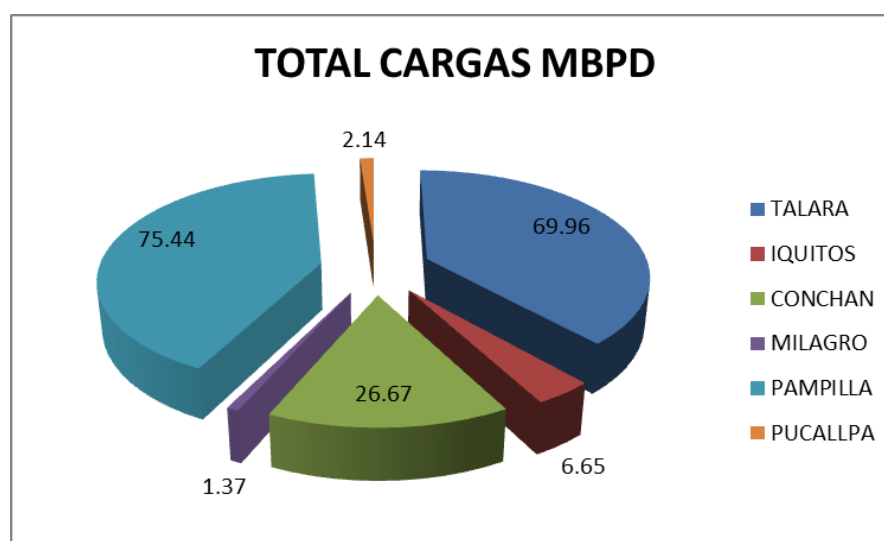
Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

FEBRERO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	39.30	4.59	0.54	1.31	-	0.35	46.09
CRUDO IMPORTADO	16.74	-	7.20	-	58.41	-	82.35
TOTAL CRUDO	56.03	4.59	7.75	1.31	58.41	0.35	128.44
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	0.81	0.37	0.26	-	-	-	1.43
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.72	1.72
NAFTA CRAQUEADA	-	0.92	-	0.05	-	-	0.97
GASOLEO LIVIANO	0.13	-	-	-	-	-	0.13
GASOLEO PESADO	0.32	-	-	-	-	-	0.32
MATERIAL DE CORTE	1.03	-	-	-	-	-	1.03
CRUDO REDUCIDO	4.28	-	-	-	-	-	4.28
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	2.14	-	-	-	2.14
SLOP	0.62	0.04	-	0.00	(2.11)	0.06	-1.38
SLOP WAX	0.03	-	-	-	-	-	0.03
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	0.06	-	-	-	0.06
SUB TOTAL	7.21	1.33	2.46	0.05	(2.11)	1.79	10.74
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	0.09	-	-	-	0.09
BIODIESEL B100	-	-	-	0.01	-	-	0.01
RESIDUAL MARINO	1.51	-	-	-	-	-	1.51
PETROLEO INDUSTRIAL 500	0.87	-	-	-	-	-	0.87
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	0.04	-	-	-	-	-	0.04
SUB TOTAL	2.42	-	0.09	0.01	-	-	2.53
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS IMP.	-	-	0.58	-	-	-	0.58
HAS	-	0.40	-	-	-	-	0.40
MDBS NACIONAL	-	-	-	-	4.48	-	4.48
CONDENSADO CAMISEA NACIONAL	-	-	4.69	-	-	-	4.69
GASOLINA NATURAL	-	0.26	-	-	-	-	0.26
ETANOL	-	-	-	-	0.53	-	0.53
BIODIESEL B100	-	-	-	-	1.29	-	1.29
BIODIESEL B100 IMP.	1.12	0.05	0.82	-	-	-	1.99
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL IMP.	-	-	6.08	-	-	-	6.08
DIESEL 2 / BA / TI IMP.	-	-	-	-	10.47	-	10.47
GASOLINA ALTO OCTANAJE IMP.	-	-	-	-	2.36	-	2.36
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP. IMP.	3.17	-	4.21	-	-	-	7.37
SUB TOTAL	4.29	0.72	16.38	-	19.14	-	40.52
TOTAL CARGAS MBPD	69.96	6.65	26.67	1.37	75.44	2.14	182.22

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



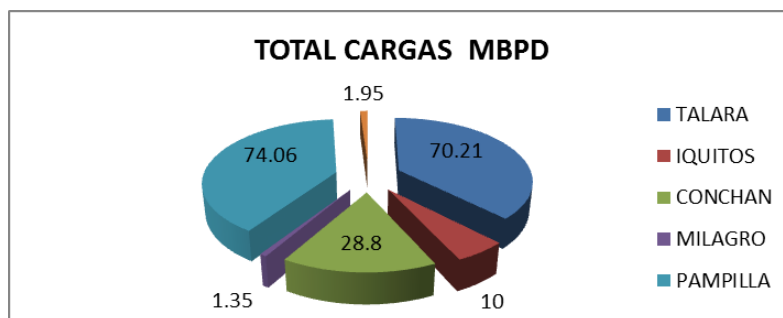
Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) MARZO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	36.51	7.73	-	1.30	-	0.43	45.96
CRUDO IMPORTADO	21.25	-	7.32	-	62.68	-	91.24
TOTAL CRUDO	57.76	7.73	7.32	1.30	62.68	0.43	137.20
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
GAS NATURAL	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	0.28	0.10	-	-	-	0.37
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.47	1.47
NAFTA DE ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PESADA	-	-	0.26	-	-	-	0.26
NAFTA VIRGEN	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA	-	-	4.09	0.04	-	-	4.13
NAFTA REFORMADA	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
HAS / HAL (HCs ACICLICOS SATURADOS/LIGER	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOIL DE ALTA VISCOSIDAD	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO	2.42	-	-	-	-	-	2.42
GASOLEO PESADO	0.40	-	-	-	-	-	0.40
MATERIAL DE CORTE	0.10	-	-	-	-	-	0.10
ACEITE CICLICO LIGERO LCO	-	-	-	-	-	-	0.00
ACEITE CICLICO PESADO HCO	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	5.10	-	-	-	-	-	5.10
DIESEL LIGERO (DILIV)	1.84	-	-	-	-	-	1.84
DESTILADOS MEDIOS PARA MEZCLAS (DPM)	-	-	-	-	-	-	0.00
SLOP	0.52	0.02	-	-	(6.33)	0.05	-5.73
SLOP WAX	0.16	-	-	-	-	-	0.16
BIODIESEL MEZCLAS	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	10.54	0.30	4.44	0.04	(6.33)	1.53	10.51
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PROPANO	-	-	-	-	-	-	0.00
BUTANO	-	-	-	-	-	-	0.00
FONDOS DE VACIO	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 85/ 86 OCT.	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84 OCT.	-	-	-	-	-	-	0.00
TURBO A-1	-	-	-	-	-	-	0.00
TURBO JP5	-	-	-	-	-	-	0.00
KEROSENE	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	0.01	-	-	-	-	-	0.01
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	0.09	-	-	-	-	-	0.09
DIESEL B-2	-	-	-	-	-	-	0.00
DIESEL B2-S50	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
MARINE GAS OIL D2 - MGO	-	-	-	-	-	-	0.00
MARINE FUEL OIL - MFO	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.22	-	-	-	-	-	0.22
INTERMED. FUEL IFO / OIL IFO	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 5	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	0.25	-	-	-	0.25
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	0.00	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	0.02	-	-	-	-	-	0.02
SOLVENTE 1	0.03	-	-	-	-	-	0.03
SOLVENTE 3	0.01	-	-	-	-	-	0.01
SUB TOTAL	0.39	-	0.25	-	-	-	0.63
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS IMP.	0.40	-	1.24	-	-	-	1.64
ALCOHOL CARBURANTE IMPORTADO	-	-	-	-	-	-	0.00
HAS	-	0.27	-	-	-	-	0.27
MDBS NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
CONDENSADO CAMISEA NACIONAL	-	-	8.29	-	-	-	8.29
GASOLINA NATURAL	-	0.67	-	-	-	-	0.67
ETANOL	-	-	-	-	0.49	-	0.49
BIODIESEL B100	-	0.07	-	0.02	1.45	-	1.53
BIODIESEL B100 IMP.	1.14	0.13	0.83	-	-	-	2.10
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL IMP.	-	-	6.04	-	-	-	6.04
DIESEL 2 / BA / TI IMP.	-	-	-	-	14.16	-	14.16
CRUDO REDUCIDO IMP.	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA ALTO OCTANAJE IMP.	-	-	-	-	1.61	-	1.61
PREMIUM DIESEL 2 IMP.	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP. IMP.	-	0.84	0.39	-	-	-	1.23
SUB TOTAL	1.53	1.97	16.80	0.02	17.71	-	38.02
TOTAL CARGAS MBPD	70.21	10.00	28.80	1.35	74.06	1.95	186.37

Fuente: ADUANAS

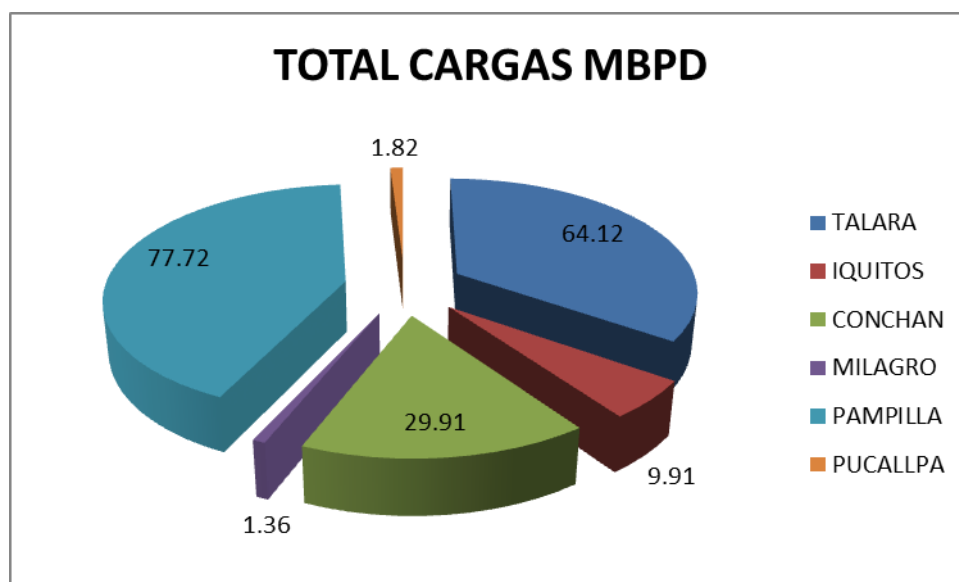
MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) ABRIL 2013

CARGA (MBPD)	TALA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL		7.65	-	1.30	-	0.38	45.
CRUDO IMPORTADO		-	7.06	-	6	-	84.
TOTAL CRUDO		7.65	7.06	1.30	6	0.38	130.
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	0.12	0.39	-	-	-	0.51
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.38	1.38
NAFTA CRAQUEADA	-	-	1.41	0.05	-	-	1.45
GASOLEO LIVIANO	1.33	-	-	-	-	-	1.33
GASOLEO PESADO	3.11	-	-	-	-	-	3.11
MATERIAL DE CORTE	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	5.61	-	-	-	-	-	5.61
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	1.73	-	-	-	1.73
SLOP	0.45	0.02	-	-	5.50	0.06	6.03
SLOP WAX	0.03	-	-	-	-	-	0.03
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	0.04	-	-	-	0.04
SUB TOTAL		0.14	3.56	0.05	5.50	1.44	21.
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.19	-	-	-	-	-	0.19
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	0.00	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 3	0.37	-	-	-	-	-	0.37
SUB TOTAL	0.56	-	-	-	-	-	0.56
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS IMP.	0.32	-	0.98	-	-	-	1.30
HAS	-	0.55	-	-	-	-	0.55
MDBS NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
CONDENSADO CAMISEA NACIONAL	-	-	8.96	-	-	-	8.96
GASOLINA NATURAL	-	0.22	-	-	-	-	0.22
ETANOL	-	-	-	-	0.49	-	0.49
BIODIESEL B100	-	0.00	-	0.01	1.39	-	1.41
BIODIESEL B100 IMP.	0.80	0.07	0.81	-	-	-	1.68
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL IMP.	-	-	5.14	-	-	-	5.14
DIESEL 2 / BA / TI IMP.	-	-	-	-	8.06	-	8.06
GASOLINA ALTO OCTANAJE IMP.	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP. IMP.	-	1.29	3.39	-	-	-	4.68
SUB TOTAL	1.12	2.13	19.29	0.01	9.95	-	32.
TOTAL CARGAS MBPD		9.91	29.91	1.36	7	1.82	184.

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



Fuente:
MINEM, www.minem.gob.pe

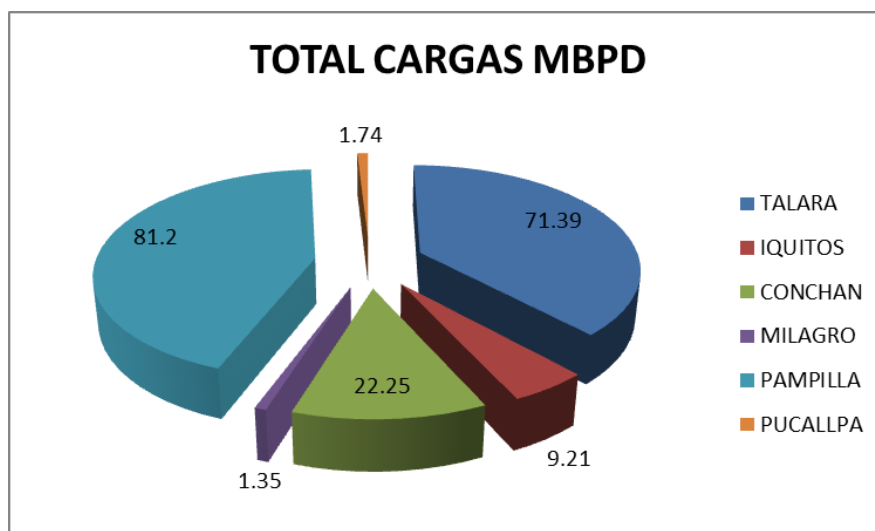
Estadísticas del

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) MAYO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	39.10	7.41	-	1.31	-	0.33	48.15
CRUDO IMPORTADO	16.83	-	8.44	-	64.61	-	89.88
TOTAL CRUDO	55.93	7.41	8.44	1.31	64.61	0.33	138.03
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	0.17	-	-	-	-	0.17
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.36	1.36
NAFTA PESADA	-	-	0.26	-	-	-	0.26
NAFTA CRAQUEADA	-	-	1.48	0.02	-	-	1.50
GASOLEO LIVIANO	0.82	-	-	-	-	-	0.82
GASOLEO PESADO	0.91	-	-	-	-	-	0.91
MATERIAL DE CORTE	0.11	-	-	-	-	-	0.11
CRUDO REDUCIDO	9.13	-	-	-	-	-	9.13
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
SLOP	0.43	0.03	-	-	(0.27)	0.05	0.24
SLOP WAX	1.14	-	-	-	-	-	1.14
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	12.53	0.20	1.74	0.02	(0.27)	1.41	15.64
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
TURBO JP5	0.05	-	-	-	-	-	0.05
PREMIUM DIESEL 2	-	-	0.03	-	-	-	0.03
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	1.37	-	-	-	-	-	1.37
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	0.08	-	-	-	0.08
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 3	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	1.42	-	0.11	-	-	-	1.53
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.36	-	1.09	-	-	-	1.45
HAS	-	0.20	-	-	-	-	0.20
MDBS	-	-	-	-	-	-	0.00
CONDENSADO CAMISEA	-	-	1.10	-	-	-	1.10
GASOLINA NATURAL	-	0.21	-	-	-	-	0.21
ETANOL	-	-	-	-	0.61	-	0.61
BIODIESEL B100	-	0.03	-	0.01	1.57	-	1.61
BIODIESEL B100	1.15	0.09	0.79	-	-	-	2.02
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	7.52	-	-	-	7.52
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	14.68	-	14.68
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	-	1.07	1.46	-	-	-	2.53
SUB TOTAL	1.51	1.60	11.9	0.01	16.86	-	31.94
TOTAL CARGAS MBPD	71.39	9.21	22.2	1.35	81.20	1.74	187.14

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: ADUANAS



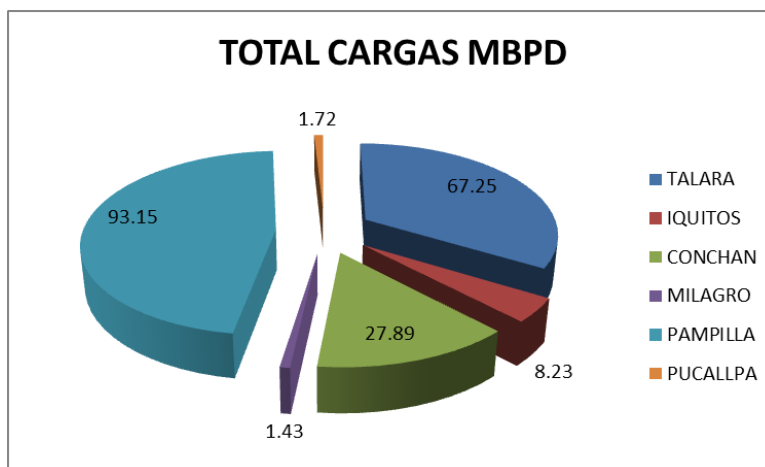
Fuente:
MINEM, www.minem.gob.pe

Estadísticas del

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) JUNIO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	39.76	6.56	-	1.37	-	0.43	48.12
CRUDO IMPORTADO	16.27	-	7.15	-	69.88	-	93.30
TOTAL CRUDO	56.03	6.56	7.15	1.37	69.88	0.43	141.42
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	0.40	0.85	-	-	-	1.25
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.25	1.25
NAFTA PESADA	0.10	-	-	-	-	-	0.10
NAFTA CRAQUEADA	-	0.39	2.67	0.05	-	-	3.11
SOLVENTE RC/MC	-	-	0.15	-	-	-	0.15
GASOLEO LIVIANO	2.18	-	-	-	-	-	2.18
GASOLEO PESADO	1.13	-	-	-	-	-	1.13
MATERIAL DE CORTE	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	4.29	-	-	-	-	-	4.29
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	1.16	-	-	-	1.16
DESTILADOS MEDIOS PARA SLOP	0.29	-	-	-	-	-	0.29
SLOP	0.57	0.03	-	-	(0.60)	0.05	0.04
SLOP WAX	0.50	-	-	-	-	-	0.50
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	9.06	0.83	4.83	0.05	(0.60)	1.29	15.45
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84	-	0.33	-	-	-	-	0.33
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.06	-	-	-	-	-	0.06
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	0.04	-	-	-	-	-	0.04
SOLVENTE 3	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	0.10	0.33	-	-	-	-	0.43
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.29	-	2.21	-	-	-	2.49
HAS	-	0.06	-	-	-	-	0.06
MDBS	-	-	-	-	9.49	-	9.49
CONDENSADO CAMISEA	-	-	4.63	-	-	-	4.63
GASOLINA NATURAL	-	0.35	-	-	-	-	0.35
ETANOL	-	-	-	-	0.49	-	0.49
BIODIESEL B100	-	-	-	0.02	2.42	-	2.44
BIODIESEL B100	0.91	0.09	0.69	-	-	-	1.70
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	6.08	-	-	-	6.08
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	9.80	-	9.80
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	1.66	-	1.66
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	0.87	-	2.29	-	-	-	3.16
SUB TOTAL	2.06	0.51	15.9	0.02	23.87	-	42.37
TOTAL CARGAS MBPD	67.25	8.23	27.8	1.43	93.15	1.72	199.67

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



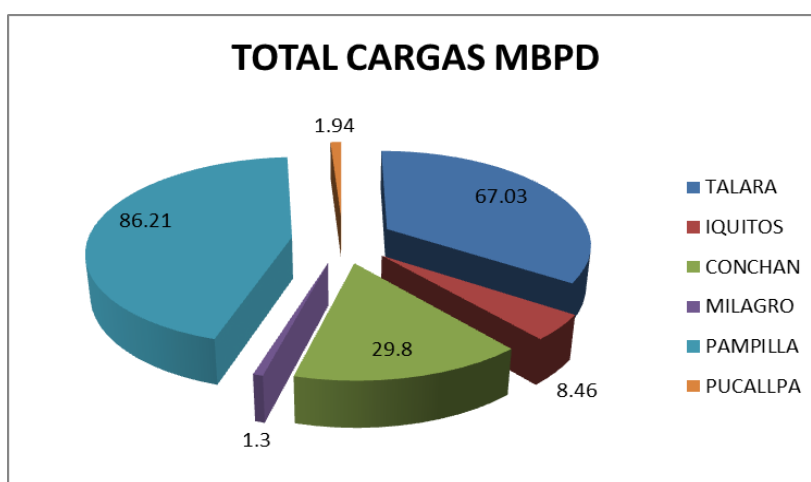
Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) JULIO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	40.46	6.88	-	1.28	-	0.53	49.15
CRUDO IMPORTADO	15.40	-	7.57	-	62	-	85.56
TOTAL CRUDO	55.86	6.88	7.57	1.28	62	0.53	134.72
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	2.07	0.17	0.40	-	-	-	2.64
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.37	1.37
NAFTA PESADA	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA	-	-	1.74	-	-	-	1.74
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO	0.58	-	-	-	-	-	0.58
GASOLEO PESADO	2.04	-	-	-	-	-	2.04
MATERIAL DE CORTE	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	4.06	-	-	-	-	-	4.06
DIESEL LIGERO (DILV)	0.33	-	1.23	-	-	-	1.56
DESTILADOS MEDIOS PARA	-	-	-	-	-	-	0.00
SLOP	0.49	0.02	-	-	4.73	0.04	5.28
SLOP WAX	0.01	-	-	-	-	-	0.01
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	9.59	0.18	3.37	-	4.73	1.41	19.28
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	0.11	-	-	-	0.11
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	0.00	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 3	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	0.00	-	0.11	-	-	-	0.11
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.53	-	0.89	-	-	-	1.43
HAS	-	0.17	-	-	-	-	0.17
MDBS	-	-	-	-	7.56	-	7.56
CONDENSADO CAMISEA	-	-	3.61	-	-	-	3.61
GASOLINA NATURAL	-	0.21	-	-	-	-	0.21
ETANOL	-	-	-	-	0.53	-	0.53
BIODIESEL B100	-	-	0.01	0.01	1.72	-	1.75
BIODIESEL B100	1.05	0.05	0.69	-	-	-	1.79
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	11.20	-	-	-	11.20
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	9.07	-	9.07
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	-	0.95	2.34	-	-	-	3.30
SUB TOTAL	1.58	1.39	18.76	0.01	18	-	40.63
TOTAL CARGAS MBPD	67.03	8.46	29.80	1.30	86	1.94	194.74

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: ADUANAS

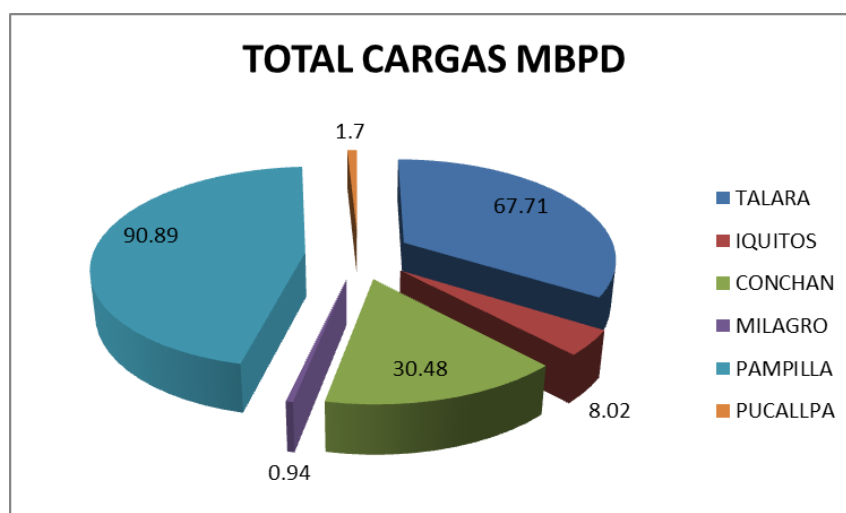


Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) AGOSTO 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	41.17	6.61	-	0.88	-	0.41	49.07
CRUDO IMPORTADO	12.90	-	5.36	-	73.4	-	91.66
TOTAL CRUDO	54.07	6.61	5.36	0.88	73.4	0.41	140.75
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	-	-	0.47	-	-	-	0.47
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.24	1.24
NAFTA PESADA	-	-	0.01	-	-	-	0.01
NAFTA CRAQUEADA	1.66	1.15	2.49	0.05	-	-	5.35
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO PESADO	0.38	-	-	-	-	-	0.38
MATERIAL DE CORTE	2.17	-	-	-	-	-	2.17
CRUDO REDUCIDO	3.73	-	-	-	-	-	3.73
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
DESTILADOS MEDIOS PARA	0.32	-	-	-	-	-	0.32
SLOP	0.50	0.02	-	-	(4.2	0.06	-3.62
SLOP WAX	0.34	-	-	-	-	-	0.34
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	9.11	1.17	2.98	0.05	(4.2	1.29	10.38
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	0.85	-	0.03	-	-	-	0.88
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	0.06	-	-	-	-	-	0.06
BODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	2.02	-	-	-	-	-	2.02
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	0.02	-	-	-	0.02
ASFALTOS SOLIDOS	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 1	0.01	-	-	-	-	-	0.01
SUB TOTAL	2.94	-	0.05	-	-	-	2.99
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.27	-	0.92	-	-	-	1.20
HAS	-	0.19	-	-	-	-	0.19
MDBS	-	-	-	-	9.25	-	9.25
CONDENSADO CAMISEA	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	-	0.00
ETANOL	-	-	-	-	0.43	-	0.43
BODIESEL B100	-	0.05	-	0.01	1.68	-	1.74
BODIESEL B100	1.32	-	0.98	-	-	-	2.31
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	17.83	-	-	-	17.83
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	9.90	-	9.90
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	0.40	-	0.40
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	-	-	2.36	-	-	-	2.36
SUB TOTAL	1.60	0.24	22.09	0.01	21.6	-	45.55
TOTAL CARGAS MBPD	67.71	8.02	30.48	0.94	90.89	1.70	199.73

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



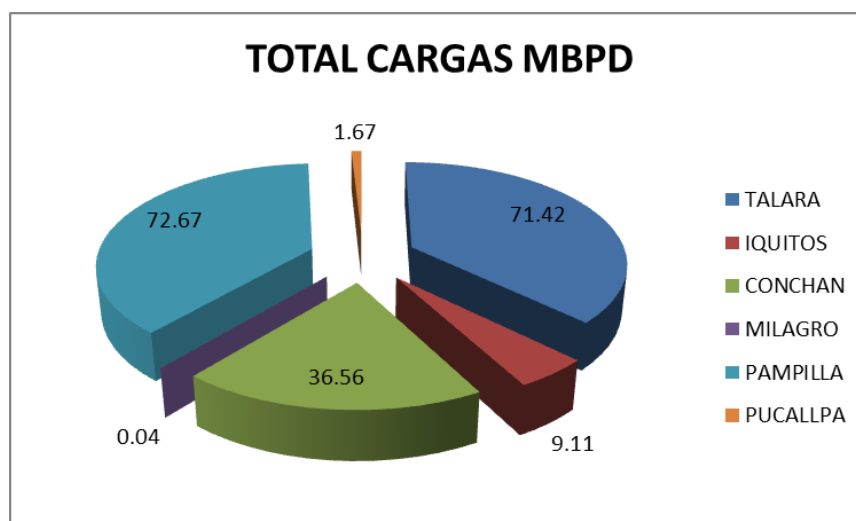
Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) SETIEMBRE 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	42.15	7.46	-	-	2.17	0.29	52.07
CRUDO IMPORTADO	10.39	-	9.28	-	55.0	-	74.67
TOTAL CRUDO	52.54	7.46	9.28	-	57.1	0.29	126.75
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	0.98	-	0.34	-	-	-	1.32
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.36	1.36
NAFTA PESADA	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA	-	0.80	0.65	-	-	-	1.45
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO	0.11	-	-	-	-	-	0.11
GASOLEO PESADO	2.92	-	-	-	-	-	2.92
MATERIAL DE CORTE	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	9.94	-	-	0.04	-	-	9.98
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
DESTILADOS MEDIOS PARA	-	-	-	-	-	-	0.00
SLOP	0.61	0.02	-	-	1.75	0.02	2.41
SLOP WAX	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	14.57	0.82	0.99	0.04	1.75	1.38	19.55
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
BODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.13	-	-	-	-	-	0.13
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 1	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	0.13	-	-	-	-	-	0.13
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.64	-	2.70	-	-	-	3.34
HAS	-	0.22	-	-	-	-	0.22
MDBS	-	-	-	-	7.40	-	7.40
CONDENSADO CAMISEA	-	-	4.17	-	-	-	4.17
GASOLINA NATURAL	-	0.43	-	-	-	-	0.43
ETANOL	-	-	-	-	0.38	-	0.38
BODIESEL B100	-	0.02	0.07	0.00	1.40	-	1.49
BODIESEL B100	1.12	0.16	0.69	-	-	-	1.96
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	12.33	-	-	-	12.33
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	4.17	-	4.17
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	0.39	-	0.39
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	2.42	-	6.33	-	-	-	8.75
SUB TOTAL	4.18	0.83	26.29	0.00	13.7	-	45.04
TOTAL CARGAS MBPD	71.42	9.11	36.56	0.04	72.6	1.67	191.46

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: ADUANAS

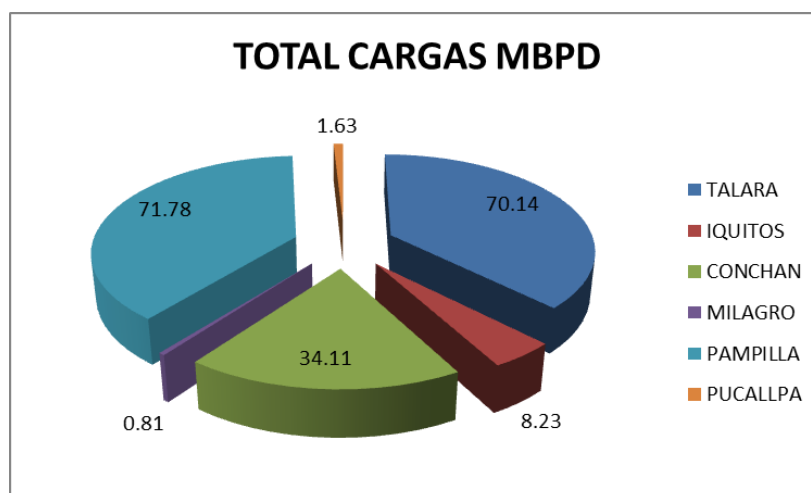


Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) OCTUBRE 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	36.28	6.49	-	0.81		0.36	43.94
CRUDO IMPORTADO	14.79		7.59	-	61.72	-	84.10
TOTAL CRUDO	51.07	6.49	7.59	0.81	61.72	0.36	128.04
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA		0.15	0.88	-	-	-	1.03
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.21	1.21
NAFTA PESADA	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA		0.71	-	-	-	-	0.71
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO		-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO PESADO		-	-	-	-	-	0.00
MATERIAL DE CORTE		-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	3.13	-	-	-	0.05	-	3.18
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
DESTILADOS MEDIOS PARA		-	-	-	-	-	0.00
SLOP	0.42	0.03	-	-	(1.27)	0.06	-0.76
SLOP WAX		-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	3.56	0.89	0.88	-	(1.22)	1.27	5.37
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	0.04	-	-	-	-	-	0.04
GASOLINA MOTOR 85/ 86 OCT.	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84 OCT.	-	0.00	-	-	-	-	0.00
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.05	-	-	-	-	-	0.05
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	0.95	-	-	-	0.95
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	0.00	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 1	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	0.09	0.00	0.95	-	-	-	1.04
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.54	-	1.30	-	-	-	1.83
HAS	-	0.20	-	-	-	-	0.20
MDBS	-	-	-	-	6.13	-	6.13
CONDENSADO CAMISEA	-	-	3.89	-	-	-	3.89
GASOLINA NATURAL	-	0.58	-	-	-	-	0.58
ETANOL	-	-	-	-	0.47	-	0.47
BIODIESEL B100	-	0.00	0.08	0.00	1.64	-	1.73
BIODIESEL B100	1.28	0.07	1.32	-	-	-	2.67
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	5.71	-	-	-	5.71
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	2.89	-	2.89
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	0.17	-	0.17
PREMIUM DIESEL 2	4.52	-	4.34	-	-	-	8.86
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	9.09	-	8.04	-	-	-	17.13
SUB TOTAL	15.43	0.85	24.69	0.00	11.29	-	52.26
TOTAL CARGAS MBPD	70.14	8.23	34.11	0.81	71.78	1.63	186.70

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



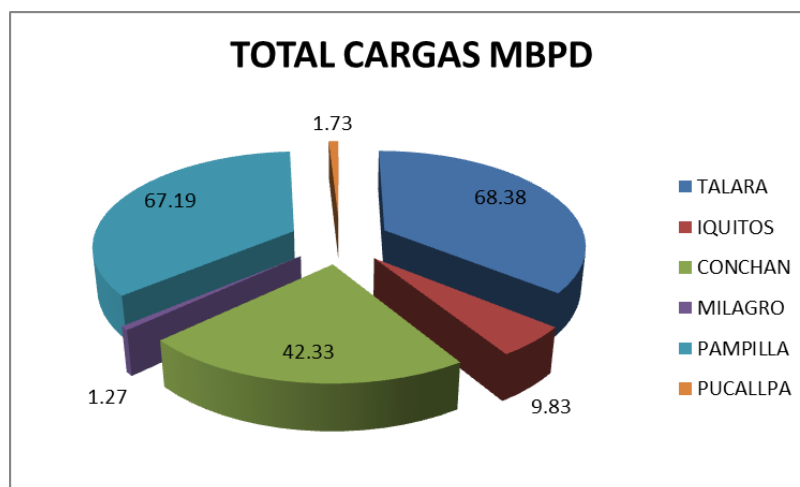
Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) NOVIEMBRE 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	34.9	7.74		1.25		0.48	44.
CRUDO IMPORTADO	11.5		9.76		57.71		79.
TOTAL CRUDO	46.5	7.74	9.76	1.25	57.71	0.48	123.
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA		0.71	0.32	-	-	-	1.03
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.21	1.21
NAFTA PESADA	-	-	0.07	-	-	-	0.07
NAFTA CRAQUEADA	1.70	0.86	-	-	-	-	2.56
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO		-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO PESADO	0.39	-	-	-	-	-	0.39
MATERIAL DE CORTE	1.57	-	-	-	-	-	1.57
CRUDO REDUCIDO	6.43	-	-	-	2.30	-	8.74
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
DESTILADOS MEDIOS PARA MEZCLAS	0.15	-	-	-	-	-	0.15
SLOP	0.60	0.02	-	-	(6.43)	0.04	-
SLOP WAX	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	10.8	1.59	0.39	-	(4.12)	1.25	9.95
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 85/ 86 OCT.	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84 OCT.	-	0.03	0.31	-	-	-	0.34
PREMIUM DIESEL 2	0.92	-	-	-	-	-	0.92
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	0.83	-	-	-	-	-	0.83
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLVENTE 1	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	1.74	0.03	0.31	-	-	-	2.09
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HAS	-	-	-	-	-	-	0.00
MDBS	-	-	-	-	4.16	-	4.16
CONDENSADO CAMISEA	-	-	2.78	-	-	-	2.78
GASOLINA NATURAL	-	0.30	-	-	-	-	0.30
ETANOL	-	-	-	-	0.47	-	0.47
BIODIESEL B100	-	0.17	-	0.01	1.66	-	1.84
BIODIESEL B100	1.32	-	1.06	-	-	-	2.39
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	10.3	-	-	-	10.
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	7.17	-	7.17
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	0.14	-	0.14
PREMIUM DIESEL 2	4.14	-	11.4	-	-	-	15.
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	2.75	-	6.25	-	-	-	9.00
SUB TOTAL	9.27	0.47	31.8	0.01	13.60	-	55.
TOTAL CARGAS MBPD	68.3	9.83	42.3	1.27	67.19	1.73	190.

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado

Fuente: ADUANAS

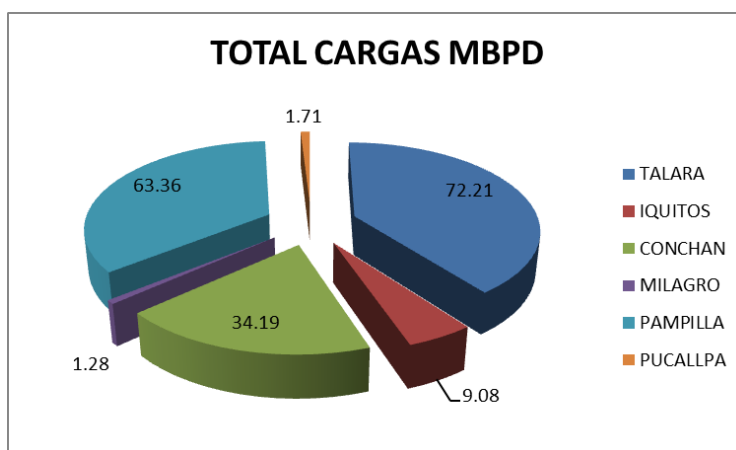


Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) DICIEMBRE 2013

CARGA (MBPD)	TALARA	IQUITO	CONCHAN	MILAGRO	PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL
CRUDO							
CRUDO NACIONAL	42.53	7.10	0.14	1.27		0.32	51.35
CRUDO IMPORTADO	10.26		10.0		46.67		66.95
TOTAL CRUDO	52.79	7.10	10.1	1.27	46.67	0.32	118.30
PRODUCTOS EN PROCESO							
GAS SECO / GAS COMBUSTIBLE	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA PRIMARIA	0.69	0.29	0.04	-	-	-	1.02
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	1.38	1.38
NAFTA PESADA	-	-	0.03	-	-	-	0.03
NAFTA CRAQUEADA	-	0.97	-	-	-	-	0.97
SOLVENTE RC/MC	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO LIVIANO	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLEO PESADO	2.06	-	-	-	-	-	2.06
MATERIAL DE CORTE	-	-	-	-	-	-	0.00
CRUDO REDUCIDO	11.49	-	-	-	2.06	-	13.55
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	0.00
DESTILADOS MEDIOS PARA SLOP	1.10	0.02	-	-	1.71	0.02	2.86
SLOP WAX	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL ASFALTICO	-	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	15.34	1.28	0.08	-	3.77	1.40	21.87
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 85/ 86 OCT.	-	-	-	-	-	-	0.00
GASOLINA MOTOR 97/95/90/84	-	-	-	-	-	-	0.00
TURBO JP5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
DIESEL 2 BUNKER NACIONAL	-	-	-	-	-	-	0.00
BIODIESEL B100	-	-	-	-	-	-	0.00
RESIDUAL MARINO	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 6	-	-	-	-	-	-	0.00
PETROLEO INDUSTRIAL 500	-	-	0.05	-	-	-	0.05
ASFALTOS LIQUIDOS RC / MC	-	-	-	-	-	-	0.00
ASFALTOS SOLIDOS	0.06	-	-	-	-	-	0.06
SOLVENTE 1	0.00	-	-	-	-	-	0.00
SUB TOTAL	0.07	-	0.05	-	-	-	0.11
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
HOGBS	0.82	-	1.73	-	-	-	2.55
HAS	-	0.21	-	-	-	-	0.21
MDBS	-	-	-	-	4.19	-	4.19
CONDENSADO CAMISEA	-	-	5.53	-	-	-	5.53
GASOLINA NATURAL	-	0.25	-	-	-	-	0.25
ETANOL	-	-	-	-	0.53	-	0.53
BIODIESEL B100	-	0.19	-	0.01	0.99	-	1.19
BIODIESEL B100	1.15	0.05	0.90	-	-	-	2.10
ULTRA LOW SULPHUR DIESEL	-	-	9.54	-	-	-	9.54
DIESEL 2 / BA / TI	-	-	-	-	7.15	-	7.15
GASOLINA ALTO OCTANAJE	-	-	-	-	0.07	-	0.07
PREMIUM DIESEL 2	-	-	-	-	-	-	0.00
NAFTA CRAQUEADA DE IMP.	2.05	-	6.20	-	-	-	8.25
SUB TOTAL	4.02	0.71	23.9	0.01	12.92	-	41.56
TOTAL CARGAS MBPD	72.21	9.08	34.1	1.28	63.36	1.71	181.83

MBPD: Miles de barriles por día
Las cargas incluyen Diesel y HOGBS importado



Fuente: Estadísticas del MINEM, www.minem.gob.pe

ANEXO 9

DEMANDA NACIONAL DE DIESEL, GASOLINAS Y GASOHOLES POR DEPARTAMENTO Y ACTIVIDAD, TOTAL 2013
(Barriles)

DEPARTAMENTO	ESTABLECIMIENTO DE VENTA AL PÚBLICO				DISTRIBUIDORES MINORISTAS			CONSUMIDORES DIRECTOS					
	DIESEL B5	DB5 S-50	GASOHOL	GASOLINAS	DIESEL B5	DB5 S-50	P.Ind 500 y 6	DIESEL B5(**)	DB5 S-50(**)	GASOHOL(**)	GASOLINAS(**)	P.Ind 500 y 6	Turbo
AMAZONAS	140,216	0	0	87,120	706	0	0	3,316	0	1,297	0	0	7,002
ANCASH	761,312	0	226,665	0	58,295	1,690	8,822	1,568,762	0	0	8,272	386,426	0
APURIMAC	232,260	115,634	70,617	0	0	0	1,208	108,266	331,092	0	5,020	0	0
AREQUIPA	0	2,308,594	999,191	0	62	5,009	0	0	1,158,721	0	24,745	210,051	82,229
AYACUCHO	392,919	0	165,010	0	1,260		0	140,112	3,007	0	2,019	0	0
CAJAMARCA	641,634	0	313,006	0	10,750		0	1,224,542	0	0	3,227	49,498	0
CUSCO	0	1,083,235	560,604	0	0	19,323	0	0	607,602	0	10,542	18,357	71,001
HUANCANELICA	41,640	0	24,246	0			0	73,640	0	0	1,384	0	0
HUANUCO	128,746	0	85,935	0	2,071	0	0	145,613	0	0	5,192	0	0
ICA	1,085,868	0	456,738	0	15,932	2,324	0	366,141	0	0	5,425	155,277	29,944
JUNIN	887,594	26,740	350,898	0	614		0	299,760	127,873	0	8,182	125,181	0
LA LIBERTAD	1,562,767	0	493,122	0	19,060	2,012	0	1,177,162	0	0	19,769	267,947	9,514
LAMBAYEQUE	923,338	0	431,885	0	41,638		0	116,424	0	0	37,337	15,431	18,051
LIMA	12	7,743,401	5,189,712	0	38,874	881,286	82,429	1,495	2,540,529	0	142,971	366,393	6,112,117
LORETO	340,222	0	0	643,689	1,000	1,429	0	191,635	0	28,255	0	359,000	153,922
MADRE DE DIOS	0	1,175,647	0	242,738	0	2,590	0	0	127,037	1,525	0	0	0
MOQUEGUA	195,073	3,559	86,750	0	6,754	107	0	124,018	0	0	6,949	37,288	0
PASCO	134,291	0	63,654	0	1,369	1,500	0	253,594	51,895	0	1,755	0	0
PIURA	900,000	0	725,514	0	54,352	0	19,315	741,994	0	0	15,178	38,610	11,583
PUNO	0	740,487	324,379	0	0	15,056	0	0	175,126	0	5,586	15,540	0
SAN MARTIN	324,737	0	6,976	357,797	4,264	0	0	54,731	0	6,840	0	7,681	20,595
TACNA	419,300	0	167,195	0	6,443	0	0	96,444	0	0	3,060	435	7,424
TUMBES	55,825	0	28,383	0	0	0	0	14,226	0	0	2,194	5,546	0
UCAYALI	651,343	0	0	566,340	15,204	0	0	58,807	0	9,626	0	17,185	49,590
total	9,819,096	13,197,296	10,770,481	1,897,683	278,648	932,326	111,774	6,760,681	5,122,881	47,544	308,808	2,075,847	6,572,973

(*) Diesel comercializado como combustible para Embarcaciones

(**) Además de la información comercial de los consumidores directos de Combustibles líquidos, se incluyen a aquellos consumidores directos de los Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos que participan en la demanda de combustibles líquidos. Así mismo se está considerando a los productos diferenciados, de generación eléctrica y de uso vehicular.

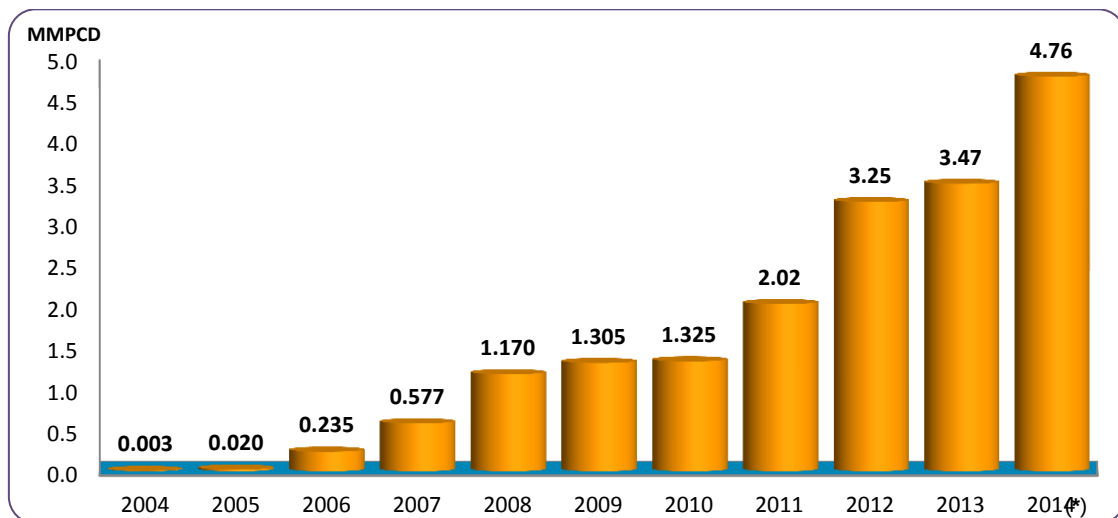
Fuente: Datos del SCOP, SPIC OSINERGMIN-PERÚ

ANEXO 10

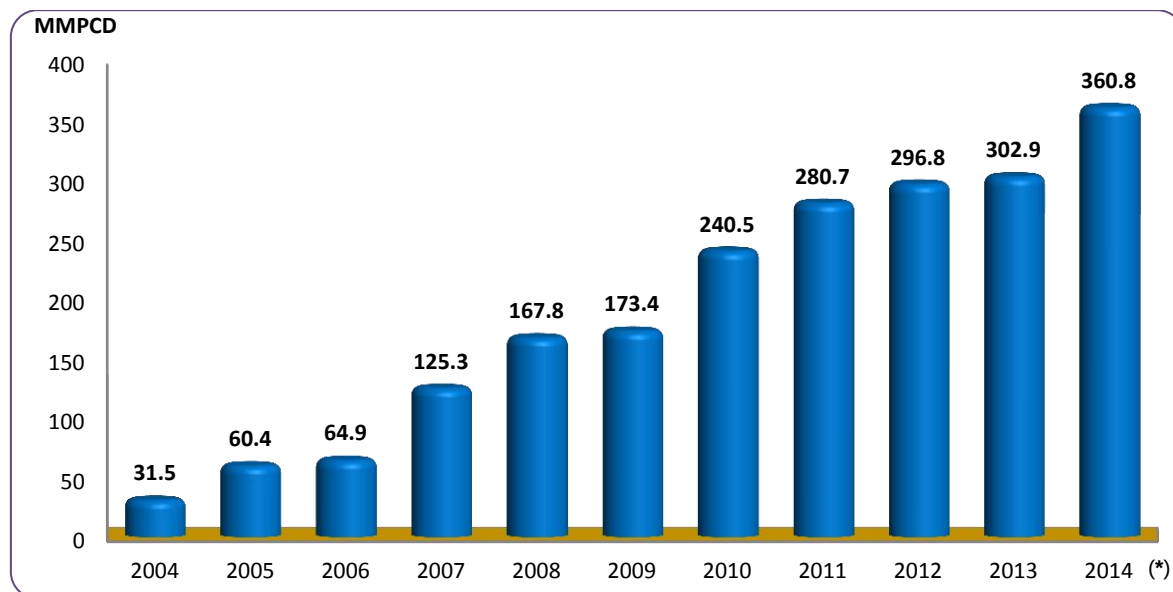
Demanda de Gas Natural por sectores (MMPCD)

Año	Generadores Eléctricos	Industriales	GNV	Residenciales y Comerciales
2004	31.53	15.10	0.00	0.003
2005	60.41	19.95	0.00	0.020
2006	64.91	40.27	0.68	0.235
2007	125.34	60.40	5.09	0.577
2008	167.79	75.23	15.22	1.170
2009	173.38	80.41	24.06	1.305
2010	240.53	92.50	33.58	1.325
2011	280.67	108.76	44.18	2.02
2012	296.82	111.54	59.63	3.25
2013	302.86	119.98	63.68	3.47
2014	360.85	130.86	66.30	4.76

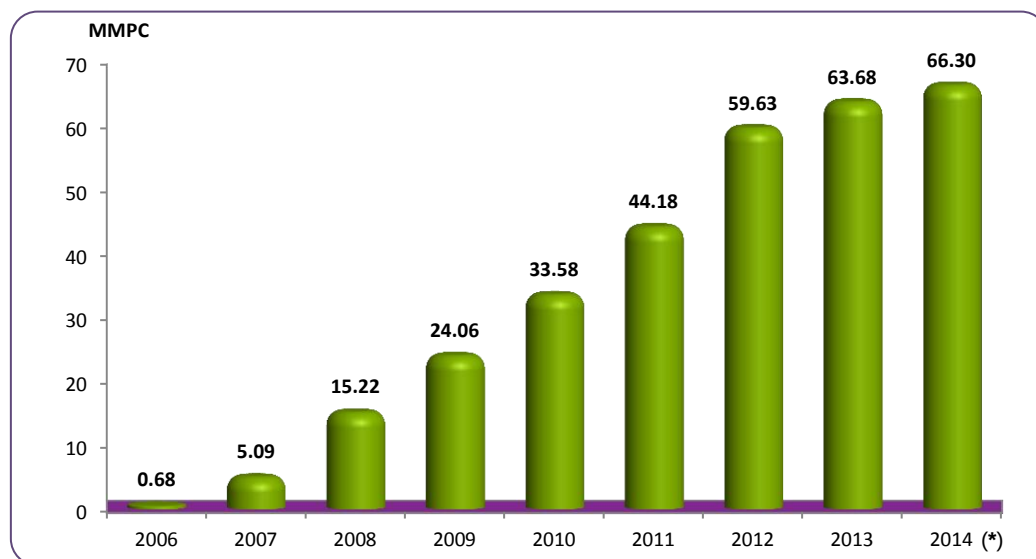
Demanda Residencial y Comercial



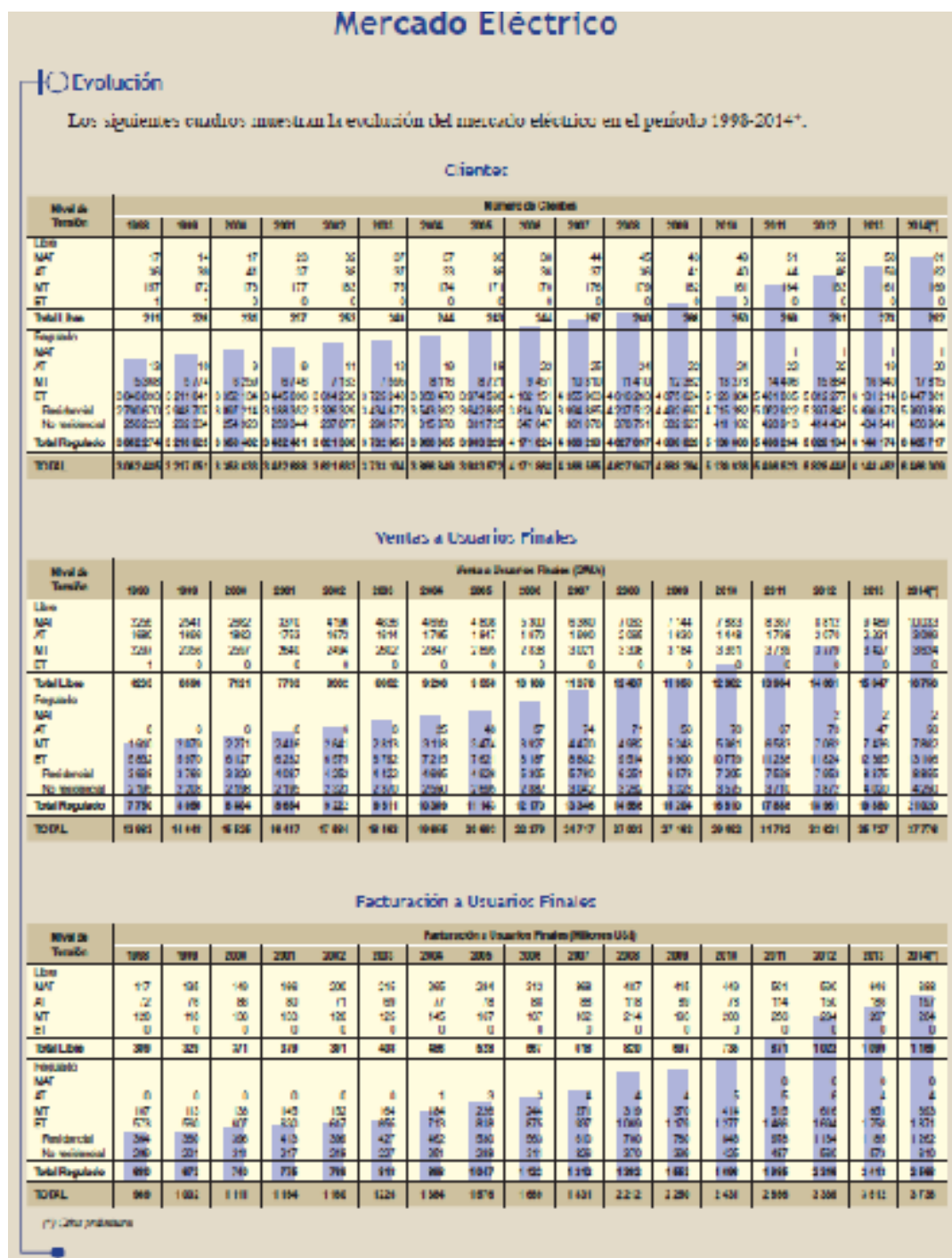
Sector Eléctrico



Demanda Vehicular



ANEXO 11



ANEXO 12

Página : 1/1
Fecha : 24/01/2013
Hora : 11:37AM

BALANCE MENSUAL DE GAS NATURAL A
DICIEMBRE - 2012



Gerencia de Supervisión de Contratos
REPORTES_BALANCE_MENSUAL_GAS.RPT

OPERADOR	LOTE	GAS VENTADO (MMPC)	GAS QUEMADO (MMPC)	GAS COMBUSTIBLE (MMPC)	GAS VENDIDO (MMPC)	REINTECOON (MMPC)	GAS DE CONDENSADO RESIDUAL INSTRUMENTOS (MMPC)	TOTAL (MMPC)
G.M.P. S.A.	V	0.43	42.98	58.65	0.00	46.36	3.38	151.80
INTEROIL PERU S.A.	III	0.00	971.11	757.88	0.00	0.00	0.00	1,728.99
PLUSPETROL NORTE S.A.	8	0.00	127.91	524.51	0.00	0.00	0.00	652.42
SAVIA PERU S.A.	Z-2B	52.21	269.52	4,424.63	2,996.94	15,834.96	3,025.76	25,604.02
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	0.00	1,415.33	1,281.35	3,875.32	1,930.97	190.80	8,694.77
AGUAYTA ENERGY DEL PERU S.R.L.	31-C	0.00	0.00	551.33	11,192.05	7,395.71	1,121.96	20,271.05
PETROLERA MONTERISCO S.A.	XV	0.00	27.68	2.17	0.00	0.00	0.00	29.85
EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A.C.	IX	0.00	0.00	31.11	0.00	0.00	0.00	31.11
OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	XIII	0.00	15.71	356.90	1,077.29	1,590.58	0.00	3,079.48
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	56	0.00	265.50	4,040.03	214,299.83	4,720.62	9,041.04	235,367.02
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	VII, VI	22.09	26.00	71.27	1,000.68	3.06	14.50	1,237.60
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	88	0.00	331.29	5,145.30	182,111.55	66,595.25	19,884.71	274,068.10
G.M.P. S.A.	I	4.87	20.69	173.05	137,447.66	57.97	5.40	137,709.64
PLUSPETROL NORTE S.A.	1-AB	0.00	390.40	1,952.80	0.00	0.00	0.00	2,373.20
PETROLERA MONTERISCO S.A.	II	1.18	1.71	105.16	313.93	5.88	0.00	431.86
INTEROIL PERU S.A.	IV	0.00	112.09	84.55	0.00	0.00	0.00	196.64
BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L.	Z-1	0.00	1,116.86	213.55	0.00	3,077.05	0.00	4,407.46
PETROLERA MONTERISCO S.A.	XX	0.00	2.42	6.96	0.00	0.00	0.00	9.38
TOTAL		80.78	5,187.20	19,884.20	654,418.25	101,263.41	58,287.66	714,044.38

Fuente: Balance de Gas Diciembre 2011. www.perupetro.com.pe

ANEXO 13

Exportación de Gas Natural 2012

Nro.	B/L Nº	Fecha del Embarque	Buque	Destino	Cantidad Embarcada		Contenido Calórico	TJ (*)
					Metros Cúbicos	Toneladas Métricas	MMBtu	
1	XF-00812	11/12/2012	STX Frontier	Mizushima, Japon	149,800.20	67,622.51	3,492,104.00	3,681
2	CA-00812	03/12/2012	Castillo de Santisteban	Manzanillo, Mexico	171,068.23	77,159.30	3,989,136.00	4,205
3	VK-00812	10/11/2012	Valencia Knutsen	Bilbao, España	168,395.45	75,887.91	3,921,334.00	4,133
4	PK-00912	02/11/2012	Barcelona Knutsen	Reganosa, España	169,364.40	76,416.03	3,943,792.00	4,157
5	RK-00712	28/10/2012	Ribera Del Duero Knutsen	Cartagena, España	169,828.94	76,618.67	3,956,799.00	4,170
6	XF-00712	20/10/2012	STX Frontier	Cartagena, España	150,417.72	67,956.17	3,508,465.00	3,698
7	PK-00812	17/10/2012	Barcelona Knutsen	Manzanillo, Mexico	169,728.30	76,687.83	3,956,845.00	4,171
8	CA-00712	11/10/2012	Castillo de Santisteban	Bilbao, España	169,587.17	76,734.80	3,954,709.00	4,168
9	PK-00712	03/10/2012	Barcelona Knutsen	Manzanillo, Mexico	170,491.43	77,082.25	3,975,932.00	4,191
10	VK-00712	25/09/2012	Valencia Knutsen	Reganosa, España	169,766.09	76,751.08	3,962,641.00	4,177
11	OK-00512	20/09/2012	Sevilla Knutsen	España, España	168,705.40	76,333.80	3,939,208.00	4,152
12	RK-00612	13/09/2012	Ribera Del Duero Knutsen	España, España	170,296.90	76,960.92	3,974,197.00	4,189
13	VK-00612	06/09/2012	Valencia Knutsen	Manzanillo, Mexico	168,155.51	76,018.23	3,923,478.00	4,135
14	XF-00612	04/09/2012	STX Frontier	Cartagena, España	149,950.03	67,866.79	3,501,785.00	3,691
15	RK-00512	28/08/2012	Ribera del Duero Knutsen	Manzanillo, Mexico	169,419.59	76,650.17	3,955,949.00	4,170
16	CA-00612	21/08/2012	Castillo de Santisteban	Bilbao, España	169,968.15	76,975.51	3,972,463.00	4,187
17	PK-00612	20/08/2012	Barcelona Knutsen	Olta, Japón	169,669.02	76,769.46	3,960,687.00	4,175
18	XE-00312	06/08/2012	Excellence	Cartagena, España	134,974.31	61,109.08	3,152,464.00	3,323
19	PK-00512	30/07/2012	Barcelona Knutsen	Manzanillo, Mexico	169,384.08	76,630.71	3,952,511.00	4,166
20	OK-00412	24/07/2012	Sevilla Knutsen	Bilbao, España	168,757.82	76,267.73	3,941,206.00	4,154
21	VK-00512	17/07/2012	Valencia Knutsen	Saggas Sagunto, España	170,952.96	77,249.88	3,989,492.00	4,205
22	XF-00512	11/07/2012	STX Frontier	Bilbao, España	150,810.89	68,195.48	3,521,169.00	3,711
23	RK-00412	09/07/2012	Ribera del Duero Knutsen	Bilbao, España	169,841.03	76,831.49	3,968,009.00	4,182
24	CA-00512	01/07/2012	Castillo de Santisteban	Barcelona, España	170,987.74	77,283.55	3,990,337.00	4,206
25	XF-00412	22/06/2012	STX Frontier	Manzanillo, Mexico	151,261.57	68,448.59	3,529,164.00	3,720
26	XE-00212	16/06/2012	Excellence	Tobata, Japón	135,668.53	61,483.76	3,167,737.00	3,339
27	PK-00412	11/06/2012	Barcelona Knutsen	Saggas, España	169,857.55	76,913.88	3,966,854.00	4,181
28	OK-00312	05/06/2012	Sevilla Knutsen	Reganosa, España	170,819.81	77,268.29	3,986,700.00	4,202
29	VK-00412	30/05/2012	Valencia Knutsen	Olta, Japón	168,712.72	76,250.73	3,938,043.00	4,151
30	PK-00312	22/05/2012	Barcelona Knutsen	Manzanillo, Mexico	170,957.66	77,197.98	3,985,348.00	4,201
31	RK-00312	20/05/2012	Ribera del Duero Knutsen	Huelva, España	168,119.63	75,966.54	3,923,582.00	4,135
32	CA-00412	09/05/2012	Castillo de Santisteban	Map Ta Phut, Tailandia	169,380.10	76,499.67	3,949,450.00	4,163
33	XF-00312	02/05/2012	STX Frontier	Chita, Japón	150,338.40	67,927.25	3,510,803.00	3,700
34	XE-00112	27/04/2012	Excellence	Kitakyushu, Japón	136,001.00	61,402.82	3,171,348.00	3,343
35	CA-00312	23/04/2012	Castillo de Santisteban	Manzanillo, Mexico	170,033.88	76,745.98	3,964,494.00	4,179
36	VK-00312	15/04/2012	Valencia Knutsen	Bilbao, España	170,089.92	76,897.14	3,970,823.00	4,185
37	OK-00212	09/04/2012	Sevilla Knutsen	Map Ta Phut, Tailandia	170,972.37	77,255.23	3,989,300.00	4,205
38	PK-00212	28/03/2012	Barcelona Knutsen	Futtsu, Japón	169,944.05	76,720.39	3,962,634.00	4,177
39	RK-00212	23/03/2012	Ribera del Duero Knutsen	Bilbao, España	170,920.15	77,209.25	3,987,430.00	4,203
40	XF-00212	16/03/2012	STX Frontier	Reganosa, España	150,413.95	67,929.65	3,509,974.00	3,700
41	VK-00212	10/03/2012	Valencia Knutsen	Manzanillo, Mexico	170,890.33	77,175.10	3,986,720.00	4,202
42	MM-00212	04/03/2012	Maersk Methane	Ma Ta Phut, Tailandia	162,726.61	73,483.92	3,794,898.00	4,000
43	CA-00212	26/02/2012	Castillo de Santisteban	Bilbao, España	169,079.58	76,420.25	3,945,176.00	4,158
44	OK-00112	19/02/2012	Sevilla Knutsen	Futtsu, Japón	169,092.84	76,349.14	3,943,220.00	4,156
45	PK-00112	13/02/2012	Barcelona Knutsen	Chita, Japón	170,979.91	77,386.71	3,994,394.00	4,210
46	RK-00112	06/02/2012	Ribera del Duero Knutsen	Niigata, Japón	171,074.36	77,422.44	3,996,841.00	4,213
47	TI-00112	28/01/2012	Trinity Arrow	Bilbao, España	150,802.21	68,089.61	3,517,845.00	3,708
48	VK-00112	21/01/2012	Valencia Knutsen	Futtsu, Japón	168,331.37	75,997.74	3,927,355.00	4,139
49	MM-00112	12/01/2012	Maersk Methane	Bilbao, España	162,427.13	73,319.61	3,788,755.00	3,993
50	CA-00112	06/01/2012	Castillo de Santisteban	Altamira, Mexico	168,737.61	76,229.07	3,936,694.00	4,149
							191,750,294.00	202,105

Fuente: Estadísticas de Perupetro.

Nota: (*) Calculo Propio

ANEXO 14

Tabla N° 05: Distribución de las Reservas y Recursos de Petróleo - MSTB
Al 31 de Diciembre del 2013

RESERVAS DE PETRÓLEO (MSTB) - Al 31 de Diciembre del 2013								
LOTE	REGIÓN	COMPAÑÍA OPERADORA	PROBADAS DESARROLLADAS	PROBADAS NO DESARROLLADAS	TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN / DECLARACIÓN DE DESCUBRIMIENTO COMERCIAL (DDC)								
I	Noroeste	GMP	12,905.9	1,620.1	14,526.0	679.8	1,064.7	24,969.1
II	Noroeste	PETROMONT	3,774.7	2,734.0	6,508.8	1,759.7	5,504.3	10,852.3
III	Noroeste	INTEROIL	8,748.3	9,524.5	18,272.8	2,465.2	2,345.7	37,798.9
IV	Noroeste	INTEROIL	2,869.2	3,020.2	5,889.4	1,898.7	899.2	18,116.7
V	Noroeste	GMP	1,166.6	858.2	2,024.8	514.8	524.0	5,244.8
VIII/VI	Noroeste	SAPET	24,799.5	4,390.8	29,190.3	5,581.6	9,656.2	30,000.0
IX	Noroeste	UNIPETRO	1,874.3	321.9	2,196.2	924.4	2,263.0	4,589.2
X	Noroeste	PETROBRAS	66,873.3	61,441.6	128,314.8	30,507.9	11,349.1	190,000.0
XIII	Noroeste	OLYMPIC	10,986.4	8,238.5	19,224.9	2,019.0	16,500.0	31,055.7
XV	Noroeste	PETROMONT	279.8	660.0	939.8	326.4	226.7	8,611.3
XX	Noroeste	PETROMONT	237.3	477.9	715.2	731.1	365.8	7,512.9
SUB-TOTAL COSTA			134,515.2	93,287.8	227,803.0	47,408.6	50,698.7	368,750.9
Z-2B	Zócalo	SAVIA	67,374.8	17,280.0	84,654.8	10,257.8	9,577.4	279,226.4
Z-1	Zócalo	BPZ	6,529.3	28,041.5	34,570.8	56,015.5	55,270.7	104,339.5
Z-6	Zócalo	SAVIA	1,820.0	1,620.0	3,440.0	4,530.0	26,410.0	192,300.0
SUB-TOTAL ZÓCALO			75,724.1	46,941.5	122,665.6	70,803.3	91,258.1	575,865.9
1AB	Selva Norte	PLUSPETROL NORTE	74,436.4	64,436.2	138,872.6	70,880.5	99,509.3	46,638.4
8	Selva Norte	PLUSPETROL NORTE	53,296.1	13,714.6	67,010.7	24,477.4	34,321.3	38,182.2
64	Selva Norte	PETROPERU	0.0	31,440.8	31,440.8	24,004.6	29,986.3	221,225.5
67	Selva Norte	PERENCO	65,980.7	84,296.9	150,277.6	66,684.9	63,336.9	205,644.5
31B/D	Selva Central	MAPLE	2,160.5	299.9	2,460.4	377.5	299.9	1,372.1
31C	Selva Central	AGUAYTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31E	Selva Central	MAPLE	484.2	204.1	688.3	680.4	1,360.9	9,204.2
56	Selva Sur	PLUSPETROL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20,000.0
57	Selva Sur	REPSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20,000.0
88	Selva Sur	PLUSPETROL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20,000.0
SUB-TOTAL SELVA			196,357.8	194,392.6	390,750.4	187,105.2	228,514.7	582,266.9
TOTAL CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN / DDC			406,597.1	334,621.9	741,219.0	305,317.1	370,771.5	1,526,883.7
CONTRATOS EN EXPLORACIÓN								
CON DESCUBRIMIENTOS EN AVANCE / EVALUACIÓN								
XIX	Noroeste	BPZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20,000.0
XXVII	Noroeste	FAULKNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16,000.0
SUB-TOTAL COSTA			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36,000.0
39	Selva Norte	REPSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	290,463.2
95	Selva Norte	GRAN TIERRA	0.0	0.0	0.0	57,635.0	47,042.0	43,007.4
102	Selva Norte	PLUSPETROL E&P	0.0	0.0	0.0	72.4	76.8	28,323.0
100	Selva Central	CONSULTORA DE PETRÓLEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8,550.0
126	Selva Central	PETROMINERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	23,054.4	30,300.1
58	Selva Sur	PETROBRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20,000.0
SUB-TOTAL SELVA			0.0	0.0	0.0	57,707.4	70,173.2	420,643.7
TOTAL CONTRATOS CON DESCUBRIMIENTOS EN AVANCE / EVALUACIÓN			0.0	0.0	0.0	57,707.4	70,173.2	456,643.7
TOTAL CONTRATOS EN EVALUACIÓN EXPLORATORIA			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,216,313.1
NO OPERADAS / SIN CONTRATO			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,259,567.7
TOTAL PAÍS			406,597.1	334,621.9	741,219.0	363,024.5	440,944.7	4,459,408.2

Nota: Para las áreas no operadas se ha considerado como recursos los volúmenes estimados de los Lotes 117, 121, 141, 163, 179 y 188 que en el año 2013 dieron por culminado los Contratos de Licencia; así también, a las estimaciones de los Lotes ubicados en las cuencas Salaverry-Trujillo (Z-56 y Z-57), Lima (Z-50), Lima-Pisco (Z-53, Z-54 y Z-55) y Mollendo (Z-58, Z-59 y Z-60), y de las cuencas Moquegua y Títicaca.

Fuente: Libro de Reservas al 2013, Minem, www.minem.gob.pe