

OSINERGMIN

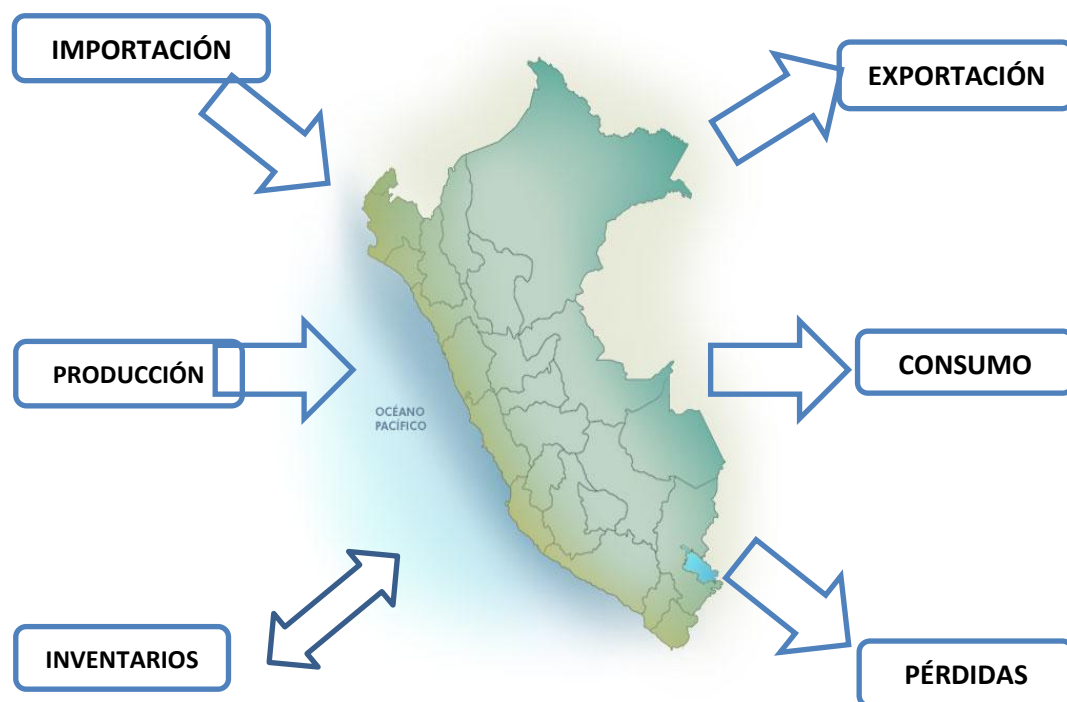
GERENCIA DE FISCALIZACION DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS

DIVISION DE PLANEAMIENTO Y DESARROLLO

BALANCE DE ENERGIA NACIONAL 2012

DESDE LA PERSPECTIVA DE SUPERVISOR

(Documento de Trabajo N° 3 Preliminar)



Elaborado por: Sofía Amparo Carrasco Baca

OSINERGMIN

Balance de Energía 2012 desde la perspectiva de supervisor

Documento de Trabajo N° 3, 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: Febrero 2013

Segunda versión: Setiembre 2014

Versión Final: Setiembre 2014

Para comentarios o sugerencias dirigirse a:

OSINERGMIN

Félix Dibós 1026, Magdalena del Mar

Lima, Perú

Tel. (511) 219-3400, anexo 1235

Fax (511) 219-3413

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

Correo electrónico: scarrasco@osinerg.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 Hydroenergía

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 Hidroenergía

5.3 Carbón Mineral

CONCLUSIONES

ANEXOS

Anexo 1: Producción Nacional de Crudo y Líquidos de Gas Natural 2012

Anexo 2: Producción fiscalizada de Gas Natural 2012

Anexo 3: Producción de Mineral no metálico (Carbón) 2012

Anexo 4: Producción de Derivados de Hidrocarburos Líquidos (Refinación) 2012

Anexo 5: Balanza Comercial 2012

Anexo 6: Inventarios en Refinerías al 31 de Diciembre del 2012

Anexo 7: Inventarios o Existencias en Plantas de Abastecimiento al 31 de diciembre del 2012

Anexo 8: Cargas de crudo a Refinerías durante el 2012

Anexo 9: Demanda de Combustibles líquidos y GLP durante el 2012

Anexo 10: Consumo total final de Gas Natural distribuido durante el 2012

Anexo 11: Mercado eléctrico durante 1995-2012

Anexo 12: Balance Anual de Gas Natural 2012

Anexo 13: Balance de Energía Eléctrica: Consumo propio y Pérdidas 2012

Anexo 14: Exportación de Gas Natural 2012

Anexo 15: Pérdidas de Energía en los Sistemas Eléctricos de Distribución 2012

Anexo 16: Reservas de Hidrocarburos a diciembre 2012

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 2012 reportó 24,395 miles de barriles de crudo, equivalente a 141,401 TJ, mientras que la producción de gas natural, registró 418,794 Millones de pies cúbicos de gas seco y 31,596 miles de barriles de líquidos de gas natural, equivalente ambos a 560,614 TJ de Gas Natural. La Hidroenergía, como otra forma de energía primaria, durante el año 2012 registró una producción de 21,397 GW.h, equivalente a 77,030 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 2012 registró un total de 91,196 miles de barriles, destacando la producción de Diésel con 38%, seguido de las gasolinas y residuales en menor medida.

El Perú durante el 2012, 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; también es importador de carbón mineral en una proporción del 10% con respecto al crudo. Como productos refinados, el país ha importado productos en un volumen que representa el 23% de la demanda interna, asimismo exportó en un volumen equivalente al 41% de la demanda, destacando la nafta virgen en mayor medida.

Se considera también los inventarios o existencias de productos en las diversas instalaciones el 31 de diciembre del 2012, 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 19,027 TJ, equivalente a menos del 11% del consumo interno de gas natural.

Respecto a las reservas energéticas, de acuerdo al Libro de Reservas del MINEM, se tiene una reserva probada de crudo, gas natural, hidroenergía y carbón mineral, como para abastecer crudo durante 24 años de producción nacional y gas natural para 28 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

El presente Balance tiene como alcance todo el Perú, para el periodo 2012 y 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 2011 desde la perspectiva de supervisor, elaborado por la Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos de OSINERGMIN.

Balances de Energía 2010 del Ministerio de Energía y Minas (último disponible).

1.4 Metodología

La metodología utilizada considera un esquema básico de balance:

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 data fue recopilada de diferentes fuentes de información:

- Fuente primaria: Generada por OSINERGMIN
- Fuente secundaria: Proveniente de otras entidades como MINEM, Perupetro y otros.

Asunciones

Al tratarse de un documento elaborado en base a recopilación de información de diversas fuentes, ante la ausencia de 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 similar.
- Que la data incluida en el Balance 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 los reportes no son exactos.
- Que al disponer de data de medio año, se duplica esa cifra para considerar como data del año completo.

En la siguiente tabla se muestra las diversas fuentes:

Tabla 1. *Fuentes de Información*

Elemento	Signo	Fuente
Producción de petróleo crudo, Gas Natural, hidroenergía y carbón mineral.	+	Estadísticas de Perupetro y Estadísticas del MINEM
Importación y Exportación	+ y -	Estadísticas del MINEM
Consumo de hidrocarburos y GLP	-	Data del SCOP-GFHL-OSINERGMIN
Consumo de Gas Natural	-	Estadísticas de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de OSINERGMIN
Inventarios de existencias	+ ó -	Estadísticas del MINEM y/o Data del SCOP-GFHL-OSINERGMIN
Producción, consumo y pérdidas de electricidad	+	Reporte GART-OSINERGMIN y Estadísticas del MINEM
Pérdidas por venteo, quemado y reinyección	-	Estadísticas de Perupetro

Nota: Elaboración propia

Se ha realizado balances específicos en forma gráfica por sectores, hidrocarburos, gas natural y electricidad; identificando en forma numérica los ingresos y salidas, expresadas 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	34,6 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 de Energía 2010

(*) 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)
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	los de Gas Natural
GLP	Gas Licuado de Petróleo
GNV	Gas Natural Vehicular
MFO	Marine Fuel Oil
IFO	Intermediate Fuel Oil
HAS y HAL	Solventes Hidrocarburos Acíclico Saturado e Hidrocarburo Acíclico Ligero
MINEM	Ministerio de Energía y Minas
MINAM	Ministerio del Ambiente
GFHL	Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos

Fuente: Elaboración propia

2.- INGRESOS

2.1 Producción Interna

2.1.1 Energía Primaria

2.1.1.1. Producción de Crudo

De las estadísticas de Perupetro publicados en su Página Web, se tiene que la producción nacional de crudo, actualmente ocurre en los siguientes lotes:

- GMP Lote I y V
- Petromont Lote II
- Interoil Lote III
- Interoil Lote IV
- Sapet lote VI/VII
- Unipetro Lote IX
- Petrobras Lote X
- Olympic Lote XIII
- Petromont Lote XV
- Petromont Lote XX
- Savia Lote Z- 2B
- Savia Lote Z-6
- BPZ Lote Z-1
- Pluspetrol Lote 8
- Pluspetrol Lote 1AB
- Maple Lote 31 B/D
- Maple Lote E

Estos lotes durante el 2012 han mostrado una producción de crudo total de 24,395.6 MBL, que en unidades energéticas resulta 141,401 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 la Página Web de ese organismo, se tiene que la producción nacional de Gas Natural, actualmente ocurre 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 2012 registraron una producción total de:

- Gas Natural: 418,794 MMPC (millones de pies cúbicos), que equivale a 414,009 TJ, esta cifra corresponde al gas vendido.
- Líquidos de Gas Natural: 31,596 MBL, que equivale 146,605 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 560,614 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 2012, la producción fue de 21,397 GW.h, que equivale a 77,030 TJ, cifra que tiene como fuente el reporte estadístico del boletín *Operación del Sector Eléctrico* de la GART-OSINERGMIN de enero 2013. 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 194,927 Toneladas Métricas, que equivale a 5,273 TJ.

En el Anexo 3 se muestra la producción nacional de carbón mineral para el 2012, según el MINEM.

2.1.1.5 Producción de Leña

No hay estadísticas oficiales de la producción de esta energía, por lo que se considera la cifra publicada por el MINEM en el Balance Energético 2010, que es de 102,774TJ.

2.1.1.6 Producción de energía solar

No hay estadísticas oficiales de la producción de esta energía, por lo que se considera la cifra publicada por el MINEM en el Balance Energético 2010, que es de 239TJ.

2.1.1.7 Bosta y Yareta

No hay estadísticas oficiales de la producción de esta energía, por lo que se considera la cifra publicada por el MINEM en el Balance Energético 2010, que es de 8,661TJ.

2.1.1.8 Bagazo

La producción de bagazo destinado a fuente de energía, es originada 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 enero 2013 (Tabla 4), se conoce que usando como fuente el Bagazo se ha producido 159 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 Energético 2010, que es de 18,207 TJ.

En la siguiente tabla se resume la producción de energía primaria en los años 2011 y 2012:

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

Fuente	2011	TJ	2012	TJ	Variación (%)
Energía comercial					
Petróleo Crudo (MBLS)	25,387	147,148	24,396	141,401	-3.9
Hydroenergía (GW.H)	20,405	73,458	21,397	77,029	4.9
Gas Natural Seco (MMSCF)	401,169	396,584	418,795	414,009	4.4
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	30,355	140,847	31,596	146,605	4.1
Carbón Mineral (ton)	164,392	4,447	194,927	5,273	18.6
Subtotal		762,484		784,317	2.9

Energía No comercial

Energía	2012 (TJ) (*)
Leña (**)	102,774
Bagazo	18,207
Bosta & Yareta (**)	8,661
Energía Solar (**)	239
Subtotal	129,881

Nota: (*) Fuente tomada del Balance de Energía 2010 del MINEM

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

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, tanto de las refinerías como de las Plantas de Gas.

Las refinerías consideradas dentro de esta base de datos son:

- Refinerías Talara, Conchán, 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 2012, 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 2012*

Producto	Refinerías (MBL)	Plantas de Gas (MBL)	Total (MBL)	Total (TJ)
GLP	2,162	682	2,843	11,319
Gasolinas Motor	10,655		10,655	54,290
Gasolina Nat/Nafta Virgen		12,329	12,329	62,822
Turbo Jet A-1 y JP-5	5,750	0	5,750	32,043
Diesel Premium/ B2/ B5/ S50/ marino/des.medios	28,458	3,296	31,753	183,542
IFO	3,896	0	3,896	22,520
Residual 6 y 500	7,017	0	7,017	43,240
Asfaltos Líquidos/Solid/Res Asf	1,482	0	1,482	9,133
Solventes 1y3/Naf	303	0	303	1,544
Propano/butano		14,842	14,842	59,085
HAS/HAL	114	213	327	1,665
Total	59,835	31,361	91,196	481,203

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 durante el 2012, 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	2012	5714	5448	4348	5887	21,397
		2011	5,620	5,217	4,455	5113	20,405
	Gas Natural	2012	3,242	3,538	4,573	4309	15,662
		2011	2,620	3,114	3,991	3735	13,460
Termoeléctrica	Carbón	2012	48	139	179	139	505
		2011	201	199	177	155	732
	Residual	2012	74	19	25	45	163
		2011	96	100	88	9	293
Renovable	Diesel	2012	56	25	154	89	324
		2011	47	64	79	51	241
	Bagazo	2012	30	27	58	44	159
		2011	20	24	20	23	87
Periodo 2012 (GW.h)			9,164	9,196	9,337	10,513	38,210
Periodo 2012 (TJ)			32,990	33,106	33,613	37,847	137,556
Periodo 2011 (GW.h)			8,604	8,718	8,810	9,086	35,218
Periodo 2011(TJ)			30,974	31,385	31,716	32,710	126,785
Variación 2012/2011			6%	5%	6%	13%	7%

(*) Valores para el IV Trimestre 2012 estimado en base al valor total del 2012 real que se toma como fuente la publicación del Ministerio de Energía y Minas -DGE, "Estadística Eléctrica N° 1 del 2013"

Fuente: Boletín Operación del Sector Eléctrico, reporte estadístico Enero 2013 GART - OSINERGMIN.

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

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

Fuente	Año 2012
Electricidad (**)	137,556
Hidrocarburos(*)	481,203
Carbón Vegetal (***)	2,097
Total	620,856

Notas: (*) Fuente: Estadísticas del MINEM

(**) Fuente: Estadística Eléctrica Generación 2011-2012

(***) Dato del Balance de Energía 2010 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 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 2012 se ha importado 33,060 Miles de Barriles de crudo, equivalente a 191,622 TJ.

Tabla 8. *Importación de Crudo 2012*

Mes	MBL	TJ
Enero	3,309	19,180
Febrero	2,179	12,630
Marzo	2,799	16,224
Abril	2,516	14,583
Mayo	2,821	16,351
Junio	2,465	14,288
Julio	2,867	16,618
Agosto	3,053	17,696
Setiembre	3,179	18,426
Octubre	3,170	18,374
Noviembre	2,988	17,319
Diciembre	1,714	9,935
Total año	33,060	191,622

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 2012, en el presente trabajo se está considerando 27,677 TJ que tiene como fuente el Balance de Energía 2010 del MINEM.

A continuación se muestra en forma resumida las importaciones de Energía Primaria:

Tabla 9. *Importación de Energía Primaria 2012*

Fuente	Unidades	TJ
Petróleo Crudo (MBIs)	33,060	191,622
Gas Natural	0	0
Carbón Mineral (Ton)(*)	906,152	27,677
Total		219,299

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

Nota: (*) Cifra de Balance de Energía 2010 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 2012.

Tabla 10. *Importación de Productos Refinados 2012*

Producto	MBL	TJ
Butano	0.05	0.20
Gasolina Motor	1,626.00	8,339.99
Gasolina Aviación	14.72	82.58
Turbo Jet A1/Keroturbo	562.46	3,155.40
D2	3,091.00	17,984.59
D2 50ppm	9,579.00	55,734.18
Solventes	16.21	90.95
Etileno	0.01	0.05
Bases lubricantes	580.09	3,375.18
Aceites lubricantes	366.51	2,132.49
Grasas lubricantes	86.00	533.46
Total	15,922.05	91,429.07

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 hay importación durante el 2012

2.2.2.3 Electricidad

No hay información importante sobre la importación de energía eléctrica durante el 2012.

2.3.- Inventarios

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 2012, había un inventario en Refinerías total de 6,225 MBL, equivalente a 35,797 TJ, mientras que a fines del 2011 había un inventario de 7,335 MBL equivalente a 42,515 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 2012 resulta un saldo negativo de 1,110 MBL equivalente a 6,434 TJ, como se muestra a continuación.

Tabla 11. *Diferencia de Inventarios en Refinerías al 31 de diciembre del 2012*

Producto	2011		2012		Diferencia	
	MBL	TJ	MBL	TJ	MBL	TJ
Petróleo Crudo	2,504	14,514	1,774	10,282	-730	-4,231
Productos en Proceso	1,731	10,033	1,502	8,609	-229	-1,328
Productos Terminados	2,313	13,407	2,779	15,931	466	2,702
Productos Adquiridos	787	4,562	170	975	-617	-3,576
Total	7,335	42,515	6,225	35,797	-1,110	-6,434

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 2012, las mismas que están registradas en el SCOP. De la información disponible, se tiene que a finales de diciembre 2012, había un inventario en Plantas de Abastecimiento de 2,962 MBL, equivalente a 16,731 TJ, mientras que a fines del 2011 había un inventario de 1,569 MBL equivalente a 8,986 TJ. Esta cifra

corresponde al inventario total 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 2012 resulta un saldo positivo de 1,393 MBL equivalente a 7,745 TJ, como se muestra a continuación.

Tabla 12. *Diferencia de Inventario en Plantas de Abastecimiento a diciembre del 2012*

Producto	2011		2012		Diferencia	
	MBL	TJ	MBL	TJ	MBL	TJ
Gasolina 84	170	868	222	1,133	52	265
Gasolina 90	58	296	227	1,155	168	859
Gasolina 95	14	72	29	149	15	77
Gasolina 97		0	8	39	8	39
Gasolina 98		0	9	44	9	44
Turbo A-1	30	153	269	1,369	239	1,216
Gasolina 100LL		0	7	38	7	38
Petróleo Industrial 50	241	1,487	368	2,265	126	778
Petróleo Industrial 6	111	683	98	602	-13	-81
Diésel B5/DB5 S-50	897	5,184	1,615	9,338	719	4,154
Diésel B100	0		53	306	53	306
Alcohol Carburante	48	243	58	294	10	51
Total	1,569	8,986	2,962	16,731	1,393	7,745

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

Por otro lado, respecto al GLP, al 31 de diciembre del 2011 había un inventario de 2,215 TJ y al 31 de diciembre del 2012 había un inventario de 2,692 TJ, resultando así una diferencia positiva de 477 TJ, como se muestra a continuación:

Tabla 13. *Diferencia de Existencias de GLP al 31 de diciembre del 2012*

Producto	2011		2012		Diferencia	
	Toneladas	TJ	Toneladas	TJ	Toneladas	TJ
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	24,335	1,133	33,953	1,581	9,618	448
Refinería La Pampilla S.A.A.	2,558	119	2,736	127	178	8
Repsol YPF Comercial del Perú	8,396	391	9,669	450	1,273	59
Pluspetrol Perú Corporation S.A.	5,292	246	3,879	181	-1,414	-66
Graña y Montero Petrolera S.A.	115	5	98	5	-17	-1
Savia Perú	1,357	63	1,661	77	304	14
Petroperu S.A.	2,003	93	2,492	116	489	23
Aguaytia del Peru S.R.L.	935	44	1,585	74	650	30
Vopak Peru, Terminal Callao	2,589	121	1,754	82	-834	-39
Total	47,579	2,215	57,827	2,692	10,248	477

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

De lo escrito se puede concluir que al 31 de diciembre del 2012 había un saldo positivo de inventario total entre refinerías y plantas de abastecimiento de 1,788 TJ, como se describe en la siguiente Tabla:

Tabla 14. *Resumen de Diferencia de Existencias*

Instalación	TJ
Refinerías	-6,434
Plantas de Abastecimiento	7,745
GLP	477
Total	1,788

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 2012 se ha usado como carga para las refinerías dentro del Perú una cantidad de 52,315 MBL, que equivale a 303,228 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 2012*

Unidades	Nacional	Importado	Total
MBL	18,777	33,538	52,315
TJ	108,835	194,393	303,228
%	36	64	

Fuente: Elaboración propia

3.1.1.2 Gas Natural

Durante el 2012, 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 31,596 MBL, que equivale a 146,605 TJ. Mientras que el gas seco se ha destinado 172,493 MMPC que equivale a 170,724 TJ para el consumo interno en uso: residencial, industrial, GNV y en la generación eléctrica, como se muestra en la siguiente tabla:

Tabla 16. *Destino del Gas Natural durante el 2012*

Producto	Destino	TJ
Líquidos de Gas Natural	Plantas de Gas	146,605
Gas Seco	Consumo Interno	170,522
Total		317,127

Fuente: Elaboración propia

3.1.1.3 Hidroenergía

Toda la producción de Hidroenergía en el 2012 fue destinada para alimentar a las redes de electricidad, en una cantidad de 21,397 GW.h que equivale a 77,030 TJ.

3.1.1.4 Carbón Mineral

Se conoce que el carbón mineral, tanto el producido dentro del país (5,273 TJ) como el importado (27,677 TJ) menos el carbón exportado (3,137 TJ), es entregado a plantas generadoras de electricidad en una cantidad de 29,813 TJ.

3.1.1.5 Leña

El consumo de la leña está básicamente en el campo 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 el Balance de Energía y Minas 2010.

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

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 de Energía 2010 del MINEM.

Resumiendo, el consumo interno de la energía primaria en el 2012 está distribuido de la siguiente manera:

Tabla 17. *Destino de la Energía Primaria durante el 2012*

Energía Primaria	Destino/Consumidor	Consumo	Consumo (TJ)
Petróleo Crudo (MBL)	Refinerías	52,315	303,228
Gas Natural Seco (MMPC)	Consumo Interno	172,493	170,522
Líquidos de Gas Natural (MBL)	Plantas de gas	31,596	146,605
Hidroenergía (GW.h)	Plantas Generadoras de electricidad	21,397	77,030
Carbón Mineral	Plantas Generadoras e Industrias		29,813
Leña	Domestico y comercial		80,149
Bosta Yareta	Domestico		10,299
Bagazo	Generación eléctrica para consumo propio		28,080
Solar	Domestico y comercial		302
			846,028

Fuente: Elaboración propia

3.1.2 Energía Secundaria

Este consumo constituido principalmente por energía eléctrica y los derivados de los hidrocarburos (hidrocarburos líquidos y derivados del Gas Natural), que se resume en la siguiente tabla:

Tabla 18. *Resumen de la demanda de Energía Secundaria durante el 2012*

Fuente	Volumen (Unidades propias)	Volumen (TJ)
Electricidad(*) (GW.h)	33,635	121,086
Derivados de Hidrocarburos líquidos (MBL)	72,787	385,571
Gas Natural (MMPC)	172,493	170,522
Total		677,179

Fuente: Elaboración propia

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, cuyo detalle se muestra en el Anexo 9.

En la siguiente tabla se muestra el resumen del consumo interno:

Tabla 19. *Demanda Combustibles líquidos 2012*

Productos	MBL	TJ	%
Diesel	34,750	201,829	52
Gasolinas	12,208	62,503	16
Combust. Aviación (100 LL, Turbo A-1, JP5)	6,334	35,473	9
Residuales	2,119	13,122	3
Combust. Marino IFO	1,434	8,876	2
GLP	15,942	63,768	17
Total	72,787	385,571	100

Fuente: Reportes del SCOP

Tabla 20. *Distribución de la Demanda GLP 2012*

Consumidor	MBL	TJ	%
Consumidor Directo (Industrial y Comercial)	1,592	6,377	10
Distribuidor de Cilindros y Locales de Venta (Residencial y Comercial)	10,042	40,239	63
EE.SS. y Gasocentro (Automotriz)	4,309	17,266	27
Total	15,942	63,882	100

Fuente: Elaboración propia en base a información del SCOP

3.1.2.2 Gas Natural

En este concepto 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. En el Anexo 10 se muestra el detalle del consumo.

A continuación se muestra el resumen del consumo final de Gas Natural durante el 2012, de acuerdo a los reportes de la GFGN de OSINERGMIN.

Tabla 21. *Demanda interna del Gas Natural durante el 2012*

Consumidor	MMPC	TJ	%
Residencial	1,191	1,178	0.7
Industrial	40,793	40,326	23.6
GNV	21,844	21,595	12.7
Generación Eléctrica	108,665	107,423	63.0
Total	172,493	170,522	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 enero 2013. En la siguiente tabla se muestra el resumen de los consumos entre el 2011 y 2012.

Tabla 22. *Venta de electricidad a usuarios finales*

Nivel de tensión	2011		2012	
	GW.h	(TJ)	GW.h	(TJ)
Libre	14,117	50,821	14,700	52,920
Regulado	17,658	63,569	18,935	68,166
Total	31,775	114,390	33,635	121,086

Fuente: Elaboración propia en base a información recogida en el Boletín Tarifas y Mercado Eléctrico de la GART de OSINERGMIN de enero 2013

Asimismo, tomando como fuente el boletín “El Informativo” (Año 17 -N°4 Octubre 2012, editado por la GART de OSINERGMIN), se conoce que las ventas de energía en los sectores industrial, residencial, comercial y alumbrado público

representaron el 53%, 24%,21% y 2%, respectivamente, como se observa en el siguiente gráfico.

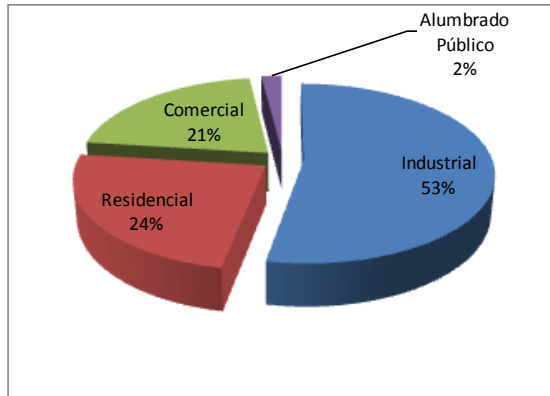


Figura 1. Distribución de la demanda interna de Electricidad

3.1.3 Consumo Propio en el Sector Energía

3.1.3.1 Como combustible

Lotes de Exploración explotación

De las estadísticas de Perupetro mostradas en su página web, que se adjunta en el Anexo 12, se puede ver el consumo de gas natural para consumo propio en los Lotes de Exploración Explotación, el mismo que se muestra en la siguiente tabla.

Tabla 23. Consumo Propio de Gas Natural en EyE 2012

Operador	Gas Combustible (MMPC)	Gas Combustible (TJ)
GMP Lote I	173	171
GMP Lote V	59	58
Petromont Lote II	109	108
Petromont Lote XV	2	2
Petromont Lote XX	7	7
Interoil Lote III	758	749
Interoil Lote IV	85	84
Sapet lote VI/VII,	71	70
Unipetro Lote IX,	31	31
Petrobras Lote X	1,281	1,266
Olympic Lote XIII	396	391
Savia Lote Z 2B	4,425	4,374
Pluspetrol Lote 8	525	519

Pluspetrol Lote 1AB	1,982	1,959	
Aguaytia Lote 31C	561	555	Refinerías
BPZ Lote Z-1	214	212	
Pluspetrol Lote 56	4,040	3,994	as
Pluspetrol Lote 88	5,145	5,086	
Total	19,864	19,637	En el

Fuente: Estadísticas de Perupetro

Anexo 4,

se puede observar el combustible que se usa para consumo propio en las refinerías. En la siguiente tabla se resume el consumo propio en las Refinerías para el 2012, resultando un total de 542 miles de barriles equivalente a 2,759 TJ.

Tabla 24. *Consumo Propio en las Refinerías durante el 2012*

Mes	MBPD	MBPMES
Enero	0.73	22
Febrero	1.70	51
Marzo	0.80	24
Abril	0.82	25
Mayo	2.76	83
Junio	0.78	23
Julio	0.72	22
Agosto	2.63	79
Setiembre	2.04	61
Octubre	1.21	36
Noviembre	2.96	89
Diciembre	0.90	27
Total Año (MBL)		542
Total Año (TJ)		2,759

Nota: Sólo hay reportes de Refinería La Pampilla

Fuente: Resumen de Estadísticas del MINEM.

Plantas Eléctricas

De las estadísticas de Energía Eléctrica de la GART-OSINERGMIN, publicación “Procesamiento y análisis de la información comercial de las empresas de electricidad segundo trimestre 2012”, en el Anexo 13, se puede ver que la energía de consumo propio en el sector eléctrico es de 422 GW.h, equivalente a 1519 TJ:

Tabla 25. *Consumo Propio de energía en empresa Eléctricas 2012*

Consumidor	GW.h	TJ
Centrales de Generación	422	1519

Fuente: Publicación “Procesamiento y análisis de la información comercial de las empresas de electricidad segundo trimestre 2012” de la GART-OSINERGMIN.

Nota: valor estimado en base a información a junio 2012.

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 luego de 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, Petrobras, Savia, Aguaytia y Pluspetrol en los lotes 56 y 88, siendo estos últimos lotes los que muestran cifras mayores.

Para el 2012, 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 33,288 MMPC, equivalente a 32,908 TJ.

En la siguiente tabla se muestra el resumen de este consumo:

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

Actividad	TJ
Refinerías	2,759
Exploración y Explotación	19,637
Sector Eléctrico	1,519
Gas de Condensado o Reposición	32,908
Total	56823.34

3.2 Exportación

3.2.1 Energía Primaria

3.2.1.1 Petróleo Crudo

Un porcentaje aproximado al 23% de la producción nacional es exportado, siendo 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 2012 fue de 5,693 Miles de Barriles, equivalente a 32,998 TJ.

3.2.1.2 Gas Natural

En el año 2012 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 las estadísticas de Perupetro, se tiene registrado un total de 50 despachos a diversos países como España, Japón, Tailandia y México, en un volumen de 204,441 MMPC equivalente a 202,105 TJ, registrándose una ligera disminución con respecto a la cifra del año 2011 de 220,441 TJ. En el Anexo 14 se muestra el detalle de los despachos.

3.2.1.3 Carbón Mineral

Según el Balance de Energía 2010 del MINEM, durante ese año se ha exportado 107,000 Toneladas de carbón, que equivale a 3,137 TJ.

En la siguiente tabla se puede ver en forma resumida la Importación y Exportación de Energía Primaria durante el 2012.

Tabla 27. *Balanza Comercial de Energía Primaria 2012 (TJ)*

Fuentes	Importación	Exportación
Petróleo Crudo	191,622	32,998
Gas Natural	0	202,105
Carbón Mineral (*)	27,677	3,137
Total	219,299	238,239

Nota: (*) Cifra considerada en el Balance de Energía 2010 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 2012. En la siguiente tabla se resumen la cantidad exportada:

Tabla 28. *Exportación de Combustibles Líquidos 2012*

Producto	MBL	TJ
GLP	177	711
Butano	367	1,470
Propano	873	3,498
Nafta Virgen	15,258	78,260
Turbo Jet A1/Keroturbo	4,119	23,108
Diesel 2	22	126
Diesel 2 50ppm	133	774
Solventes	1	8
Bases lubricantes	1	7
Aceites lubricantes	130	755
Grasas lubricantes	6	37
Residuales	6,691	41,507
Fuel Oils	1,069	6,631
Heavy Fuel Oil	913	5,663
Total	29,761	162,556

Fuente: Resumen de Balanza Comercial-Estadísticas del MINEM.

3.2.2.2 Energía eléctrica

No hay información de exportación durante el 2012.

3.3 - Pérdidas de Energía

3.3.1 Actividades de Exploración y Explotación de hidrocarburos

La energía no aprovechada está constituida por el Gas Natural quemado y venteado a la atmósfera, que en algunos casos es causado por problemas operativos, y en su mayoría, por falta de infraestructura para aprovecharlos.

Durante el 2012, según las estadísticas de Perupetro (detalle en el Anexo 12), la energía no aprovechada fue de 5218 MMPC.

Tabla 29. *Pérdidas de Gas Natural durante el 2012*

Descripción	MMPC	TJ
Gas venteado	81	80
Gas quemado	5137	5078
Total	5218	5158

Fuente: Natural, Balanza de Gas 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 durante la refinación de los hidrocarburos durante el 2012.

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

	MBL	TJ
Pérdida	527	2687

Fuente: Resumen de Estadísticas del MINEM, Producción Refinación

3.3.3 Perdida de Energía en los Sistemas Eléctricos de Distribución

De las estadísticas de Energía Eléctrica de la GART-OSINERGMIN, publicación “Procesamiento y análisis de la información comercial de las empresas de electricidad segundo trimestre 2012”, se conoce que durante la producción, transformación y distribución de la energía eléctrica ocurre pérdidas que hacen un total de 2934 GW.H, correspondiente a 10,562 TJ, cuyo detalle se muestra en los Anexos 13 y 15.

Tabla 31. *Perdidas en el Sector Electricidad durante el 2012*

Actividad	GW.h (*)	TJ
Transmisión en generación	960	3,456
Transmisión en distribución	484	1,742
Transformación en Distribución	28	101
Distribución en Media Tensión y Baja Tensión	1,634	5,882
Total	3,106	11,182

(*) Valores proyectados en base a información a junio del 2012.

Fuente: Elaboración propia en base a la publicación “Procesamiento y análisis de la información comercial de las empresas de electricidad segundo trimestre 2012” de la GART-OSINERGMIN.

A continuación en la siguiente tabla se resumen las pérdidas de energía durante el 2012.

Tabla 32. *Resumen de las Perdidas de energía durante el 2012*

Actividad	TJ
Gas venteado y quemado	5,158
Refinerías	2,687
Electricidad	11,182
Total	19,027

3.4 Energía No Aprovechada- Reinyección de Gas

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

Del cuadro Balance Anual de Gas Natural 2012 de Perupetro, se tienen que durante ese año, se ha reinyectado en los lotes: GMP, Petromont, Petrobras, Savia, Olympic, Aguaytía, BPZ, Pluspetrol Lotes 56 y 88, en un volumen total de 101,258 MMPC que equivale a 100,101 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, que se puede ver en las páginas anteriores.

4.1 Balance de Hidrocarburos Líquidos

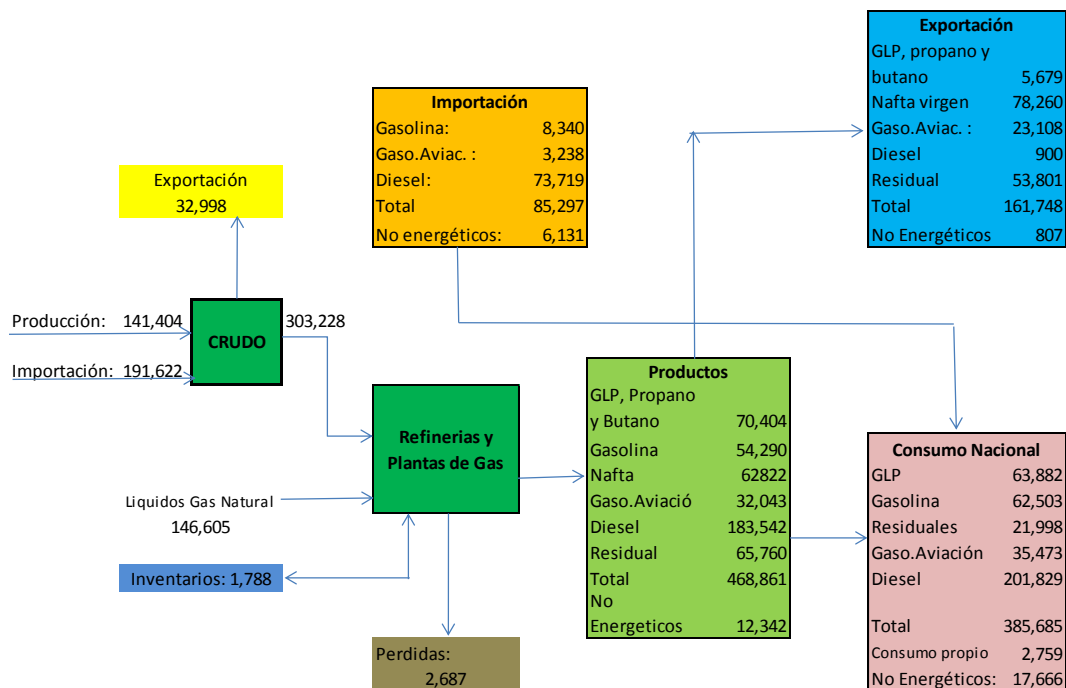


Figura 2. Esquema del Balance de Hidrocarburos Líquidos

4.2 Balance de Gas Natural

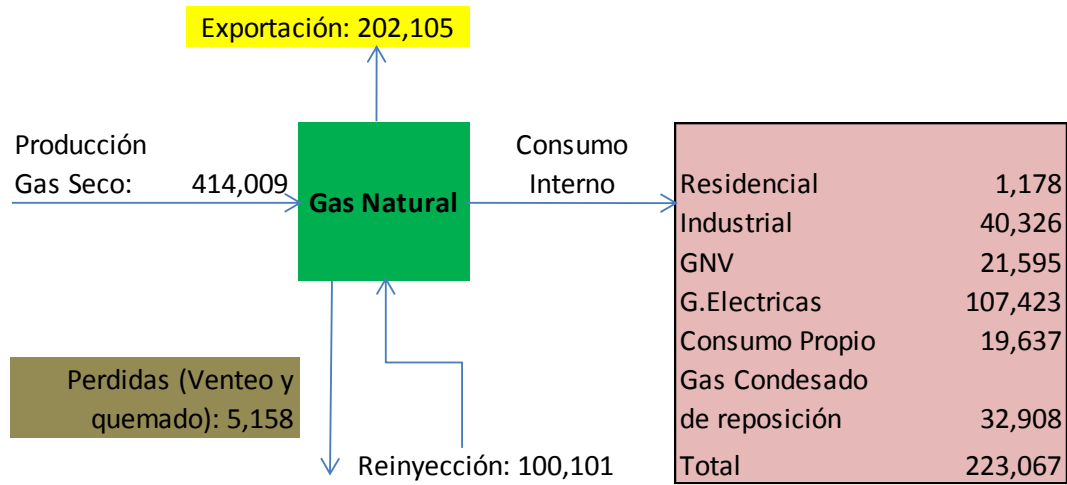


Figura 3. Esquema del Balance de Gas Natural

4.3 Balance de Electricidad

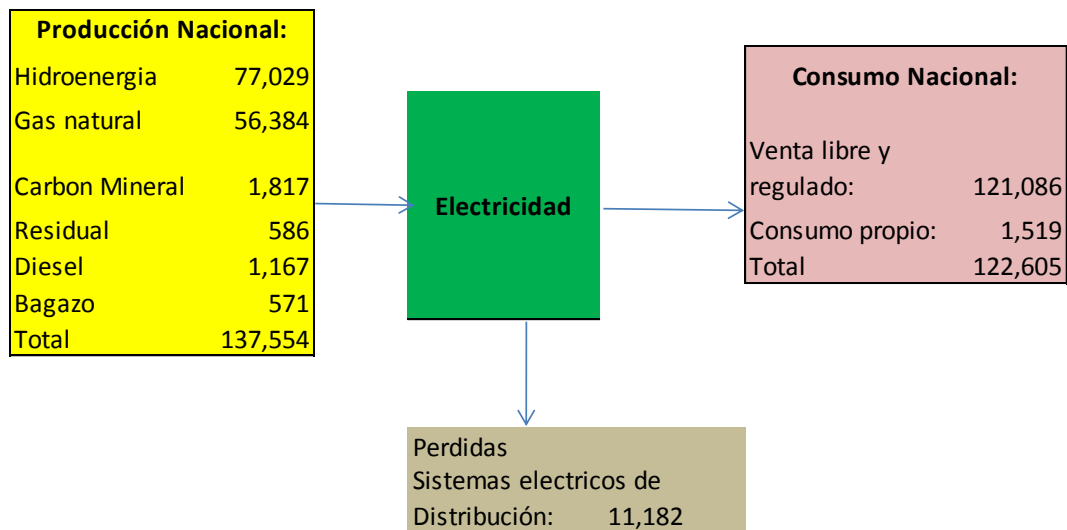


Figura 4. Esquema del Balance de Energía en el Sector Eléctrico.

5.- RESERVAS DE ENERGIA AL 2011

5.1 Hidrocarburos

Según el Libro de Reservas del Ministerio de Energía y Minas al 31 de diciembre del 2011 (último publicado al 08/03/13 en la pag.web del MINEM)), cuyo detalle se muestra en el Anexo 16, las reservas probadas son estimadas de la siguiente manera:

- 579.2 millones de barriles de petróleo, equivalente a 3,355,987 TJ
- 627 millones de barriles de líquidos de gas natural y
- 12.7 TCF, (trillones americanos de pies cúbicos de gas natural).

Estas reservas serán recuperadas de 23 contratos que operaron en el Perú durante el 2011. En la siguiente tabla se muestra el detalle de las reservas:

Tabla 33. *Reservas de hidrocarburos al 31 de diciembre del 2011*

Tipo de hidrocarburo	Reservas		
	Probada	Probable	Posible
Petróleo, MMBLS	579	801	1,675
Líquidos de Gas Natural, MMBLS	627	509	414
Total Hidrocarburos Líquidos, MMBLS	1,206	1,310	2,089
Gas Natural, TCF	13	9	8
Total Petróleo Equivalente, MMBLS	3,323	2,783	3,346
Total Petróleo Equivalente, TJ (*)	19,260,701	16,130,764	19,394,013

Fuente: Libro de Reservas del MINEM a diciembre del 2011

Nomenclatura utilizada: MMBLS: Millones de barriles (106 barriles) y TCF: Trillones americanos de pies cúbicos (10^{12} pies cúbicos)

5.2 Hidroenergía

Según el Balance de Energía 2010 del Ministerio de Energía y Minas, “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 de Energía 2010 del MINEM, se tiene que las reservas probadas de carbón mineral a fines de 2010, fueron aproximadamente a las $21,43 \times 10^6$ ton, constituido principalmente por carbón antracita y el resto por carbón bituminoso. Llevando a unidades calóricas resulta 653,615 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 24 años aproximadamente, 77 años para la hidroenergía, 28 años para el gas natural.

Tabla 34. *Producción 2012 y Reservas probadas de Energía Comercial (TJ)*

Fuente	Producción	Reserva	Estructura Porcentual	
			Producción	Reserva
Petróleo Crudo	141,404	3,372,096	18 %	13 %
Hidroenergía(*)	77,029	5,965,666	10 %	23 %
Gas Natural + LGN	560,614	15,760,709	72 %	61 %
Carbón Mineral(*)	1,817	653,615	00 %	03 %
Total	780,864	25,752,086	100 %	100 %

Fuente: Elaboración propia

Nota: (*) Balance Energético 2010 del MINEM

CONCLUSIONES

1. La producción de crudo en el 2012 viene disminuyendo en un 4% por año desde el 2010, mientras que la de Gas Natural ha crecido en aproximadamente 5% con respecto al 2011, cifra menor que la registrada entre 2010 y 2011.
2. La producción de combustibles refinados tiene tendencia a disminuir, siendo así que del 2010 al 2011 fue de 2.8 % y del 2011 al 2012 de 2.4%. Del total de la producción, el Diésel constituye el 38%, seguido de las gasolinas con 24%, Propano/Butano con 12% y residuales con 9%.
3. Del crudo que alimenta a las refinerías en el Perú, el 64% es importado, igual que el año anterior.
4. La demanda interna de combustibles líquidos ha crecido ligeramente en un 3% con respecto al 2011, a diferencia del crecimiento del 2010 al 2011 que fue más del 20%. El Diésel es el de mayor demanda con 52%, 17% de GLP, 16% de Gasolinas, 9% de Gasolinas de aviación y 3% de residuales.
5. La demanda interna de gas natural distribuida en: uso industrial (24%), GNV (13%), generación eléctrica (63%) y en menor medida residencial (0.7%), ha crecido en un 9% con respecto al año 2011, y representa un 56% de la demanda de combustibles líquidos.
6. La producción de electricidad según fuente de energía, se alimenta en un 56% de Hidroenergía y en un 41% de Gas Natural, en menor medida, carbón y otros combustibles.
7. La importación de productos refinados se ha incrementado del 2010 al 2011 en un 26%, mientras que del 2011 al 2012 en un 2%, siendo el Diésel el producto de mayor porcentaje, seguido de la gasolina.
8. Respecto a la exportación de energía, el Gas Natural ha crecido su volumen del 2010 al 2011 en un 124% , mientras que del 2011 al 2012 ha disminuido en un 8%.

9. Con relación a los combustibles refinados, durante el 2012, la producción nacional fue de 481,203 TJ, hubo una demanda interna de 385,571 TJ, se importó 91,429 TJ y se exportó 162,556 TJ, existiendo así un excedente de 24,505 TJ.
10. Las pérdidas de energía en forma de gas natural, desde el 2010 ha disminuido considerablemente, como se puede ver a continuación:

Tendencia de la perdida de gas natural (TJ)			
Descripción	2010	2011	2012
Gas venteado	3545	224	80
Gas quemado	7998	5211	5078
Total			

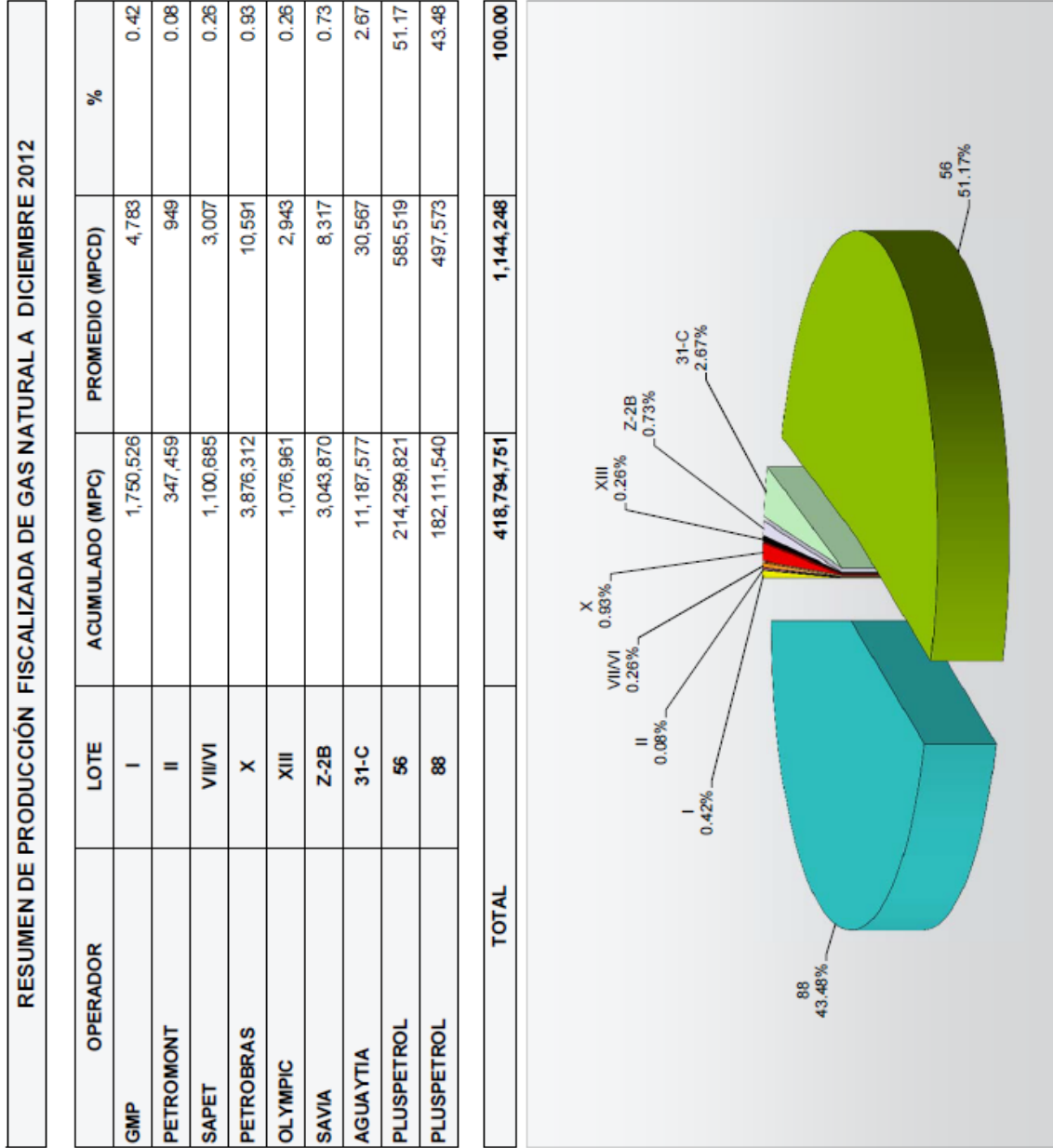
11. De acuerdo al Libro de Reservas del Ministerio de Energía y Minas, se tendría una reserva probada para abastecer la producción nacional de: petróleo crudo para 24 años y gas natural para 28 años aproximadamente.

ANEXOS

ANEXO 1

RESUMEN DE PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A DICIEMBRE 2012					
OPERADOR	LOTE	ACUMULADO (bls)	PROMEDIO (bls/d)	%	
PETRÓLEO					
GMP	I	458,613	1,253	0.82	
PETROMONT	II	164,728	450	0.29	
INTEROIL	III	819,715	2,240	1.46	
INTEROIL	IV	282,382	772	0.50	
GMP	V	54,819	150	0.10	
SAPET	VIII/I	1,223,903	3,344	2.19	
UNIPETRO ABC	IX	80,031	219	0.14	
PETROBRAS	X	5,178,101	14,148	9.25	
OLYMPIC	XIII	1,223,614	3,343	2.19	
PETROMONT	XV	46,652	127	0.08	
PETROMONT	XX	12,701	35	0.02	
SAVIA	Z-2B	4,305,400	11,763	7.69	
SAVIA	Z-6	0	0	0.00	
BPZ	Z-1	1,221,880	3,338	2.18	
PLUSPETROL NORTE	8	3,542,046	9,678	6.33	
PLUSPETROL NORTE	1-AB	5,626,366	15,373	10.05	
MAPLE	31B/31D	120,851	330	0.22	
MAPLE	31-E	33,774	92	0.06	
SUB-TOTAL		24,395,576	66,655	43.57	
LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL					
SAVIA	Z-2B	465,174	1,271	0.83	
AGUAYTIA	31-C	978,746	2,674	1.75	
PLUSPETROL	88	16,771,068	45,823	29.95	
PLUSPETROL	56	13,380,737	36,559	23.90	
SUB-TOTAL		31,595,725	86,327	56.43	
TOTAL		55,991,301	152,982	100.00	

ANEXO 2



ANEXO 3

PRODUCCIÓN DE CARBON MINERAL (TM) 2012				
ESTRATO	TITULAR	REGIÓN	PRODUCTO	ACUM. Enero -
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	BLACK HILL COMPANY S.A.C.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	51,358
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	CARBONIFERA SAN BENITO S.R.L.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	530
RÉGIMEN GENERAL	CORPORACION E INVERSIONES VIRGEN DE GUADALUPE S.A.C.	LIMA	CARBON BITUM.	24,697
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	DELGADO DE LA TORRE UGARTE BEATRIZ LILIANA	LIMA	CARBON BITUM.	440
RÉGIMEN GENERAL	DELGADO RUIZ CONEJO EFRAIN	LIMA	CARBON ANTRACITA	349
RÉGIMEN GENERAL	DELGADO RUIZ CONEJO EFRAIN	LIMA	CARBON ANTRACITA	229
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	898
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	749
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	EMPRESA MINERA JESUS DE NAZARETH S.A.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	687
RÉGIMEN GENERAL	GEMAFAG E.I.R.L.	LA LIBERTAD	CARBON ANTRACITA	347
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	MINERA GAZUNA S.A.	LIMA	CARBON ANTRACITA	5,752
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	MINERA MARCO DE HUARAZ S.R.L.	ANCASH	CARBON BITUM.	25,000
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	MINERA OQUENDO S.R.L.	CALLAO	CARBON ANTRACITA	40
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	LIMA	CARBON BITUM.	36,460
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	LIMA	CARBON BITUM.	14,475
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	OBRAS CIVILES Y MINERAS S.A.C.	LIMA	CARBON BITUM.	1,515
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	S.M.R.L. COAL MINE	LIMA	CARBON ANTRACITA	14,756
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	S.M.R.L. COAL MINE	LIMA	CARBON ANTRACITA	5
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	S.M.R.L. EL POETA DE LIMA	LIMA	CARBON ANTRACITA	6,418
PRODUCTOR MINERO ARTESANAL	S.M.R.L. LA PERLA DE HUARAZ	ANCASH	CARBON ANTRACITA	3,433
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	SIVERONI MORALES JOSE ALFREDO	CAJAMARCA	CARBON ANTRACITA	480
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	SIVERONI MORALES JOSE ALFREDO	CAJAMARCA	CARBON ANTRACITA	240
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	UNIDAD MINERA SAN LORENZO S.A.C.	LIMA	CARBON ANTRACITA	3,558
PEQUEÑO PRODUCTOR MINERO	UNIDAD MINERA SAN LORENZO S.A.C.	LIMA	CARBON ANTRACITA	2,510
Datos preliminares				194,927
Fuente: Estadística Minera-DGM/DPM				

ANEXO 4

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)
Enero 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	2.62	-	-	-	1.76	-	4.38
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.23	-	0.23
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.31	-	-	-	0.31
Gasolina 95 Octanos SP	0.35	-	0.56	-	0.61	-	1.52
Gasolina 90 Octanos SP	4.56	0.29	3.20	-	1.70	-	9.76
Gasolina 84 Octanos SP	6.92	0.78	0.31	0.11	3.14	0.30	11.57
Gasohol 98	-	-	-	-	0.63	-	0.63
Gasohol 97	-	-	-	-	0.40	-	0.40
Gasohol 95	-	-	-	-	0.96	-	0.96
Gasohol 90	-	-	-	-	3.01	-	3.01
Gasohol 84	-	-	-	-	0.55	-	0.55
Turbo Jet A-1	2.51	0.59	-	0.03	10.23	0.18	13.51
Diesel 2	0.01	0.27	0.01	0.03	-	0.09	0.23
Diesel B-5	26.66	1.79	11.52	0.42	25.00	0.57	65.96
Diesel B-5/ S50	-	-	7.45	-	9.61	-	17.05
Diesel Marino	0.15	-	-	-	-	-	0.15
Intermediata Fuel Oil - IFO	7.17	-	-	-	7.76	-	14.92
Petróleo Industrial N° 6	0.19	1.08	0.07	-	10.04	-	11.39
Petróleo Industrial 500	2.57	-	1.14	-	-	-	3.71
Asfalto Líquido	0.16	-	0.08	-	0.23	-	0.47
Asfalto Sólido	0.32	-	1.39	-	0.88	-	2.58
Solvente 1	-	-	0.04	-	-	-	0.04
Solvente 3	0.48	-	0.04	-	-	0.17	0.69
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	-	-	0.00	-	-	-	0.00
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.43	0.43
SUB-TOTAL	54.66	4.80	26.12	0.59	76.72	1.54	164.45
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.02	-	-	-	2.19	0.00	2.21
Gas UDV	0.05	-	-	-	-	-	0.05
Gas Seco UCC	0.70	-	-	-	-	-	0.70
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	3.38	0.06	-	-	-	-	3.44
Nafta Alato octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.39	0.39
Nafta Craqueada	2.88	-	-	-	-	-	2.88
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	3.52	0.07	3.45
Gasolín de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	1.29	-	0.51	-	1.61	-	3.41
Crudo Reducido	5.93	3.84	1.59	1.08	-	-	12.41
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.00	-	-	0.00	-	0.03	0.04
Residuales Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	2.25	-	2.25
SUB-TOTAL	14.25	3.89	2.11	1.08	9.56	0.43	31.31
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.73	-	0.73
Recuperac. de Productos	0.52	-0.02	0.00	-	-	-	0.54
Mermas	0.11	0.00	0.01	0.00	-	-	0.12
Pérdidas y Ganancias	0.27	0.06	0.08	0.01	0.25	-	0.38
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	68.23	8.73	28.31	1.65	86.76	1.98	195.68
PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	62.00	10.50	15.50	1.70	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	68.23	8.73	28.31	1.65	86.76	1.98	195.68

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.00	0.76	1.76
PROPANO	0.46	20.77	-	-	21.23
BUTANO	0.45	9.24	-	-	9.69
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	25.50	1.53	-	27.03
HAS/HAL	0.36	-	-	0.26	0.62
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	7.49	-	-	7.49
TOTAL	1.28	63.01	2.53	1.02	67.83

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Paríflas - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPISA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)
Febrero 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	5.15	-	-	-	1.77	-	6.92
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.65	-	0.65
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.64	-	0.20	-	0.84
Gasolina 95 Octanos SP	0.99	-	1.28	-	0.23	-	2.50
Gasolina 90 Octanos SP	6.74	-	1.77	-	2.10	-	10.61
Gasolina 84 Octanos SP	8.50	1.65	0.59	0.03	2.27	0.26	13.31
Gasohol 98	-	-	-	-	0.93	-	0.93
Gasohol 97	-	-	-	-	0.24	-	0.24
Gasohol 95	-	-	-	-	0.94	-	0.94
Gasohol 90	-	-	-	-	3.17	-	3.17
Gasohol 84	-	-	-	-	0.43	-	0.43
Turbo Jet A-1	3.01	0.72	-	-	7.17	0.20	11.09
Diesel 2	0.08	0.64	-	0.05	-	0.02	0.75
Diesel B-5	25.84	1.49	7.58	0.33	27.27	0.54	63.04
Diesel B-5/ S50	-	-	5.88	-	9.57	-	15.45
Diesel Marino	0.27	-	-	-	-	-	0.27
Intermediate Fuel Oil - IFO	8.62	-	-	-	2.19	-	10.81
Petróleo Industrial N° 6	1.01	1.31	0.26	-	12.17	-	14.74
Petróleo Industrial 500	3.38	-	0.97	-	2.22	-	6.57
Asfalto Líquido	0.23	-	0.29	-	0.00	-	0.53
Asfalto Sólido	0.41	-	1.08	-	1.31	-	2.79
Solvente 1	-	-	0.15	-	-	0.15	0.30
Solvente 3	0.20	-	-	-	-	0.13	0.33
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.42	-	0.02	-	-	-	0.43
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.37	0.37
SUB-TOTAL	64.84	5.81	20.52	0.41	73.96	1.62	167.16
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.03	-	-	-	2.19	0.00	2.22
Gas UDV	0.04	-	-	-	-	-	0.04
Gas Seco UCC	0.90	-	-	-	-	-	0.90
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	2.13	-	-	-	-	-	2.13
Nafta Alato octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.34	0.34
Nafta Craqueada	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	6.41	0.01	6.40
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.34	-	0.33	-	-	-	0.67
Crudo Reducido	-	3.62	1.99	1.06	-	-	6.67
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	1.04	-	-	-	-	-	1.04
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	0.07	-	-	-	0.07
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.05	-	-	0.00	-	0.01	0.06
Residuales Maple	-	-	-	-	-	0.13	0.13
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	0.12	-	0.12
SUB-TOTAL	4.53	3.62	2.40	1.06	8.71	0.47	20.79
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	1.70	-	1.70
Recuperac. de Productos	-	0.74	-0.13	-	-	-	0.72
Mermas	0.10	-0.01	0.04	0.00	-	-	0.13
Pérdidas y Ganancias	-	0.58	0.14	0.13	0.81	-	1.38
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	68.14	9.45	22.96	1.47	83.56	2.10	187.69
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	62.00	10.50	15.50	1.70	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	68.14	9.45	22.96	1.47	83.56	2.10	187.69

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.04	0.76	1.80
PROPANO	0.51	25.11	-	-	25.61
BUTANO	0.49	12.48	-	-	12.96
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	30.22	1.57	-	31.80
HAS/HAL	0.39	-	-	0.26	0.66
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	9.21	-	-	9.21
TOTAL	1.39	77.02	2.61	1.03	82.05

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica "Procesadora de Gas Parifas" - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPISA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Nerosene, Marne Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Marzo 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.76	-	-	-	1.57	-	6.33
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	1.72	-	-	-	1.72
Gasolina 95 Octanos SP	2.15	-	0.17	-	0.17	-	2.49
Gasolina 90 Octanos SP	5.54	0.20	2.88	-	2.57	-	11.19
Gasolina 84 Octanos SP	6.36	1.52	0.77	0.08	2.14	0.26	11.14
Gasohol 98	-	-	-	-	0.05	-	0.05
Gasohol 97	-	-	-	-	0.02	-	0.02
Gasohol 95	-	-	-	-	0.65	-	0.65
Gasohol 90	-	-	-	-	3.25	-	3.25
Gasohol 84	-	-	-	-	0.03	-	0.03
Turbo Jet A-1	3.71	0.64	-	-	12.62	0.13	17.10
Diesel 2	0.03	-	0.05	0.12	-	0.03	0.22
Diesel B-5	26.31	2.71	8.56	0.25	25.99	0.43	64.24
Diesel B5-S50	-	-	2.00	-	8.50	-	10.50
Diesel Marino	0.64	-	-	-	-	-	0.64
Intermediate Fuel Oil - IFO	4.64	-	-	-	7.34	-	11.98
Petróleo Industrial N° 6	10.95	1.19	0.17	-	5.88	-	18.19
Petróleo Industrial 500	1.04	-	2.14	-	3.76	-	6.94
Asfalto Líquido	0.17	-	0.37	-	0.08	-	0.61
Asfalto Sólido	0.31	-	2.31	-	1.02	-	3.64
Solvente 1	0.08	-	0.06	-	-	0.14	0.27
Solvente 3	0.39	-	0.16	-	-	0.11	0.67
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.15	-	-	-	-	-	0.15
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.23	0.23
SUB-TOTAL	67.21	6.27	21.37	0.45	75.54	1.32	172.16
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.03	-	0.03	-	1.87	0.00	1.94
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	1.10	-	-	-	-	-	1.10
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim./Virgen	4.06	-	-	-	-	-	4.06
Nafta Alato octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.42	0.42
Nafta Craqueada	2.89	-	-	-	-	-	2.89
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	8.84	0.04	8.88
Gasol de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	-	-	0.95	-	1.22	-	2.17
Crudo Reducido	0.15	3.78	-	0.94	-	-	4.87
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.01	-	-	0.01	-	0.07	0.09
Residuales Maple	-	-	-	-	-	0.10	0.10
Otros Prod. a(de) Inventarios	-	-	-	-	0.44	-	0.44
SUB-TOTAL	8.24	3.78	0.99	0.95	12.38	0.63	26.97
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.80	-	0.80
Recuperac. de Productos	-	0.56	0.04	0.17	0.00	-	0.35
Mermas	-	0.08	-0.01	0.03	0.00	-	0.04
Pérdidas y Ganancias	-	1.24	-	0.09	0.00	-	2.06
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	73.60	10.08	22.46	1.40	88.00	1.95	197.48
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	62.00	10.50	15.50	1.70	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	73.60	10.08	22.46	1.40	88.00	1.95	197.48

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.06	0.73	1.78
PROPANO	0.51	25.29	-	-	25.79
BUTANO	0.49	12.68	-	-	13.17
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	30.63	1.60	-	32.23
HAS/HAL	0.39	-	-	0.27	0.66
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	8.98	-	-	8.98
TOTAL	1.38	77.58	2.66	0.99	82.62

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica "Procesadora de Gas Parifas" - PGP

** El 07 de abril de 2005, EEPISA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)
Abril 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.23	-	-	-	1.54	-	5.77
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.44	-	0.44
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.02	-	0.03	-	0.05
Gasolina 95 Octanos SP	0.49	-	-	-	0.63	-	1.13
Gasolina 90 Octanos SP	3.67	0.06	2.91	-	2.00	-	8.64
Gasolina 84 Octanos SP	4.01	1.16	1.01	0.06	2.58	0.32	9.13
Gasohol 98	-	-	-	-	0.76	-	0.76
Gasohol 97	-	-	-	-	0.32	-	0.32
Gasohol 95	-	-	-	-	1.14	-	1.14
Gasohol 90	-	-	-	-	3.29	-	3.29
Gasohol 84	-	-	-	-	0.53	-	0.53
Turbo Jet A-1	2.01	0.40	-	-	12.14	0.15	14.71
Diesel 2	-	0.44	-	0.02	-	0.01	0.46
Diesel B-5	26.80	1.89	5.66	0.14	30.01	0.51	65.02
Diesel B5-S50	-	-	4.00	-	9.28	-	13.28
Diesel Marino	0.12	-	-	-	-	-	0.12
Intermediate Fuel Oil - IFO	2.44	-	-	-	8.09	-	10.53
Petróleo Industrial N° 6	11.19	1.16	0.38	-	0.54	-	13.27
Petróleo Industrial 500	-	-	1.87	-	0.60	-	2.47
Asfalto Líquido	0.27	-	0.26	-	0.22	-	0.74
Asfalto Sólido	0.02	-	1.10	-	0.71	-	1.83
Solvente 1	-	-	0.08	-	-	0.13	0.21
Solvente 3	0.11	-	0.13	-	-	0.13	0.38
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.00	-	-	-	-	-	0.00
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.35	0.35
SUB-TOTAL	55.36	5.12	17.43	0.21	74.85	1.59	154.56
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.76	-	0.03	-	1.95	0.00	2.74
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	4.29	0.01	-	-	-	-	4.30
Nafta Alato octanaje-NAO	-	-	-	-	-	0.39	0.39
Nafta Craqueada	4.34	-	-	-	-	-	4.34
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	6.69	0.01	6.68
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.06	-	0.61	-	-	-	0.67
Crudo Reducido	0.32	3.85	-	0.36	-	-	4.53
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slip	-	-	-	0.01	-	0.10	0.11
Residuales Maple	-	-	-	-	-	0.14	0.14
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	5.90	-	5.90
SUB-TOTAL	9.78	3.86	0.64	0.38	14.54	0.62	29.81
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.82	-	0.82
Recuperac. de Productos	-	0.76	-0.02	0.06	-	-	0.73
Mermas	-	0.01	0.01	0.00	0.00	-	0.01
Pérdidas y Ganancias	0.05	0.03	0.01	0.01	1.23	-	1.13
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	64.42	8.99	18.14	0.59	88.98	2.21	183.34
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	62.00	10.50	15.50	1.70	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	64.42	8.99	18.14	0.59	88.98	2.21	183.34

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.06	0.72	1.78
PROPANO	0.50	22.59	-	-	23.09
BUTANO	0.48	9.78	-	-	10.26
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	27.30	1.58	-	28.87
HAS/HAL	0.39	-	-	0.25	0.63
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	7.68	-	-	7.68
TOTAL	1.37	67.35	2.63	0.96	72.31

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica " Procesadora de Gas Paríñas" - PGP

**El 07 de abril del 2006, BEPSA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftoil, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Mayo 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.78	-	-	-	1.58	-	6.36
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.13	-	0.13
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.18	-	0.01	-	0.19
Gasolina 95 Octanos SP	1.59	-	0.03	-	0.49	-	2.11
Gasolina 90 Octanos SP	4.79	0.19	2.21	-	1.85	-	9.04
Gasolina 84 Octanos SP	8.13	1.65	0.55	0.06	3.11	0.35	13.84
Gasohol 98	-	-	-	-	0.58	-	0.58
Gasohol 97	-	-	-	-	0.24	-	0.24
Gasohol 95	-	-	-	-	0.99	-	0.99
Gasohol 90	-	-	-	-	2.33	-	2.33
Gasohol 84	-	-	-	-	0.45	-	0.45
Turbo Jet A-1	2.83	0.35	-	0.02	11.05	0.15	14.79
Diesel 2	-	0.38	0.00	0.06	-	0.05	0.39
Diesel B-5	25.15	1.49	5.93	0.35	28.48	0.61	62.01
Diesel B5-S50	-	-	6.18	-	10.67	-	16.86
Diesel Marino	0.08	-	-	-	-	-	0.08
Intermediate Fuel Oil - IFO	3.70	0.02	-	-	5.34	-	9.06
Petróleo Industrial N° 6	6.54	1.17	0.75	-	0.85	-	9.31
Petróleo Industrial 500	0.94	-	2.16	-	3.80	-	6.89
Asfalto Líquido	0.62	-	1.37	-	0.14	-	2.13
Asfalto Sólido	-	-	-	-	0.50	-	0.50
Solvente 1	-	-	-	-	-	0.15	0.15
Solvente 3	0.26	-	0.21	-	-	0.10	0.56
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	-	-	0.07	-	-	-	0.07
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.40	0.40
SUB-TOTAL	59.22	5.24	19.64	0.49	73.17	1.70	159.46
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.03	-	0.03	-	1.86	0.00	1.92
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.92	-	-	-	-	-	0.92
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	2.61	0.02	0.08	-	-	-	2.71
Nafta Alato octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.41	0.41
Nafta Craqueada	1.36	-	-	-	-	-	1.36
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	1.24	0.06	1.19
Gasol de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.45	-	0.72	-	1.27	-	2.44
Crudo Reducido	0.38	3.59	-	1.05	-	-	5.03
Diesel Ligero (DILIV)	2.93	-	-	-	-	-	2.93
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.53	-	-	-	-	-	0.53
Slop	0.02	-	-	-	-	0.09	0.10
Residuales Maple	-	-	-	-	-	0.11	0.11
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	14.03	-	14.03
SUB-TOTAL	9.21	3.62	0.84	1.05	18.41	0.55	33.68
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	2.76	-	2.76
Recuperac. de Productos	-	0.57	-0.02	0.15	-	-	0.44
Mermas	-	0.05	-0.01	0.01	0.00	-	0.06
Pérdidas y Ganancias	-	0.73	0.06	0.07	0.01	-	1.18
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	67.08	8.89	20.57	1.55	93.89	2.25	194.23
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	62.00	10.50	15.50	1.70	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	67.08	8.89	20.57	1.55	93.89	2.25	194.23

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.10	0.72	1.82
PROPANO	0.36	25.82	-	-	26.18
BUTANO	0.36	12.48	-	-	12.84
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	30.56	1.55	-	32.11
HAS/HAL	0.29	-	-	0.24	-
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	8.63	-	-	8.63
TOTAL	1.00	77.49	2.65	0.97	81.58

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Parifas* - PGP

** El 07 de abril del 2006, EEPGA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marne Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol , Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Junio 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.92	-	-	-	1.71	-	6.63
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.77	-	0.77
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.11	-	0.13	-	0.24
Gasolina 95 Octanos SP	1.46	-	0.05	-	0.21	-	1.72
Gasolina 90 Octanos SP	5.15	0.14	2.37	-	1.89	-	9.55
Gasolina 84 Octanos SP	7.63	1.27	0.94	0.08	2.23	0.43	12.58
Gasohol 98	-	-	-	-	0.85	-	0.85
Gasohol 97	-	-	-	-	0.27	-	0.27
Gasohol 95	-	-	-	-	1.14	-	1.14
Gasohol 90	-	-	-	-	2.80	-	2.80
Gasohol 84	-	-	-	-	0.28	-	0.28
Turbo Jet A-1	3.72	0.41	-	-	11.65	0.14	15.92
Diesel 2	-	-	-	-	-	0.01	0.01
Diesel B-5	24.86	2.46	5.34	0.41	21.65	0.45	55.17
Diesel B5-S50	-	-	1.20	-	9.90	-	11.10
Diesel Marino	-	-	-	-	-	-	-
Intermediate Fuel Oil - IFO	6.47	-	-	-	6.85	-	13.32
Petróleo Industrial N° 6	1.43	1.11	0.34	0.01	1.81	-	4.70
Petróleo Industrial 500	4.31	-	1.42	-	13.33	-	19.05
Asfalto Líquido	0.29	-	0.48	-	0.19	-	0.97
Asfalto Sólido	0.22	-	1.86	-	1.88	-	3.96
Solvente 1	-	-	0.04	-	-	0.15	0.19
Solvente 3	-	-	0.20	-	-	0.12	0.32
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	-	-	0.02	-	-	-	0.02
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.28	0.28
SUB-TOTAL	60.47	5.39	14.36	0.50	79.54	1.55	161.82
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.00	-	0.03	-	1.40	0.00	2.43
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.02	-	-	-	-	-	0.02
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	1.95	-	-	-	-	-	1.95
Nafta Alato octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.36	0.36
Nafta Craqueada	1.84	-	-	-	-	-	1.84
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	7.79	0.01	7.77
Gasolina de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	-	-	0.49	-	-	-	0.49
Crudo Reducido	0.45	4.11	-	0.88	-	-	5.45
Diesel Ligero (DILIV)	1.45	-	-	-	-	-	1.45
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacio	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.13	-	-	-	-	0.07	0.20
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	9.96	-	9.96
SUB-TOTAL	6.84	4.11	0.55	0.88	19.15	0.50	32.04
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.76	-	0.76
Recuperac. de Productos	- 0.40	-0.03	0.11	- 0.01	-	-	0.33
Mermas	- 0.03	-0.01	0.00	- 0.00	-	-	0.03
Pérdidas y Ganancias	- 1.68	0.05	0.88	0.02	- 0.43	-	1.16
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	65.21	9.52	15.90	1.39	99.02	2.05	193.10
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	65.21	9.52	15.90	1.39	99.02	2.05	193.10

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.12	0.94	2.06
PROPANO	0.47	26.01	-	-	26.48
BUTANO	0.45	12.86	-	-	13.31
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	30.53	1.80	-	32.14
HAS/HAL	0.36	-	-	0.30	0.65
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	8.46	-	-	8.46
TOTAL	1.28	77.87	2.73	1.23	83.11

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Parifas* - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPGA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Julio 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.69	-	-	-	1.67	-	6.36
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.16	-	0.06	-	0.22
Gasolina 95 Octanos SP	0.98	-	0.06	-	0.26	-	1.30
Gasolina 90 Octanos SP	5.65	0.45	2.06	-	2.22	-	10.38
Gasolina 84 Octanos SP	5.34	1.11	0.50	0.10	2.25	0.36	9.66
Gasohol 98	-	-	-	-	0.59	-	0.59
Gasohol 97	-	-	-	-	0.26	-	0.26
Gasohol 95	-	-	-	-	0.77	-	0.77
Gasohol 90	-	-	-	-	2.61	-	2.61
Gasohol 84	-	-	-	-	0.16	-	0.16
Turbo Jet A-1	5.24	0.21	-	-	8.18	0.19	13.83
Diesel 2	0.03	0.35	0.07	-	-	0.55	1.00
Diesel B-5	20.73	1.90	7.37	0.26	26.17	0.61	57.05
Diesel B5-S50	-	-	17.54	-	11.21	-	28.75
Diesel Marino	0.43	-	-	-	-	-	0.43
Intermediate Fuel Oil - IFO	5.86	0.02	-	-	1.96	-	7.84
Petróleo Industrial N° 6	6.71	1.24	0.07	-	0.74	-	8.75
Petróleo Industrial 500	-	-	0.54	-	6.23	-	6.77
Asfalto Líquido	0.36	-	0.27	-	0.07	-	0.70
Asfalto Sólido	0.54	-	2.42	-	1.01	-	3.98
Solvente 1	-	-	0.08	-	-	0.13	0.21
Solvente 3	0.24	-	0.18	-	-	0.16	0.57
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.01	-	0.05	-	-	-	0.06
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.41	0.41
SUB-TOTAL	56.82	5.28	31.38	0.36	66.42	2.41	162.67
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.24	-	0.03	-	1.70	0.00	2.97
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.05	-	-	-	-	-	0.05
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	3.28	-	-	-	-	-	3.28
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.30	0.30
Nafta Craqueada	2.76	-	-	-	-	-	2.76
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	9.09	0.00	9.09
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.21	-	0.41	-	9.07	-	9.69
Crudo Reducido	0.59	3.81	-	0.58	-	-	4.98
Diesel Ligero (DILIV)	1.75	-	-	-	-	-	1.75
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.04	-	-	0.01	-	0.02	0.06
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.48	0.48
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	0.54	-	0.54
SUB-TOTAL	9.90	3.81	0.44	0.59	20.40	0.15	35.00
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.72	-	0.72
Recuperac. de Productos	-	0.48	-0.02	0.02	-	-	0.48
Mermas	-	0.03	0.01	0.00	-	-	0.02
Pérdidas y Ganancias	-	1.07	0.02	0.05	0.00	-	1.63
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	65.14	9.10	31.69	0.96	86.91	2.26	196.26
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	65.14	9.10	31.89	0.96	86.91	2.26	196.26

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.09	1.05	2.14
PROPANO	0.45	26.38	-	-	26.83
BUTANO	0.44	12.22	-	-	12.66
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	31.51	1.55	-	33.06
HAS/HAL	0.34	-	-	0.31	0.66
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	8.54	-	-	8.54
TOTAL	1.24	78.65	2.64	1.37	83.89

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Parifas* - PGP

** El 07 de abril del 2006, BEPSA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftoil, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Agosto 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.27	-	-	-	1.66	-	5.93
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.20	-	-	-	0.20
Gasolina 95 Octanos SP	2.09	-	0.16	-	0.44	-	2.69
Gasolina 90 Octanos SP	5.24	-	2.75	-	2.23	-	10.22
Gasolina 84 Octanos SP	6.82	1.43	0.73	0.03	2.61	0.42	12.03
Gasohol 98	-	-	-	-	0.72	-	0.72
Gasohol 97	-	-	-	-	0.14	-	0.14
Gasohol 95	-	-	-	-	1.26	-	1.26
Gasohol 90	-	-	-	-	3.26	-	3.26
Gasohol 84	-	-	-	-	0.53	-	0.53
Turbo Jet A-1	5.59	0.42	-	-	12.72	0.18	18.90
Diesel 2	-	0.24	-	0.16	-	0.17	0.57
Diesel B-5	22.83	2.01	7.18	0.19	14.23	0.35	46.77
Diesel B5-S50	-	-	9.84	-	12.63	-	22.47
Diesel Marino	0.25	-	-	-	-	-	0.25
Intermediate Fuel Oil - IFO	3.69	-	0.58	-	5.08	-	9.35
Petróleo Industrial N° 6	8.33	1.21	0.34	0.01	7.46	-	17.35
Petróleo Industrial 500	0.22	-	0.51	-	0.98	-	1.70
Asfalto Líquido	0.19	-	0.12	-	0.17	-	0.49
Asfalto Sólido	0.81	-	1.77	-	0.80	-	3.38
Solvente 1	-	-	0.00	-	-	0.13	0.13
Solvente 3	-	-	0.24	-	-	0.13	0.37
Naftoi Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.17	-	-	-	-	-	0.17
HAS/IAL	-	-	-	-	-	0.20	0.20
SUB-TOTAL	60.50	5.32	24.39	0.39	66.90	1.58	159.07
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.04	-	0.03	-	1.54	0.00	2.61
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.14	-	-	-	-	-	0.14
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	3.58	0.01	-	-	-	-	3.59
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.31	0.31
Nafta Craqueada	1.16	-	-	-	-	-	1.16
Gasolina Base/Prim/Export	-	-	-	-	6.32	0.01	6.34
Gasoiil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.08	-	0.57	-	0.53	-	1.17
Crudo Reducido	0.93	4.15	-	1.06	-	-	6.15
Diesel Ligero (DILIV)	0.29	-	0.69	-	-	-	0.98
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacio	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Slop	0.05	-	-	0.00	-	0.02	0.07
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.11	0.11
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	9.45	-	9.45
SUB-TOTAL	7.27	4.16	1.30	1.07	17.83	0.45	32.08
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	2.63	-	2.63
Recuperac. de Productos	- 0.57	-0.04	0.03	-	-	-	0.58
Mermas	0.05	0.03	0.01	0.00	-	-	0.09
Pérdidas y Ganancias	- 1.26	0.05	0.01	0.00	- 0.75	-	1.95
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	65.99	9.51	25.74	1.46	86.60	2.03	191.33
PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	65.99	9.51	25.74	1.46	86.60	2.03	191.33

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.15	0.88	2.03
PROPANO	0.49	28.26	-	-	28.74
BUTANO	0.46	13.55	-	-	14.01
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	33.55	1.57	-	35.13
HAS/IAL	0.34	-	-	0.24	0.58
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	9.23	-	-	9.23
TOTAL	1.28	84.59	2.73	1.12	89.72

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica " Procesadora de Gas Parifas" - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPSA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftoi, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Septiembre 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	3.95	-	-	-	2.05	-	6.00
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.65	-	0.65
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.79	-	0.00	-	0.79
Gasolina 95 Octanos SP	1.56	-	0.00	-	0.27	-	1.84
Gasolina 90 Octanos SP	4.13	0.12	3.29	0.01	1.94	-	9.49
Gasolina 84 Octanos SP	7.63	1.20	0.20	0.09	2.83	0.43	12.38
Gasohol 98	-	-	-	-	0.77	-	0.77
Gasohol 97	-	-	-	-	0.24	-	0.24
Gasohol 95	-	-	-	-	1.23	-	1.23
Gasohol 90	-	-	-	-	3.08	-	3.08
Gasohol 84	-	-	-	-	0.45	-	0.45
Turbo Jet A-1	7.02	0.45	-	-	11.82	0.13	19.42
Diesel 2	1.97	0.25	-	-	-	0.20	2.02
Diesel B-5	23.72	2.23	9.93	0.32	24.18	0.63	61.01
Diesel B5-S50	-	-	15.94	-	13.03	-	28.97
Diesel Marino	0.31	-	0.34	-	-	-	0.65
Intermediate Fuel Oil - IFO	4.38	-	1.50	-	4.95	-	10.83
Petróleo Industrial N° 6	8.59	1.11	0.21	0.02	0.34	-	10.26
Petróleo Industrial 500	1.40	-	-	-	6.87	-	8.27
Asfalto Líquido	0.22	-	0.39	-	0.26	-	0.87
Asfalto Sólido	0.72	-	3.41	-	1.38	-	5.50
Solvente 1	-	-	0.06	-	-	0.14	0.20
Solvente 3	0.02	-	0.27	-	-	0.09	0.39
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.62	-	0.02	-	-	-	0.64
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.12	0.12
SUB-TOTAL	66.24	5.37	36.34	0.44	76.32	1.35	186.06
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.18	-	0.04	-	1.57	0.00	2.79
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.03	-	-	-	-	-	0.03
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim./Virgen	2.73	-	0.10	-	-	-	2.84
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.29	0.29
Nafta Craqueada	1.66	-	-	-	-	-	1.66
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	10.69	0.01	10.71
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.05	-	0.84	-	0.10	-	0.99
Crudo Reducido	0.77	3.77	-	0.90	-	-	5.44
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	2.00	-	-	-	2.00
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.00	-	-	-	-	0.03	0.04
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.08	0.08
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	0.27	-	0.27
SUB-TOTAL	6.44	3.77	3.00	0.90	12.64	0.41	27.15
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	2.04	-	2.04
Recuperac. de Productos	- 0.53	- 0.05	- 0.03	- 0.02	-	-	- 0.63
Mermas	0.06	0.01	0.00	0.00	-	-	0.07
Pérdidas y Ganancias	- 1.07	- 0.09	- 0.14	- 0.05	- 0.83	-	- 1.62
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	71.14	9.18	39.45	1.36	90.17	1.77	213.07
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	71.14	9.18	39.45	1.36	90.17	1.77	213.07

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.11	1.07	2.18
PROPANO	0.48	31.24	-	-	31.72
BUTANO	0.45	14.52	-	-	14.97
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	37.07	1.59	-	38.65
HAS/HAL	0.35	-	-	0.32	0.67
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	9.99	-	-	9.99
TOTAL	1.27	92.82	2.70	1.39	98.19

* El 1° de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Paríñas - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPISA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftoil, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Octubre 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.11	-	-	-	1.76	-	5.87
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.21	-	0.04	-	0.26
Gasolina 95 Octanos SP	1.29	-	0.08	-	0.21	-	1.58
Gasolina 90 Octanos SP	5.56	0.16	3.29	-	2.24	-	11.24
Gasolina 84 Octanos SP	6.81	1.25	0.69	-	2.41	-	11.16
Gasohol 98	-	-	-	-	0.38	-	0.38
Gasohol 97	-	-	-	-	0.24	-	0.24
Gasohol 95	-	-	-	-	1.09	-	1.09
Gasohol 90	-	-	-	-	3.24	-	3.24
Gasohol 84	-	-	-	0.07	0.52	0.43	1.02
Turbo Jet A-1	5.33	0.52	-	-	11.22	0.18	17.25
Diesel 2	0.03	0.33	0.01	0.15	-	0.04	0.56
Diesel B-5	23.55	1.86	5.48	0.20	23.11	0.52	54.72
Diesel B5-S50	-	-	12.43	-	13.52	-	25.96
Diesel Marino	0.38	-	-	-	-	-	0.38
Intermedate Fuel Oil - IFO	4.47	-	1.48	-	3.95	-	9.89
Petróleo Industrial N° 6	14.08	1.19	0.70	-	0.77	-	16.75
Petróleo Industrial 500	-	-	0.90	-	12.88	-	13.78
Asfalto Líquido	0.28	-	0.16	-	0.08	-	0.52
Asfalto Sólido	0.48	-	2.04	-	1.30	-	3.82
Solvente 1	-	-	0.07	-	-	0.12	0.19
Solvente 3	-	-	0.26	-	-	0.15	0.41
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	0.50	-	-	-	-	-	0.50
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.37	0.37
SUB-TOTAL	66.87	5.30	27.80	0.41	78.98	1.82	181.18
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.14	-	0.04	-	1.58	0.00	2.76
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.16	-	-	-	-	-	0.16
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	2.88	0.06	-	-	-	-	2.96
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.40	0.40
Nafta Craqueada	1.92	-	-	-	-	-	1.92
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	8.03	0.07	7.96
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.03	-	1.14	-	-	-	1.18
Crudo Reducido	0.19	3.84	-	0.93	-	-	4.97
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	0.97	-	-	-	0.97
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	0.07	-	-	-	0.07
Material de Corte	0.01	-	-	-	-	-	0.01
Stop	0.06	-	-	0.00	-	0.02	0.07
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.11	0.11
Otros Prod. ai(de) Inventarios	-	-	-	-	1.74	-	1.74
SUB-TOTAL	6.39	3.92	2.24	0.93	11.35	0.46	25.29
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	1.21	-	1.21
Recuperac. de Productos	-	0.59	-0.03	0.16	-	-	0.46
Mermas	0.06	0.02	0.01	0.00	-	-	0.08
Pérdidas y Ganancias	-	1.01	0.03	0.07	0.00	0.66	1.70
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	71.73	9.24	30.13	1.35	90.88	2.28	205.61
PRODUCCIÓN BRUTA	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	71.73	9.24	30.13	1.35	90.88	2.28	205.61

 PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
 PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.13	0.90	2.03
PROPANO	0.46	33.87	-	-	34.33
BUTANO	0.46	15.13	-	-	15.59
GASOLINA N / NAFTA VIRG.	-	40.19	1.63	-	41.82
HAS/HAL	0.36	-	-	0.27	0.63
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	10.54	-	-	10.54
TOTAL	1.27	90.73	2.76	1.17	104.93

* El 1° de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Parifaz* - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPISA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Noviembre 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	3.94	-	-	-	1.60	-	5.54
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	0.53	-	0.53
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.38	-	0.04	-	0.42
Gasolina 95 Octanos SP	1.49	-	0.00	-	0.25	-	1.74
Gasolina 90 Octanos SP	4.05	0.16	2.63	0.01	2.11	-	8.95
Gasolina 84 Octanos SP	6.74	1.80	1.01	0.05	2.35	0.43	12.39
Gasohol 98	-	-	-	-	0.93	-	0.93
Gasohol 97	-	-	-	-	0.29	-	0.29
Gasohol 95	-	-	-	-	1.37	-	1.37
Gasohol 90	-	-	-	-	2.90	-	2.90
Gasohol 84	-	-	-	-	0.18	-	0.18
Turbo Jet A-1	4.90	0.57	-	-	12.72	0.16	18.36
Diesel 2	-	0.02	2.79	0.03	-	0.01	2.82
Diesel B-5	22.98	2.02	5.14	0.32	18.53	0.54	49.53
Diesel B5-S50	-	-	8.67	-	14.10	-	22.78
Diesel Marino	0.52	-	-	-	-	-	0.52
Intermediate Fuel Oil - IFO	4.34	-	1.46	-	5.16	-	10.95
Petróleo Industrial N° 6	2.05	1.36	0.69	0.03	0.87	-	5.00
Petróleo Industrial 500	3.65	-	0.20	-	9.84	-	13.68
Asfalto Líquido	0.25	-	0.21	-	0.15	-	0.61
Asfalto Sólido	1.28	-	1.57	-	1.09	-	3.94
Solvente 1	-	-	0.04	-	-	0.09	0.13
Solvente 3	0.47	-	0.11	-	-	0.14	0.73
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	-	-	-	-	-	-	-
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.39	0.39
SUB-TOTAL	56.66	5.94	24.90	0.44	74.66	1.74	164.33
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	0.92	-	0.03	-	1.58	0.00	2.53
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.05	-	-	-	-	-	0.05
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim./Virgen	3.23	-	-	-	-	-	3.23
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.38	0.38
Nafta Craqueada	2.52	-	-	-	-	-	2.52
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	9.96	0.06	9.90
Gasoil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.02	-	0.69	-	-	-	0.71
Crudo Reducido	0.31	3.99	-	0.91	-	-	5.21
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	0.08	-	-	-	0.08
Material de Corte	3.13	-	-	-	-	-	3.13
Slop	0.05	-	-	0.00	-	0.00	0.06
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.09	0.09
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	4.76	-	4.76
SUB-TOTAL	10.24	3.99	0.81	0.91	16.29	0.41	32.66
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	2.96	-	2.96
Recuperac. de Productos	-	0.49	-	0.23	-	-	0.32
Mermas	0.05	0.05	-	0.00	-	-	0.10
Pérdidas y Ganancias	-	1.26	0.02	-	0.14	-	1.75
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	66.20	9.94	25.8	1.34	93.55	2.16	197.97
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	66.20	9.94	25.79	1.34	93.55	2.16	197.97

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.12	0.63	1.75
PROPANO	0.45	31.97	-	-	32.43
BUTANO	0.47	14.93	-	-	15.40
GASOLINA N/ NAFTA VIRG.	-	36.94	1.61	-	38.56
HAS/HAL	0.38	-	-	0.19	0.57
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	10.38	-	-	10.38
TOTAL	1.30	94.23	2.74	0.82	99.08

* El 1º de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica " Procesadora de Gas Paríflas" - PGP

**El 07 de abril del 2006, EEPGA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftoil, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

REFINACIÓN - PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (MBPD)

Diciembre 2012

PRODUCCION	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL NACIONAL
PRODUCTOS TERMINADOS							
GLP	4.24	-	-	-	1.73	-	5.97
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 97 Octanos SP	-	-	0.37	-	-	-	0.37
Gasolina 95 Octanos SP	1.66	-	0.09	-	-	-	1.76
Gasolina 90 Octanos SP	7.00	0.12	1.88	-	-	-	8.81
Gasolina 84 Octanos SP	6.02	0.94	0.36	0.05	-	0.31	7.68
Gasohol 98	-	-	-	-	0.07	-	0.07
Gasohol 97	-	-	-	-	0.16	-	0.16
Gasohol 95	-	-	-	-	0.90	-	0.90
Gasohol 90	-	-	-	-	6.00	-	6.00
Gasohol 84	-	-	-	-	2.75	-	2.75
Turbo Jet A-1	5.05	0.51	-	-	11.06	0.15	16.77
Turbo Jet A-5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Diesel 2	0.28	0.19	-	0.11	-	0.06	0.52
Diesel B-5	20.03	2.33	7.85	0.26	19.76	0.57	50.80
Diesel B5-S50	-	-	12.54	-	14.50	-	27.04
Diesel Marino	-	-	-	-	-	-	-
Intermedie Fuel Oil - IFO	3.58	-	-	-	6.80	-	10.39
Petróleo Industrial N° 6	9.49	1.16	1.17	-	0.45	-	12.27
Petróleo Industrial 500	-	-	0.14	-	1.04	-	1.18
Asfalto Líquido	0.31	-	0.34	-	0.12	-	0.77
Asfalto Sólido	0.88	-	2.01	-	1.10	-	3.99
Solvente 1	-	-	0.07	-	-	0.19	0.25
Solvente 3	0.24	-	0.00	-	-	0.12	0.37
Naftol Industrial Premium	-	-	-	-	-	-	-
Destilados medio para mezclas	-	-	-	-	-	-	-
HAS/HAL	-	-	-	-	-	0.25	0.25
SUB-TOTAL	58.79	5.26	26.63	0.43	66.44	1.53	159.07
PRODUCTOS EN PROCESO							
Gas Seco/ Comb./ UDP	1.05	-	0.03	-	1.50	0.00	2.58
Gas UDV	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Gas Seco UCC	0.08	-	-	-	-	-	0.08
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Liv./Prim/Virgen	2.68	0.01	0.30	-	-	-	2.98
Nafta Alto octanaje- NAO	-	-	-	-	-	0.36	0.36
Nafta Craqueada	1.17	-	-	-	-	-	1.17
Gasolina Base/Prim./Export	-	-	-	-	7.85	0.05	7.70
Gasolil de alta viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de alto octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado / Liviano	0.54	-	0.62	-	-	-	1.16
Crudo Reducido	0.82	5.60	-	0.91	-	-	7.12
Diesel Ligero (DILIV)	4.41	-	-	-	-	-	4.41
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Fondos de vacío	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC	-	-	-	-	-	-	-
Solvente MC	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.04	-	-	0.00	-	0.01	0.05
Industrial Maple	-	-	-	-	-	0.11	0.11
Otros Prod. a/(de) Inventarios	-	-	-	-	4.10	-	4.10
SUB-TOTAL	10.57	5.60	0.95	0.91	13.26	0.52	31.82
Combustibles Uso Propio	-	-	-	-	0.90	-	0.90
Recuperac. de Productos	-	0.47	-0.05	0.07	-	-	0.45
Mermas	-	0.01	0.03	0.00	0.00	-	0.02
Pérdidas y Ganancias	-	1.30	0.03	0.02	0.01	-	1.65
TOTAL PRODUCCIÓN BRUTA	67.58	10.87	27.7	1.34	80.18	2.05	189.70
PRODUCCIÓN BRUTA							
Capacidad Instalada	65.00	12.00	15.50	2.00	110.00	3.25	202.95
Producción Mes Vigente	67.58	10.87	27.67	1.34	80.18	2.05	189.70

 PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL
 PLANTAS PROCESADORAS (MBPD)

PRODUCTOS	PGP*	PLUSPETROL	AGUAYTIA	GMP**	TOTAL
GLP	-	-	1.06	0.53	1.59
PROPANO	0.47	32.93	-	-	33.40
BUTANO	0.48	15.67	-	-	16.15
GASOLINA N./ NAFTA VIRG.	-	38.07	1.49	-	39.56
HAS/HAL	0.40	-	-	0.17	0.56
DESTILADOS MEDIO (D-2)	-	10.56	-	-	10.56
TOTAL	1.35	97.24	2.55	0.70	101.83

* El 1° de Julio de 2005 comenzó a operar la Planta Criogénica * Procesadora de Gas Parifas* - PGP

** El 07 de abril del 2006, EEPGA transfirió a GMP las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.

HAL para PGP - HAS para GMP

Otros incluye Kerosene, Marine Fuel Oil, Asfalto Líquido y Sólido, Solventes, Naftol, Gas seco y Gas UDV, Material de corte y Gasolina Natural.

ANEXO 5

EXPORTACIONES FOB		EMPRESA					ENERO 2011		
PRODUCTO (MIBLS)	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
CHUDO			399.88			399.88	399.88	99.59	39,823.66
GASES									
LNG					4,090.38				86,731.06
GAS NATURAL					11.21	11.21	11.21	76.13	853.71
• GLP					3.49	3.49	3.49	90.63	316.18
Butano									
Propano									
GASOLINAS						1,789.83	1,789.83	103.63	185,487.09
Nafta Virgen	279.50	218.99	1,291.35						
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100 LL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Kerosurbo		21.58		150.02	140.12	311.72	311.72	134.25	41,848.14
Materia de Corte (Gasoles)									
DE	4.70					4.70	4.70	139.19	693.54
Diesel 2 - B2 / BA - Diesel 2-50 PPM									
MGO / Bunkers									
RESIDUALES									
Residual 6	541.61	4.23			76.37	222.22	222.22	105.96	23,545.74
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1		0.23				0.23	0.23	116.23	27.28
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	425.81	245.03	1,891.22	150.02	4,331.87	2,743.28	2,743.28	139.20	379,260.39
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes			6.33	4.18		11.13	11.13	277.63	3,090.06
Aceites Lubricantes					0.62	0.62	0.62	277.63	3,090.06
SUBTOTAL	-	-	6.33	4.18	0.62	11.13	11.13	277.63	3,090.06
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes			0.05	0.05	0.04	0.14	0.14	677.93	92.89
SUBTOTAL	-	-	0.05	0.05	0.04	0.14	0.14	677.93	92.89
TOTAL EXPORTACIONES FOB							2,754.55	139.85	382,459.34

BALANZA COMERCIAL
Enero 2012

IMPORTACIONES CIF PRODUCTO (MBLS)	EMPRESA						ENERO 2011		
	RELAFASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MELS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO									
Crudo	2.809.50	439.89	-	-	-	3.309.39	3.309.39	116.29	361.554.13
GASES									
GLP	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	261.16	1.23
Butano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GASOLINAS									
Nafta Reformada (HOGBS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Motor	49.78	229.03	51.28	-	-	330.09	330.09	124.64	41.141.58
Gasolina con Alcohol	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 / Keroturbo	135.62	-	-	-	1.66	137.28	137.28	127.40	17.490.24
Diesel 2	451.43	307.38	179.29	-	35.40	973.50	973.50	129.96	126.514.39
Diesel 2 50 PPM	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Material de Corte / Gasoils	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS									
Solventes	-	-	-	-	0.11	0.11	0.11	216.53	24.56
Elleno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDUALES									
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	3.506.33	976.30	230.57	-	37.18	4.750.37	4.750.37	110.30	566.726.15
PRODUCTO (MBLS)									
CASTROL		TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MELS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	3.33	3.33	42.57	16.97	6.66	71.52	71.52	200.92	14.341.05
Aceites Lubricantes	-	0.83	0.36	0.54	22.78	24.51	24.51	392.24	9.613.75
SUBTOTAL	-	4.16	45.92	17.51	28.44	96.03	96.03	249.45	23.954.80
PRODUCTO (MBLS)									
CASTROL		TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MELS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	-	0.09	-	0.47	1.43	1.99	1.99	661.42	1.356.02
SUBTOTAL	-	0.09	-	0.47	1.43	1.99	1.99	661.42	1.356.02
TOTAL IMPORTACIONES CIF						4.848.36	4.848.36	122.11	692.036.97

BALANZA COMERCIAL			
	MELS	ENERO 2011	MUS \$
	-	2.093.85	209.567.83

El déficit de la Balanza Comercial durante el mes de Enero es de 144,134 millones de dólares (MMUSD). Se observó alta volúmenes de Crudo y Diesel importado. El Crudo fue importado de Angola, Ecuador y Panamá; el Diesel fue importado principalmente de Egipto. El Crudo y GLP fueron exportados a Chile. Las exportaciones de nafta se realizaron a Canadá, Colombia y Estados Unidos.

BALANZA COMERCIAL									
ENERO 2012									
EMPRESA									
EXPORTACIONES FOB	RELAJADA	PIETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MIBLS)									
CRUDO			309.88			309.88	309.88	30.59	39,823.65
GAISES									
LNG									
GAS NATURAL					4,050.38	*	-	-	86,731.05
- GLP					11.21	11.21	11.21	76.13	853.71
- Butano					3.49	3.49	3.49	90.63	316.18
- Propano					-	-	-	-	-
GASOLINAS						1,789.83	1,789.83	103.63	185,487.09
Nafta Virgen	279.50	218.99	1,291.35						
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviaackin 100 LLL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Kerosinbo		21.56		150.02		171.58	171.58	134.25	41,948.14
Materia de Corte (Gasole)	4.70					4.70	4.70	139.19	653.54
DZ									
Diesel 2 - B2 / BA - Diesel 2-50 PPM									
MGO / Bunkers									
RESIDUALES									
Residual 6	141.61	4.23			76.37	222.22	222.22	105.96	23,545.74
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1		0.23				0.23	0.23	116.23	27.28
Solvente 3									
Acido Nefrenico									
SUBTOTAL	426.81	246.03	1,091.22	150.02	4,331.07	2,743.20	2,743.20	136.20	379,286.30
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes			6.33	4.18	0.62	11.13	11.13	277.63	3,090.05
Acilias Lubricantes			6.33	4.18	0.62	11.13	11.13	277.63	3,090.05
SUBTOTAL									
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes			0.05	0.05	0.04	0.14	0.14	677.93	92.89
SUBTOTAL									
TOTAL EXPORTACIONES FOB							2,754.05	136.85	382,469.34

BALANZA COMERCIAL									
FEBRERO 2012									
EMPRESA		EMPRESA		EMPRESA		EMPRESA		EMPRESA	
EXPORTACIONES FOB	RELAJADA	PETROPERU	PLUBIPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$/BL	MUS \$
PRODUCTO (MIBLS)									
CRUDO			379.93			379.93	379.93	102.89	39,091.50
GASES									
LNG									
GAS NATURAL					4,286.62	4,286.62	4,286.62	73.96	145,735.67
* GLP					12.40	12.40	12.40	5.92	916.92
Butano			5.92		0.01	5.92	5.92	83.24	493.03
Propano			103.72		3.21	106.93	106.93	56.73	6,066.46
GASOLINAS									
Nafta Virgen			641.29		0.00	641.29	641.29	105.22	67,472.23
Gasolina Motor					0.00	0.00	0.00	473.77	1.19
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviaéica 100LL									
CAERILANOS / MICHOLIN									
Turbo Jet A-1 / Kerosinbo		23.17		148.72	128.07	299.97	299.97	141.58	42,468.88
Material de Cont. (Gasolina)	0.93				0.12	0.93	0.93	148.62	138.86
Diesel 2 - B2 / BA - Diesel 2-50 PPM						0.12	0.12	159.90	19.04
MGO / Buntags									
RESIDUALES									
Residual 6	451.76	9.50			176.03	639.29	639.29	109.75	70,160.48
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1		0.23				0.23	0.23	122.88	28.78
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	452.69	32.91	1,130.86	148.72	4,608.46	6,373.64	6,373.64	58.46	372,588.04
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$/BL	MUS \$
Bases Lubricantes		0.66	5.09	3.88	0.58	10.21	10.21	342.96	3,503.26
Aviaéica Lubricantes		0.66	5.09	3.88	0.58	10.21	10.21	342.96	3,503.26
SUBTOTAL									
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$/BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		0.03	0.03	0.07	0.29	0.43	0.43	438.48	186.75
SUBTOTAL									
TOTAL EXPORTACIONES FOB							6,384.20	59.84	379,298.04
IMPORTACIONES CIF									
EMPRESA									
FEBRERO 2012									



MINISTERIO DE ENERGÍA Y PETRÓLEO

PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBSL	US\$ / BL	MUS \$
GRUPO									
Crudo	1,755.42	473.61	-	-	-	2,179.36	2,179.36	113.62	289,052.25
GASES									
GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Buzano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propano	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GASOLINAS									
Mixta Reformada (HOCBS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Motor	-	-	63.47	-	-	63.47	63.47	119.86	7,607.71
Gasolina con Alcohol	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Aviación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DEBITACIONES MICHON									
Turbo Jet A1 / Keroturbo	131.42	-	-	-	-	131.42	131.42	133.77	17,580.05
Diesel 2	190.88	263.85	112.20	-	42.45	609.38	609.38	133.35	81,258.49
Diesel 2 50 PPM	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mixtura de Corfu / Gasolis	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS									
Solventes	-	-	-	-	0.43	0.43	0.43	245.65	105.81
Etileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDUALES									
Residuales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	2,077.72	687.79	175.67	-	42.88	2,984.07	2,984.07	118.83	354,606.53
PRODUCTO (MBSL)									
CASTROL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEXACO / ISOPETROL	-	5.98	13.16	-	2.59	21.73	21.73	176.54	3,836.21
Bases Lubricantes	-	0.49	0.14	0.68	17.64	18.96	18.96	408.88	7,750.84
Acoples Lubricantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	-	6.47	13.30	0.68	20.23	40.69	40.69	284.78	11,587.05
PRODUCTO (MBSL)									
CASTROL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEXACO / ISOPETROL	-	0.03	0.58	1.10	1.86	3.57	3.57	462.93	1,654.36
Grasas Lubricantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	-	0.03	0.58	1.10	1.86	3.57	3.57	462.93	1,654.36
TOTAL IMPORTACIONES CIF									
							3,028.33	121.47	367,847.94
BALANZA COMERCIAL									
								FEBRERO 2012	
							MBSL		MUS \$
							3,355.58		8,440.10

BALANZA COMERCIAL
Marzo 2012

EXPORTACIONES FOB	EMPRESA						MARZO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MBS)									
CRUDO			800.39			800.39	800.39	112.06	89,691.26
GASES									
LNG					4,126.77	4,126.77	4,126.77	*	134,884.69
Gas Natural					17.42	17.42	17.42	72.76	1,267.60
* GLP									
Butano									
Propano					4.02	4.02	4.02	82.65	332.11
GASOLINAS									
Maita Virgen	0.28		1,019.68			1,019.96	1,019.96	110.45	112,658.19
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100LL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Keroturbo		27.23		163.51	141.04	331.78	331.78	147.33	48,879.96
Material de Corte (Gasoles)									
D2	3.00				0.10	3.00	3.00	162.88	489.24
Diesel 2 - B2 / BA / 50PPM / B-6					0.10	0.10	0.10	267.67	26.78
MGO / Bunkers									
RESIDUALES									
Residual 6	504.05	245.86			78.25	828.16	828.16	116.72	95,539.00
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	507.34	273.08	1,820.07	163.51	4,367.60	7,131.61	7,131.61	67.88	484,068.71
PRODUCTO (MBS)									
Castrol		TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes									
Aciles Lubricantes			7.22	7.52	1.10	15.94	15.94	357.91	5,667.70
SUBTOTAL	*	*	7.22	7.52	1.10	15.84	15.84	367.91	5,667.70
PRODUCTO (MBS)									
Castrol		TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes			0.03		0.05	0.07	0.07	567.52	40.90
SUBTOTAL	*	*	0.03	*	0.05	0.07	0.07	567.52	40.90
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,147.52	68.02	489,777.32

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA						MARZO 2012	
PRODUCTO (MBS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO									
Crudo	2,456.16	343.57				2,799.73	2,799.73	121.78	340,941.19
GASES									
GLP									
Bulano					0.02	0.02	0.02	606.63	11.34
Propano									
GASOLINAS									
Nafta Reformada (HOGBS)		20.94	15.81			36.75	36.75	140.93	5,179.40
Gasolina Motor		153.52	53.53		0.01	207.06	207.06	136.86	28,752.77
Gasolina con Alcohol									
Gasolina de Aviación									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 / Keroturbo		418.77	141.27			560.04	560.04	139.40	82,860.82
Diesel 2									
Diesel 2 50 PPM									
Material de Corte / Gasolis									
OTROS									
Solventes					5.63	5.63	5.63	213.79	1,204.36
Etileno									
RESIDUALES									
Residuales					40.02	40.02	40.02	125.96	480,949.88
SUBTOTAL	2,456.16	936.81	210.81	-	40.02	3,643.59	3,643.59	125.96	480,949.88
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes		2.62	25.30	12.68	2.12	42.72	42.72	193.54	8,267.59
Aceites Lubricantes		4.02	0.60	0.40	19.11	24.13	24.13	406.24	9,931.15
SUBTOTAL	-	6.63	26.10	13.07	21.24	67.04	67.04	271.44	18,198.74
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		6.37	0.92	0.74	0.57	8.60	8.60	172.67	1,485.33
SUBTOTAL	-	6.37	0.92	0.74	0.57	8.60	8.60	172.67	1,485.33
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,719.24	128.69	478,633.95
BALANZA COMERCIAL							MBS	MARZO 2012	MUS \$
							3,428.28		115,443.36

BALANZA COMERCIAL
Abril 2012

EXPORTACIONES FOB PRODUCTO (MBLS)	EMPRESA							ABRIL 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
CRUDO			380.12			380.12	380.12	112.38	42,716.06	
GASES										
LNG										
Gas Natural					4,077.68	4,077.68	4,077.68	-	112,564.62	
* GLP					11.99	11.99	11.99	81.96	982.28	
Butano					-	-	-	-	-	
Propano					-	-	-	-	-	
GASOLINAS										
Nafta Virgen	239.66	209.61	929.21		0.001	1,378.48	1,378.48	112.22	154,895.64	
Gasolina Motor						0.001	0.001	39.95	0.05	
Gasolina con Alcohol						-	-	-	-	
Gasolina Aviación 100 LL						-	-	-	-	
DESTILADOS MEDIOS										
Turbo Jet A-1 /		27.42		159.74	129.99	317.15	317.15	148.80	47,192.52	
Material de Conta	4.30				4.30	4.30	4.30	148.24	637.85	
Diesel 2 - BB / BA - Diesel 2-						-	-	-	-	
MGO / Bunkers						-	-	-	-	
RESIDUALES										
Residual 6	453.81	256.24			55.19	765.23	765.23	112.74	86,274.35	
Fuel Oils						-	-	-	-	
Heavy Fuel Oil						-	-	-	-	
OTROS										
Solvente 1						-	-	-	-	
Solvente 3						-	-	-	-	
Acido Nafénico						-	-	-	-	
SUBTOTAL	697.77	493.27	1,309.33	159.74	4,274.84	6,934.95	6,934.95	64.18	445,063.08	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Bases Lubricantes			4.54	4.62	2.51	12.05	12.05	317.28	3,823.03	
Acabes Lubricantes										
SUBTOTAL	-	0.38	4.54	4.62	2.51	12.05	12.05	317.28	3,823.03	
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes			0.08		0.12	0.24	0.24	293.36	70.01	
SUBTOTAL	-	0.04	0.08	-	0.12	0.24	0.24	293.36	70.01	
TOTAL EXPORTACIONES FOB							6,947.24	64.62	448,956.12	



BALANZA COMERCIAL
Mayo 2012

EXPORTACIONES	EMPRESA						MAYO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
GRUBO			379.91			379.91	379.91	107.27	40,753.77
GASES									
LNG									
Gas Natural					5,209.08	5,209.08	5,209.08	81.43	171,182.13
* GLP					12.47	12.47	12.47	-	1,015.12
Butano					-	-	-	-	-
Propano					3.75	3.75	3.75	76.43	286.36
GASOLINAS									
Nafta Virgen	239.913		915.960			1,155.87	1,155.87	98.99	114,420.43
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación									
DESTILADOS									
Turbo Jet A-1 /		27.19		168.76	132.79	328.73	328.73	145.19	47,727.68
Material de Corte	0.44				0.14	0.58	0.58	131.93	76.43
D2									
Diesel 2 - B2 / BA -									
MGO / Bunkers									
RESIDUALES									
Residual 6	190.81	254.172			108.44	553.97	553.97	104.17	57,709.23
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	431.17	281.90	1,295.87	168.76	5,466.67	7,644.37	7,644.37	56.67	433,171.16
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes			4.77	4.20	0.12	0.12	0.12	417.78	51.66
Aceites Lubricantes		0.52			0.44	9.93	9.93	312.05	3,099.92
SUBTOTAL	*	0.52	4.77	4.20	0.57	10.06	10.06	313.35	3,181.87
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		0.07	0.05		0.05	0.18	0.18	407.68	72.43
SUBTOTAL	-	0.07	0.05	-	0.05	0.18	0.18	407.68	72.43
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,654.60	57.01	436,395.16

IMPORTACIONES		EMPRESA						MAYO 2012		
PRODUCTO (MIBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MAJS \$	
CRUDO										
Crudo	2,443.60	377.92				2,821.53	2,821.53	115.28	325,260.90	
GASES										
GLP										
Butano					0.01	0.01	0.01	668.13	4.55	
Propano										
GASOLINAS										
Nafta Reformada										
Gasolina Motor		37.93	58.10			96.04	96.04	156.65	15,044.81	
Gasolinas con										
Gasolina de		7.18				7.18	7.18	211.76	1,521.59	
DESTILADOS										
Turbo Jet A1 /										
Diesel 2										
Diesel 2 50 PPM	298.02		152.22		41.08	491.32	491.32	133.64	65,660.34	
Material de Corte /										
OTROS										
Solventes					0.26	0.26	0.26	-	87.05	
Etileno					0.01	0.01	0.01	-	6.24	
RESIDUALES										
Residuales										
SUBTOTAL	2,741.63	423.04	210.32	-	41.35	3,416.34	3,416.33	119.30	407,585.19	
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MAJS \$	
Bases Lubricantes		22.07	22.16	38.48	3.25	85.96	85.96	195.92	16,840.72	
Aceites Lubricantes		3.36	0.71	0.11	20.33	24.52	24.52	375.00	9,194.49	
SUBTOTAL	*	25.43	22.88	38.59	23.58	110.48	110.48	235.67	26,035.21	
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MAJS \$	
Grasas Lubricantes		8.68	0.37	1.40	2.05	12.49	12.49	145.15	1,813.31	
SUBTOTAL	*	8.68	0.37	1.40	2.05	12.49	12.49	145.15	1,813.31	
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,539.30	123.03	435,433.71	
BALANZA COMERCIAL							MIBLS	MAYO 2012	MAJS \$	
							4,115.30		961.45	



BALANZA COMERCIAL
Junio 2012

EXPORTACIONES FOB PRODUCTO (MBLS)	EMPRESA						JUNIO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	FLUSTRIPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBSL	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO			522.74			522.74	522.74	87.98	45,993.15
GASES									
Gas Natural					3,955.36	3,955.36	3,955.36		63,223.91
* OLP					16.29	16.29	16.29	70.08	1,141.78
Butano					-	-	-	-	-
Propano					-	-	-	-	-
GAASOLINAS									
Nafta Virgen	289.58	218.52	938.02			1,446.52	1,446.52	85.43	123,568.99
Gasolina Motor									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Material de Corte D2	0.26	24.48		172.70	146.42	343.86	343.86	130.09	44,697.94
RESIDUALES									
Residual 6	188.30				93.59	281.89	281.88	97.72	27,546.47
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil	605.62					605.62	605.62	84.72	51,308.60
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3									
SUBTOTAL	1,083.75	243.30	1,460.76	172.70	4,211.65	7,172.25	7,172.25	62.64	377,512.80
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBSL	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes		0.18	6.93	2.90	1.14	11.14	11.14	319.15	3,556.46
Asfites Lubricantes		0.18	6.93	2.90	1.14	11.14	11.14	319.15	3,556.46
SUBTOTAL	-	0.18	6.93	2.90	1.14	11.14	11.14	319.15	3,556.46
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBSL	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	0.01	0.01	0.06	-	0.15	0.22	0.22	318.47	69.41
SUBTOTAL	-	0.01	0.06	-	0.15	0.22	0.22	318.47	69.41
TOTAL EXPORTACIONES FOB							7,183.62	63.06	381,138.68

IMPORTACIONES CIF PRODUCTO (MBS)	EMPRESA						JUNIO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO									
Crudo	1,916.57	648.45				2,465.02	2,465.02	100.52	247,773.18
GASES									
GLP					0.002	0.00	0.00	2,017.74	3.81
Butano							0.00	*	*
Propano							*	*	*
GASOLINAS									
Nafta Reformada									
Gasolina Motor	34.46	38.02	57.83			130.32	130.32	145.99	19,024.26
Gasolina con Alcohol						*	*	*	*
Gasolina de Aviación						*	*	*	*
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 /									
Diesel 2	272.51	140.01	143.74		50.40	606.66	606.66	123.25	74,770.79
Diesel 2 50 PPM						*	*	*	*
Material de Corte /						*	*	*	*
OTROS									
Solventes					3.31	3.31	3.31	*	704.02
Etileno						*	*	*	*
RESIDUALES									
Residuales						*	*	*	*
SUBTOTAL	2,123.54	826.48	201.57	*	53.71	3,205.31	3,205.31	106.78	342,276.06
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes		63.97	0.59			64.56	64.56	206.51	13,331.47
Aceites Lubricantes	2.26	0.40	2.67			26.59	26.59	396.01	10,527.58
SUBTOTAL	*	2.26	64.37	2.67	21.85	91.14	91.14	261.78	23,859.04
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		1.55	0.51	0.98	1.78	4.82	4.82	309.28	1,489.83
SUBTOTAL	*	1.55	0.51	0.98	1.78	4.82	4.82	309.28	1,489.83
TOTAL IMPORTACIONES CIF							3,301.26	111.36	367,824.94
BALANZA COMERCIAL							MBLS	JUNIO 2012	MUS \$
							3,892.36		13,613.74



BALANZA COMERCIAL
Julio 2012

EXPORTACIONES FOB	EMPRESA						JULIO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLs	US\$/BL	MUS \$
PRODUCTO (MILs)									
CRUDO									
Crudo			397.77			397.77	397.77	84.70	37,067.03
GASES									
Gas Natural					6,302.74	6,302.74	6,302.74		114,062.07
GLP					13.23	13.23	13.23	54.64	723.19
Butano					0.02	0.02	0.02	145.52	2.91
Propano					4.86	4.86	4.86	70.14	340.72
GASOLINAS									
Nafta Virgen	299.49		654.66			945.15	945.15	94.21	89,046.98
Gasolina Motor						*	*	*	*
Gasolina con Alcohol						*	*	*	*
Gasolina Aviación 100 LL						*	*	*	*
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet-A1/Keroturbo					148.93	148.93	148.93	1,115.06	366,036.79
Material de Corta (Gasoline)						*	*	*	*
D2	1.30				0.10	1.30	1.30	121.36	158.25
Diesel B5						0.10	0.10	192.81	19.30
MGO/Bunkert						*	*	*	*
RESIDUALES									
Residual 6	109.81	242.38			176.80	529.00	529.00	93.09	49,059.38
Fuel Oils						*	*	*	*
Heavy Fuel Oil	308.85					308.85	308.85	92.64	28,613.03
OTROS									
Solvente 1						*	*	*	*
Solvente 3						*	*	*	*
Acido Nalfténico						*	*	*	*
SUBTOTAL	700.46	334.43	1,053.43	87.59	6,646.08	8,831.59	8,831.59	77.86	687,620.83
PRODUCTO (MILs)									
CASTROL									
Castrol									
TEXACO / ISOPETROL									
Texaco / Isopetrol									
MOBIL									
Mobil									
SHELL									
Shell									
OTROS									
Otros									
SUBTOTAL	*	5.38	5.62	1.22	0.81	13.02	13.02	195.99	2,552.02
PRODUCTO (MILs)									
CASTROL									
Castrol									
TEXACO / ISOPETROL									
Texaco / Isopetrol									
MOBIL									
Mobil									
SHELL									
Shell									
OTROS									
Otros									
SUBTOTAL	*	0.02	0.04	0.24	0.11	0.42	0.42	521.04	218.08
TOTAL EXPORTACIONES FOB									
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,845.63	78.00	690,493.33

IMPORTACIONES CIF	EMPRESA							JULIO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
PRODUCTO (MBSL)										
CERUDO										
Crudo	1,794.57	3,073.20				4,867.77	2,867.77	95.76	274,619.16	
GASES										
GLP										
Butano						*	*	*	*	
Propano						*	*	*	*	
GASOLINAS										
Nafta Reformada (HOOBIS)										
Gasolina Motor		149.77	61.96			211.75	211.75	128.13	27,131.31	
Gasolina con Alcohol						*	*	*	*	
Gasolina de Aviación						*	*	*	*	
DESTILADOS MEDIOS										
Turbo Jet A1 / Kerosurbo	200.40					200.40	200.40	125.48	25,145.03	
Diesel 2						*	*	*	*	
Diesel 2 50 PPM	340.26	488.78	214.43		41.00	1,064.48	1,084.48	124.42	134,934.87	
Material de Corta / Gasolis						*	*	*	*	
OTROS										
Solventes					1.79	1.79	1.79	215.17	384.28	
Etileno						*	*	*	*	
RESIDUALES										
Residuales					42.79	42.79	4,366.18	105.86	462,214.64	
SUBTOTAL	2,336.23	1,711.75	276.41	*	42.79	4,366.18	4,366.18	105.86	462,214.64	
PRODUCTO (MBSL)	CASTROL	TEXACO /	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Baseas Lubricantes		1.50	28.62	23.32	8.12	61.56	61.56	0.38	23.09	
Aceites Lubricantes		10.28	0.36	5.99	21.76	38.39	39.39	352.44	13,631.83	
SUBTOTAL	*	11.78	28.98	29.32	29.88	99.95	99.95	136.02	13,664.92	
PRODUCTO (MBSL)	CASTROL	TEXACO /	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$	
Grasas Lubricantes		3.89	0.641	0.22	4.12	8.67	8.67	181.15	1,607.39	
SUBTOTAL	*	3.89	0.64	0.22	4.12	8.67	8.67	181.15	1,607.39	
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,475.00	106.68	477,376.95	
BALANZA COMERCIAL							41,091		MUS \$	
							4,370.03		213,093.38	



BALANZA COMERCIAL
Agosto 2012

EXPORTACIONES FOB PRODUCTO (MBLS)	EMPRESA						AGOSTO 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO			364.04			364.04	364.04	101.68	37,015.56
GASES									
Gas Natural					4,050.96	4,050.96	4,050.96	-	81,714.05
* GLP					19.07	19.07	19.07	57.25	1,091.66
Butano					0.28	0.28	0.28	75.56	20.91
Propano					6.88	6.88	6.88	68.65	472.39
GLASOLINAS									
Nafta Virgen	292.96			945.50		1,242.46	1,242.46	101.39	125,967.96
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100 LL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Kerosurbo		99.60		122.31	152.72	374.64	374.64	135.55	50,937.62
Material de Corte (Gasoline)									
D2	1.18				0.07	1.18	1.18	120.00	141.89
Diesel 2 - R2 / BA - Diesel 2-50 PPM									
MGO / Bunkers/NGO									
RESIDUALES									
Residual 6	371.27	5.89			94.06	471.22	471.22	102.45	48,274.86
Fuel Oils									
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1					0.008	0.01	0.01	1,092.71	9.21
Solvente 3		0.24				0.24	0.24	165.57	39.18
Acido Nefténico									
SUBTOTAL	665.42	105.73	1,313.54	122.31	4,324.04	6,531.04	6,531.04	52.93	345,695.46
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes			1.14		1.14	1.14	1.14	-	-
Aceites Lubricantes			8.68	0.88	0.65	10.75	10.75	380.00	3,920.71
SUBTOTAL			10.02	0.88	0.85	11.69	11.69	325.44	3,970.71
PRODUCTO (MIBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MIBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes			0.14	0.08	0.21	0.43	0.43	430.96	186.60
SUBTOTAL			0.14	0.08	0.21	0.43	0.43	430.96	186.60
TOTAL EXPORTACIONES FOB							6,549.36	53.45	349,759.77

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA						AGOSTO 2012	
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO	2,442.49	611.14				3,053.62	3,053.62	106.15	324,131.64
GASES									
GLP									
Butano					0.01	0.01	0.01	967.06	12.66
Propano					0.02	0.02	0.02	96.67	2.37
GASOLINAS									
Nafta Reformada (HOCES)						12.61	12.61	142.40	1,798.05
Gasolina Motor		59.41	39.43			98.84	98.84	123.65	12,221.42
Gasolina con Alcohol						*	*		
Gasolina de Aviación						*	*		
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 / Kerosurbo					0.59	0.59	0.59	205.54	176.56
Diesel 2	581.39	1,318.75	149.48		50.00	2,099.62	2,099.62	129.89	272,728.18
Diesel 2 50 PPM						*	*		
Material de Corte / Gasoils						*	*		
OTROS									
Solventes					1.78	1.78	1.78	180.05	284.93
Etileno						*	*		
RESIDUALES									
Residuales						*	*		
SUBTOTAL	3,023.87	1,989.30	201.52	-	52.68	5,267.38	5,267.38	116.06	611,363.87
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes		12.76	17.48		5.84	36.08	36.08	179.32	6,489.35
Aceites Lubricantes		2,219	1,014	9,652	17,779	30,666	30,666	401.73	12,318.50
SUBTOTAL	*	14.08	18.49	9.65	23.62	66.74	66.74	281.50	18,797.85
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO / ISOPETROL	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		2.52	0.66	0.87	3.16	7.22	7.22	170.48	1,230.10
SUBTOTAL	*	2.52	0.66	0.87	3.16	7.22	7.22	170.48	1,230.10
TOTAL IMPORTACIONES CIF									631,371.82
BALANZA COMERCIAL									
							MBLS	AGOSTO 2012	MUS \$
							1,202.03		281,619.05
									-

BALANZA COMERCIAL
Septiembre 2012

EXPORTACIONES FOB PRODUCTO (MILS)	EMPRESA					SEPTIEMBRE 2012			
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MILB	US\$/BL	MUS \$
CRUDO			434.08			434.08	434.08	106.11	46,060.55
GASES									
Gas Natural					5,201.04	5,201.04	5,201.04	-	102,102.49
• GLP					19.60	19.60	19.60	60.50	1,195.81
Butano			71.26		71.26	71.26	71.26	81.83	5,831.69
Propano			181.18		6.77	187.95	187.95	53.01	9,963.85
GASOLINAS									
Natta Virgen	279.59	219.98	933.42			1,431.99	1,431.99	104.20	149,210.18
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100 LL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Keroseno		81.627		118.65	147.712	348.02	348.02	145.69	52,168.87
Material de Corte (Gasoles)					0.47	0.47	0.47	173.60	81.56
D2		131.52			0.14	131.67	131.67	124.78	16,428.73
Diesel 2 - B2 / B5 -Diesel 2-60 PPM									
MGO / Burners									
RESIDUALES									
Residual 6	107.51	219.74			109.79	437.04	437.04	106.82	46,685.81
Fuel Oil	169.40					169.40	169.40	96.98	16,259.47
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3		0.487				0.47	0.47	177.16	82.65
Acido Nulfénico									
SUBTOTAL	566.50	662.34	1,619.94	118.68	5,485.52	8,442.99	8,442.99	52.84	446,131.65
PRODUCTO (MILS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MILB	US\$/BL	MUS \$
Bases Lubricantes			9.99	0.09	0.02	11.93	11.93	414.73	7.75
Aceites Lubricantes		0.13	1.72	0.09	1.74	3.66	3.66	306.44	3,656.96
SUBTOTAL	*	0.13	9.99	0.09	1.74	11.95	11.95	306.61	3,664.74
PRODUCTO (MILS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MILB	US\$/BL	MUS \$
Grasas Lubricantes			0.05	0.018	0.11	0.21	0.21	426.29	80.33
SUBTOTAL	*	0.02	0.05	0.02	0.11	0.21	0.21	426.29	88.33
TOTAL EXPORTACIONES FOB							8,455.14	53.21	449,594.72

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA						SEPTIEMBRE 2012	
PRODUCTO (MBS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
GRUPO	2,062.06	1,116.55				3,178.63	3,178.63	110.54	351,361.28
GRUPO									
GRUPO									
GLP									
Buzano					0.01	0.01			2.65
Propano					0.00	0.00			4.56
GASOLINAS									
Nafta Reformada (HOGIBS)	39.96		15.49			55.47	55.47	150.51	8,348.38
Gasolina Motor			55.95			55.95	55.95	125.40	7,015.88
Gasolinas con Alcohol									
Gasolina de Aviación									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 / Keroturbo					0.44	0.44	0.44	203.17	89.33
Diesel Z									
Diesel 2 50 PPM	410.32	536.41	199.48		58.00	1,204.20	1,204.20	139.21	167,637.51
Multigrado Corte / Gasolina									
OTROS									
Solventes					0.11	0.11	0.11	469.90	51.12
Etileno									
RESIDUALES									
Residuales									
SUBTOTAL	2,512.38	1,652.95	270.92	-	58.56	4,494.81	4,494.81	118.92	534,510.71
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		3.27		0.29	7.53	11.09	11.09	159.05	1,763.39
Avellitas Lubricantes		3.47	0.49	6.67	31.53	42.17	42.17	284.17	11,982.56
SUBTOTAL	-	6.75	0.49	6.96	39.06	53.25	53.25	258.12	13,745.95
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes		10.35	0.76	1.15	1.37	13.62	13.62	171.86	2,341.11
SUBTOTAL	-	10.35	0.76	1.15	1.37	13.62	13.62	171.86	2,341.11
TOTAL IMPORTACIONES CIF							4,561.69	120.70	550,597.80
BALANZA COMERCIAL									
							MBS	SEPTIEMBRE 2012	MUS \$
							3,893.48	-	100,713.09

BALANZA COMERCIAL									
OCTUBRE 2012									
EXPORTACIONES FOB	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	EMPRESA	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
PRODUCTO (MBLS)									
GRUPO									
Crudo			417.80			417.80	417.80	99.34	41,505.21
GASES									
Gas Natural					5,221.04	5,221.04	5,221.04	-	91,815.84
* GLP					28.34	28.34	28.34	59.69	1,691.72
Buzano			71.37		71.37	71.37	71.37	78.67	5,614.72
Propano			180.79		5.98	186.77	186.77	55.35	10,337.52
GASOLINAS									
Naftha Virgen	269.67					269.67	269.67	97.49	152,092.79
Gasolina Motor			1,290.34			1,290.34	1,290.34	-	-
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100 LL									
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A-1 / Keroturbio		104.56			146.71	251.27	251.27	144.22	53,817.24
Materia de Corte (Gasolls)					0.81	0.81	0.81	116.46	177.05
D2	0.71					0.71	0.71	-	-
Diesel 2 - B2 / BA -Diesel 2-50 PPM									
MGO / Burnkers									
RESIDUALES									
Residual 6	184.57	484.44			147.41	816.42	816.42	99.04	80,859.70
Fuel Oils	599.52					599.52	599.52	93.81	56,243.16
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	1,054.47	589.00	1,960.31	121.88	5,550.29	9,275.95	9,275.95	53.24	493,854.94
PRODUCTO (MBLS)									
Baseas Lubricantes									
Asesles Lubricantes		0.43	2.45		1.79	4.67	4.67	303.75	1,417.74
SUBTOTAL	-	0.43	2.45	-	1.79	4.67	4.67	303.75	1,417.74
PRODUCTO (MBLS)									
Grasas Lubricantes			0.096		0.18	0.28	0.28	399.87	111.74
SUBTOTAL	-	-	0.10	-	0.18	0.28	0.28	399.87	111.74
TOTAL EXPORTACIONES FOB							9,280.90	53.38	495,384.43

IMPORTACIONES CIF		EMPRESA						OCTUBRE 2012	
PRODUCTO (MBLS)	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO	2,451.37	719.30				3,170.67	3,170.67	107.05	3,594,066.31
Crudo									
GASES									
GLP									
Betano						*			
Propano					0.003	0.00	0.003	4.66.77	1.52
GAASOLINAS									
Nafta Reformada (HOGBS)					14.476	14.48	14.48	149.80	2,168.55
Gasolina Motor					56.35	56.35	56.35	137.07	7,723.80
Gasolina con Alcohol					*	*	*		
Gasolina de Aviación					*	*	*		
DESTILADOS MEDIOS									
Turbo Jet A1 / Kerosurbo		87.99			2.88	90.87	90.87	142.31	12,930.75
Diesel 2						*			
Diesel 2 50 PPM	380.22	648.31	182.26		58.00	1,268.79	1,268.79	139.36	176,819.34
Material de Corte / Gasolls					*	*	*		
OTROS									
Solventes					2.56	2.56	2.56	165.08	422.59
Etieno					*	*	*		
RESIDUALES									
Residuales					0.0013	0.00			0.43
SUBTOTAL	2,831.59	1,455.60	182.26	*	134.27	4,603.72	4,603.72	117.18	539,473.28
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes	13.45	44.30	67.35	0.702	8.50	134.27	134.27	180.73	12,173.76
Aceites Lubricantes	2.23	21.40	37.80	13.29	21.40	76.12	76.12	402.87	15,227.25
SUBTOTAL	-	15.68	45.18	13.99	30.30	105.16	105.16	260.57	27,401.01
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Grasas Lubricantes	6.42	0.76	8.56	0.68	0.71	16.13	16.13	165.08	1,413.41
SUBTOTAL	-	6.42	0.76	0.68	0.71	8.56	8.56	165.08	1,413.41
TOTAL IMPORTACIONES CIF									568,287.70
BALANZA COMERCIAL									72,633.97
							MBLS	OCTUBRE 2012	MUS \$
							4,603.72		72,633.97

BALANZA COMERCIAL
 Noviembre 2012

EXPORTACIONES FOB PRODUCTO (MBLS)	EMPRESA						NOVIEMBRE 2012		
	RELAPASA	PETROPERU	PLUSPETROL	MOBIL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
CRUDO			759.22			759.22		95.38	76,133.44
GASES									
LNG					2,124.51	2,124.51	2,124.51	-	53,128.14
GAS NATURAL					11.33	11.33	11.33	62.13	703.83
* GLP	71.44				0.07	71.50	71.50	84.45	6,038.20
Buflano	180.84				6.89	187.73	187.73	53.66	10,066.41
Propano									
GASOLINAS						1,747.80	1,747.80	103.37	180,643.23
Nafta Virgen	295.48	181.97	1,270.15						
Gasolina Motor									
Gasolina con Alcohol									
Gasolina Aviación 100 LL									
DESTILADOS MEDIOS						369.38	369.38	137.61	50,830.45
Turbo Jet A-1 / Kerosinero		112.10		110.82	146.47				
Material de Corte									
D2					0.215	0.22	0.22	152.69	32.83
Diesel 2 - B2 / BA -Diesel 2-									
MGO / Bunkers									
RESIDUALES						548.01	548.01	98.97	54,238.39
Residual 6	198.93	254.41			94.67				
Fuel Oils	299.76					299.76	299.76	91.42	27,403.06
Heavy Fuel Oil									
OTROS									
Solvente 1									
Solvente 3									
Acido Nafénico									
SUBTOTAL	1,046.45	548.48	2,069.37	110.82	2,384.14	6,158.26	6,158.26	74.57	499,206.99
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Bases Lubricantes			6,269		1.00	7.51	7.51	299.96	2,252.37
Agilites Lubricantes	*	0.24	6.27	*	1.00	7.51	7.51	299.96	2,252.37
SUBTOTAL									
PRODUCTO (MBLS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$
Greases Lubricantes		0.02	0.11		0.10	0.22	0.22	400.63	88.05
SUBTOTAL	*	0.02	0.11	*	0.10	0.22	0.22	400.63	88.05
TOTAL EXPORTACIONES FOB							6,165.99	74.85	461,547.41

EMPRESA										NOVIEMBRE 2012		
IMPORTACIONES CIF	RELAPASA	PETROPERU	MANU PERU	ZETA GAS	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$			
PRODUCTO (MBS)												
CRUDO	2,237.70	751.04				2,988.75	2,988.75	100.00	308,453.28			
GASES												
GLP						*	*	*	*			
Buzano						*	*	*	*			
Propano						*	*	*	*			
GASOLINAS												
Nitro Reformada	42.049		14.53			56.58	56.58	127.46	7,262.69			
Gasolina Motor			15.73			15.73	15.73	132.96	2,050.76			
Gasolina con Alcohol						*	*	*	*			
Gasolina de Aviación		7.614				7.61	7.61	192.79	1,467.85			
DESTILADOS MEDIOS												
Turbo Jet A1 / Keroturbo					0.156	0.16	0.156	242.52	37.89			
Diesel 2						*	*	*	*			
Diesel 2 50 PPM	558.30	863.54	124.33		57.08	1,603.25	1,603.25	133.31	213,722.77			
Material de Corte / Gasolina						*	*	*	*			
OTROS												
Solventes					0.072	0.072	0.072	615.92	44.60			
Etileno						*	*	*	*			
RESIDUALES												
Residuales						*	*	*	*			
SUBTOTAL	2,836.05	1,622.20	154.99	*	57.30	4,672.54	4,672.54	114.09	533,079.81			
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$			
Baseas Lubricantes		0.68	25.51	0.42	1.08	27.70	27.70	198.53	5,507.23			
Aceites Lubricantes		3.18	0.65	0.88	40.92	46.43	45.43	358.44	16,283.63			
SUBTOTAL	*	3.861	26.166	1.101	41.088	73.127	73.127	297.995	21,790.864			
PRODUCTO (MBS)	CASTROL	TEXACO	MOBIL	SHELL	OTROS	TOTAL	MBLS	US\$ / BL	MUS \$			
Grasas Lubricantes		4.799	0.135	0.257	2.164	7.35	7.354	161.99	1,191.30			
SUBTOTAL	*	4.799	0.135	0.257	2.164	7.35	7.364	161.996	1,191.297			
TOTAL IMPORTACIONES CIF										4,763.02	116.99	556,051.96
BALANZA COMERCIAL										MBLS	NOVIEMBRE 2012	MUS \$
										1,412.97		94,514.65

ANEXO 6

INVENTARIOS REFINERIAS 2012

INVENTARIOS	Talara MBLS	Conchán MBLS	Iquitos MBLS	El Milagro MBLS	Pucallpa MBLS	La Pampilla MBLS	Total Nacional MBLS
Petróleo crudo	516.1	128.9	153.3	18.09	0.72	956.91	1,774.14
Productos en Proceso							
Nafta Liviana / Primaria	53.2	13.2	6.6	0.00	-	-	73.05
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Virgen	135.1	-	-	-	-	-	135.08
HAS	-	-	-	-	4.55	-	4.55
Solvente RC/MC	-	2.6	-	-	-	-	2.58
Gasolina Natural	-	-	103.0	-	9.67	-	112.62
Crudo Reducido (Residual de primaria)	130.4	-	-	13.77	-	-	144.12
Gasoleo Liviano / Pesado	26.1	9.0	-	-	-	199.88	235.04
Slop/Slop Wax	44.7	-	0.1	0.17	0.21	215.53	260.66
Gasolina Base/Primaria	-	-	-	-	4.25	-	4.25
Nafta Craqueada/UCC	39.5	-	34.8	-	-	-	74.27
Material de Corte	58.9	-	-	-	-	70.11	129.04
Pet. Ind. Asfáltico / Residuales	-	-	-	-	11.28	305.05	316.33
Aceite Cíclico Ligero/Pesado	0.3	-	-	-	-	-	0.26
Aceite Clarificado	0.3	-	-	-	-	-	0.26
Fondos PV II	0.1	-	-	-	-	-	0.14
Fondos de Vacío	0.3	-	-	-	-	-	0.30
Destilados para mezcla (DPM)	11.1	-	-	-	-	-	11.13
Productos en Líneas y Equipos	-	-	-	-	-	-	-
Productos Terminados							
GLP	34.530	-	-	-	-	28.05	62.58
Gasolina 98 BA	-	-	-	-	-	4.14	4.14
Gasolina 97 Octanos - Sin Plomo	-	0.4	-	-	-	3.58	3.95
Gasolina 95 Octanos - Sin Plomo	20.818	-	-	-	-	3.64	24.46
Gasolina 90 Octanos - Sin Plomo	40.877	-	1.3	-	-	74.30	116.46
Gasolina 84 Octanos - Sin Plomo	38.902	6.2	10.1	2.50	4.25	21.86	83.82
Gasohol 90	0.032	-	-	-	-	-	0.03
Gasohol 84	0.072	-	-	-	-	-	0.07
Turbo Jet A-1/AMZ.	39.374	-	7.9	0.10	2.93	136.50	186.83
Turbo Jet JP-5	1.451	-	-	-	-	-	1.45
Kerosene	-	-	-	-	-	1.63	1.63
Diesel N° 2	-	1.1	16.0	0.62	6.28	370.74	394.74
Diesel Ligero	11.950	37.8	-	-	-	-	49.74
Diesel B5 (Biodiesel)	282.976	180.2	55.9	-	0.27	142.69	662.03
Diesel B5 (S-50)	-	212.9	18.8	-	-	201.36	433.12
Diesel Marino	17.998	-	-	-	-	-	18.00
I.F.O. / M.G.O./ M.F.O.	76.982	-	-	-	-	29.69	106.67
Petróleo Industrial N° 5	-	0.18	-	-	-	-	0.18
Petróleo Industrial N° 6	151.379	2.62	16.9	-	-	9.36	180.31
Petróleo Industrial 500	21.804	25.30	-	-	-	41.23	88.33
Asfalto Líquido	9.487	15.3	-	-	-	7.38	32.19
Asfalto Sólido	14.561	43.1	-	-	-	18.26	75.88
Solvente 1	3.044	1.6	-	-	75.50	-	80.10
Solvente 3	3.972	9.1	-	-	55.30	-	68.36
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	19.36	-	19.36
Gasolina Primaria Exportación	-	-	-	-	-	92.66	92.66
Acido Nafténico	0.012	-	-	-	-	-	0.01
Productos Adquiridos							
Material de corte	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada de Importación	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	10.3	-	-	-	-	10.29
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina no terminadas	-	-	-	-	-	11.49	11.49
Gasol. alto Oct. Imp.	-	-	-	-	-	-	-
Alcohol Carburante	1.1	0.4	-	0.01	-	-	1.43
Alcohol Carburante Imp.	22.7	9.9	-	0.38	-	-	32.92
Biodiesel B 100	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B 100 (FAME) Imp.	33.5	39.9	3.5	0.52	-	25.54	102.90
Ultra Low Sulphur Diesel	-	6.0	-	-	-	-	5.99
Etanol	-	-	-	-	-	4.62	4.62
Diesel 2-Imp.	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1,843.5	755.87	428.2	36.148	186.1	2,976.2	6,226.1

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

ANEXO 7

Existencias en plantas de Abastecimiento

Fecha Existencia: 31-Dec-2012																
Miles de Barriles																
PLANTA	PLANT MAPLE	CT - PLANTA MOLLENDO		CT - PLANTA CHIMBOTE		CT - PLANTA ILO		CT - PLANTA SALAVERRY		PLANTA VOPAK		PLANTA IQUITOS	PLANTA TARAPOTO	CT - PLANTA JULIACA	CT - PLANTA CUSCO	
DISTRIBUIDOR MAYORISTA	MAPLE GAS CORPORATION	PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.	MANUPERU HOLDING	PETROPERU S.A.			RELAPASA	
PRODUCTOS																
ALCOHOL CARBURANTE		1.05	2.79	0.75	0.23	0.05	0.13	1.28	0.28	2.07	0.73			0.25	0.4	0.61
DB5 S-50		181.87	136.88											15.91	23.85	13.15
DIESEL B100		12.62	8.64							3.09	2.84					
DIESEL B5	4.89			39.51	36.54	15.7	22.25	93.4	41.93			21.94	2.59			
GAS 100 LL										7.42						
GAS 84	1.87	32.79	21.52	3.87	2.21			13.2	2.99	11.29		6.21	0.44	7.08	5.73	1.38
GAS 90		6.32	22.03					8.13	2.28	8.47	55.23	2.15	0.5			
GAS 95						0.31	0.97	3	1.71		4.53					
GAS 97										0.78	1.84					
GASOLINA 98 BA																
PI Nº 500		37.45	10.02	58.48	22.02											
PI Nº 6	1.29					7.33	15.69	13.5	14.18	1.02		16.58	0.05			
TURBO A-1	1.62	9.05								92.83		6.53				

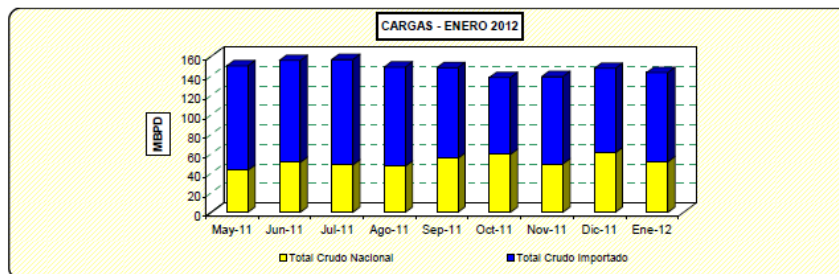
CT - PLANTA PISCO		CT - PLANTA SUPE		PLANTA LA PAMPILLA	PLANTA PIURA	PLANTA TALARA	CT - PLANTA ETEN		PLANTA CONCHAN	PLANTA YURIMAGUAS	PLANTA PUCALLA	PLANTA HERCO	PLANTA EL MILAGRO	PLANTA PASCO
PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.	RELAPASA	PETROPERU S.A.			RELAPASA	PETROPERU S.A.			HERCO COMBUSTIBLES	PETROPERU S.A.		
0.89	1.19	0.7	0.33	5.7	5.13	18.83	1.48	1.61	10.77				0.42	
				237.89								1.76		
				25.24									0.52	
57.97	91	38.48	36.38	154.88	12.13	39.71	60.51	155.12	9.06	10.95	19.43		38.9	0.94
7.44	8.32	5.53	2.19	39.75	5.5	3.88	12.71	16.57	3.09	1.97	0.57	0.17	3.98	0.12
6.09	9.93	4.44	2.8	75.06	1.97	0.56	6.79	8.05	1.72		1.48	0.15	2.32	0.12
5.09	2.23			9.25		0.58			1.48					
				2.7					2.39					
				8.65										
30.91	17.16	18.88	18.37	43.73		107.37		3.15						
				12.15		8.43		7.17		0.32				
14.47				136.42		1.69	3.99			0.03			2.06	

Fuente: Estadísticas del SCOP-GFHL-OSINERGMIN

ANEXO 8

REFINACIÓN - CARGAS (MBPD) Enero 2012

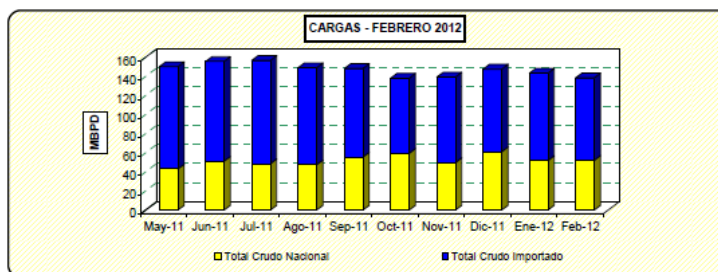
CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	42.17	7.27		1.55	0.60	0.36	51.96
Total Crudo Importado	16.06		3.08		72.41		91.55
<i>Total Carga de Crudo</i>	58.23	7.27	3.08	1.55	73.01	0.36	143.51
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria			0.63				0.63
Nafta Reformada	-	-	-				-
Nafta Craqueada	-	-	3.05	0.08			3.13
Nafta Pesada	-	-	0.02				0.02
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-				-
Gas Natural	-	-	-				-
Gasolina Natural	-	-	-			1.65	1.65
Biodiesel Mezclas	-	-	-				-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-				-
Gasoleo Liviano	-	-	-				-
Gasoleo Pesado	0.67	-	-				0.67
Material de Corte	0.12	-	-				0.12
Slop	0.83	0.02	-		2.48	0.12	1.52
Residual Asfáltico	-	-	-				-
Solvente RC/MC	-	-	0.01				0.01
Crudo Reducido	3.59	-	1.59				5.19
HAS/HAL	-	-	-				-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	0.47	-	-				0.47
<i>Total Productos en Proceso</i>	5.69	0.02	5.20	0.08	2.48	1.77	10.27
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-				-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	0.07	-	-				0.07
HAS/HAL	-	0.25	-				0.25
Petróleo Industrial 500	-	-	1.93				1.93
Petróleo Industrial 6	-	-	-				-
Solventes	0.00	-	-				0.00
Asfaltos RC/MC	-	-	-				-
Asfaltos Sólidos	-	-	-				-
Turbo A-1	-	-	-				-
asfaltos líquidos	-	-	0.00				0.00
Turbo JP 5	-	-	-				-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-				-
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-				-
Biodiesel B100	1.43	-	-	0.02			1.45
Diesel B2	-	-	-				-
Diesel B2-S50	-	-	-				-
Diesel 2	0.01	-	-				0.01
<i>Total Productos Terminados</i>	1.51	0.25	1.93	0.02	-	-	3.72
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	6.37				6.37
Gasolina de Alto Octanaje	-	0.42	-		0.31		0.72
Biodiesel B100	-	-	-				-
Biodiesel B100 Imp	-	0.05	0.99		1.39		2.43
MOBS	-	-	-		3.38		3.38
HOGBS	-	-	0.35				0.35
Nafta Craqueada Imp.	2.81	0.73	0.07				3.60
KEROTURBO/TURBO JET A-1	-	-	-				-
Etanol	-	-	-		0.44		0.44
Diesel 2 Imp	-	-	3.05		10.72		13.77
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	0.01				0.01
Condensado Camisea	-	-	7.25				7.25
<i>Total Productos Adquiridos</i>	2.81	1.19	18.09	-	16.24	-	38.33
TOTAL DE CARGAS	68.23	8.73	28.31	1.65	88.76	2.13	195.82



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

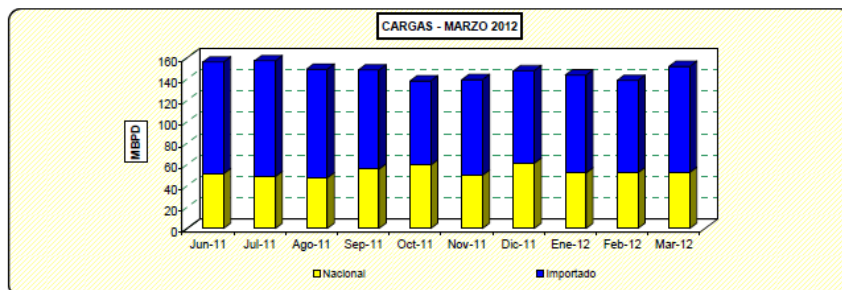
Febrero 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	42.51	7.66	-	1.45	-	0.50	52.13
Total Crudo Importado	13.89	-	3.41	-	69.14	-	86.43
<i>Total Carga de Crudo</i>	56.40	7.66	3.41	1.45	69.14	0.50	138.56
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.06	0.48	-	-	-	0.54
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	0.21	0.87	-	-	-	-	1.08
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	0.22	-	-	-	1.51	1.73
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.44	-	-	-	-	-	1.44
Material de Corte	0.57	-	-	-	-	-	0.57
Slop	0.49	0.01	-	-	0.16	0.09	0.44
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	6.60	-	2.65	-	-	-	9.24
HAS/HAL	-	0.45	-	-	-	-	0.45
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Productos en Proceso</i>	9.30	1.62	3.13	-	0.16	1.59	15.49
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	-	-	-	-	-	-	-
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	0.55	-	-	-	0.55
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.00	-	0.03	-	-	-	0.03
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	-	-	-	-	-
asfaltos líquidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	0.05	-	-	-	-	0.05
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	1.25	0.03	-	0.02	-	-	1.30
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.08	-	0.01	-	-	-	0.09
<i>Total Productos Terminados</i>	1.34	0.08	0.59	0.02	-	-	2.02
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	3.74	-	-	-	3.74
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	1.39	-	1.39
Biodiesel B100	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100 Imp	-	0.10	0.93	-	1.59	-	2.61
MDBS	-	-	-	-	3.27	-	3.27
HOGBS	-	-	0.66	-	-	-	0.66
Nafta Craqueada Imp.	-	-	2.91	-	-	-	2.91
KEROTURBO/TURBO JET A-1	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.49	-	0.49
Diesel 2 Imp	-	-	4.14	-	7.84	-	11.98
Gas Licuado de Petroleo	1.11	-	-	-	-	-	1.11
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Condensado Camisea	-	-	3.44	-	-	-	3.44
<i>Total Productos Adquiridos</i>	1.11	0.10	15.84	-	14.58	-	31.62
TOTAL DE CARGAS	68.14	9.45	22.96	1.47	83.56	2.10	187.68



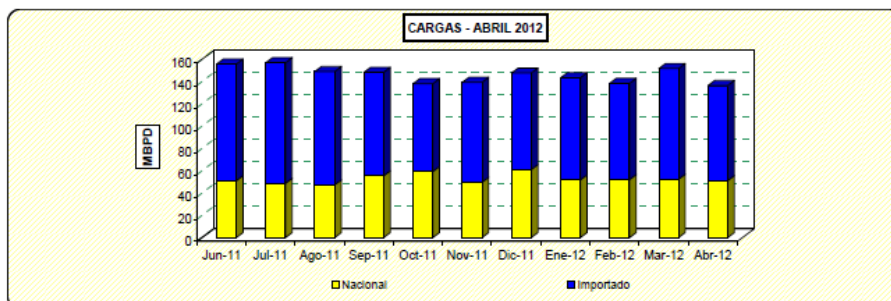
REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Marzo 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	43.53	7.22	-	1.33	-	0.40	52.49
Total Crudo Importado	15.65	-	8.15	-	75.35	-	99.15
<i>Total Carga de Crudo</i>	59.18	7.22	8.15	1.33	75.35	0.40	151.63
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.14	0.23	-	-	-	0.38
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	1.78	0.05	-	-	1.82
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	0.64	-	-	-	1.30	1.94
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.44	-	-	-	-	-	1.44
Material de Corte	0.73	-	-	-	-	-	0.73
Slop	0.46	0.03	-	-	0.45	0.25	0.28
Residual Asfáltico	0.06	-	0.59	-	-	-	0.65
Solvente RC/MC	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Crudo Reducido	5.89	-	0.84	-	-	-	6.72
HAS/HAL	-	0.29	-	-	-	-	0.29
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	0.01	-	-	-	0.01
<i>Total Productos en Proceso</i>	8.59	1.10	3.44	0.05	0.45	1.55	14.27
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	2.79	-	-	-	-	-	2.79
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	0.09	-	0.08	-	-	-	0.17
Turbo A-1	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Turbo JP 5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	0.01	-	-	0.01
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.03	0.49	-	-	-	-	0.52
<i>Total Productos Terminados</i>	2.90	0.49	0.10	0.01	-	-	3.51
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	1.00	-	-	-	1.00
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100 Imp	1.47	0.14	0.53	-	2.33	-	4.48
MDBS	-	-	-	-	5.97	-	5.97
HOGBS	-	-	1.30	-	-	-	1.30
Nafta Craqueada Imp.	1.46	1.12	1.34	-	-	-	3.92
KEROTURBO/TURBO JET A-1	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.43	-	0.43
Diesel 2 Imp	-	-	4.81	-	4.37	-	9.19
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	1.78	-	-	-	1.78
<i>Total Productos Adquiridos</i>	2.93	1.27	10.77	-	13.11	-	28.07
TOTAL DE CARGAS	73.60	10.08	22.46	1.40	88.00	1.95	197.48



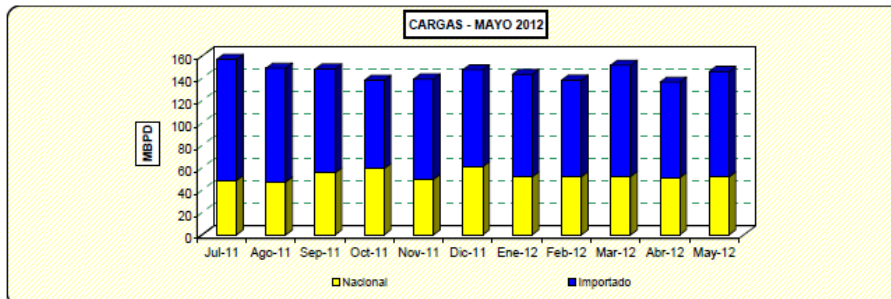
REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Abril 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	42.42	7.62	-	0.54	-	0.51	51.09
Total Crudo Importado	12.01	-	6.78	-	66.65	-	85.43
<i>Total Carga de Crudo</i>	54.43	7.62	6.78	0.54	66.65	0.51	136.53
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	0.27	-	0.61	-	-	-	0.88
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	1.58	0.05	-	-	1.62
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	0.20	-	-	-	1.59	1.79
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.62	-	-	-	-	-	0.62
Material de Corte	1.99	-	-	-	-	-	1.99
Slop	0.78	0.02	-	-	2.31	0.11	3.22
Residual Asfáltico	-	-	0.07	-	-	-	0.07
Solvente RC/MC	-	-	0.04	-	-	-	0.04
Crudo Reducido	4.42	-	-	-	-	-	4.42
HAS/HAL	-	0.45	-	-	-	-	0.45
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	0.002	-	-	-	0.00
<i>Total Productos en Proceso</i>	8.09	0.67	2.30	0.05	2.31	1.70	15.11
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	0.14	-	-	-	-	-	0.14
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	0.39	-	-	-	-	-	0.39
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.001	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	0.04	-	-	-	-	-	0.04
Turbo A-1	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Turbo JP 5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	0.01	1.58	-	1.59
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	-	0.11	-	-	-	0.11
<i>Total Productos Terminados</i>	0.57	-	0.13	0.01	1.58	-	2.28
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	2.55	-	-	-	2.55
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	1.66	-	1.66
Biodiesel B100 Imp	1.34	0.10	0.71	-	-	-	2.15
MDBS	-	-	-	-	10.39	-	10.39
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada Imp.	-	0.60	1.07	-	-	-	1.66
KEROTURBO/TURBO JET A-1	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.47	-	0.47
Diesel 2 Imp	-	-	3.20	-	5.92	-	9.12
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	1.41	-	-	-	1.41
<i>Total Productos Adquiridos</i>	1.34	0.70	8.94	-	18.44	-	29.41
TOTAL DE CARGAS	64.42	8.99	18.14	0.59	88.98	2.21	183.34



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Mayo 2012

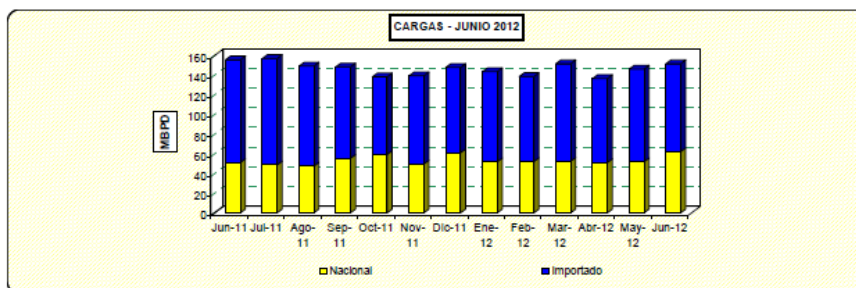
CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	43.15	6.75	-	1.50	-	0.45	51.85
Total Crudo Importado	14.12	-	7.47	-	72.79	-	94.38
<i>Total Carga de Crudo</i>	57.27	6.75	7.47	1.50	72.79	0.45	146.23
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	0.33	-	-	-	-	-	0.33
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	0.03	2.27	0.03	-	-	2.33
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	0.41	-	-	-	1.68	2.09
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.16	-	-	-	-	-	0.16
Gasoleo Pesado	1.00	-	-	-	-	-	1.00
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.54	0.01	-	-	0.43	0.12	1.10
Residual Asfáltico	-	-	0.24	-	-	-	0.24
Solvente RC/MC	-	-	0.08	-	-	-	0.08
Crudo Reducido	4.00	-	-	-	-	-	4.00
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	1.81	-	-	-	1.81
HAS/HAL	-	0.36	-	-	-	-	0.36
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	2.15	-	-	-	-	-	2.15
<i>Total Productos en Proceso</i>	8.16	0.81	4.21	0.03	0.43	1.80	15.45
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Intern. FUEL IFO / OIL IFO	0.06	-	-	-	-	-	0.06
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	-	-	-	-	-
Turbo JP 5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	0.10	-	0.02	1.32	-	1.44
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Productos Terminados</i>	0.06	0.10	0.00	0.02	1.32	-	1.49
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	6.37	-	-	-	6.37
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100 Imp	1.20	-	0.52	-	-	-	1.72
MDBS	-	-	-	-	9.82	-	9.82
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada Imp.	-	1.22	-	-	-	-	1.22
KEROTURBO/TURBO JET A-1	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.40	-	0.40
Diesel 2 Imp	-	-	2.00	-	9.12	-	11.13
Gas Licuado de Petroleo	0.39	-	-	-	-	-	0.39
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	-	-	-	-	-
<i>Total Productos Adquiridos</i>	1.59	1.22	8.89	-	19.35	-	31.05
TOTAL DE CARGAS	67.08	8.89	20.57	1.55	93.90	2.25	194.23



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

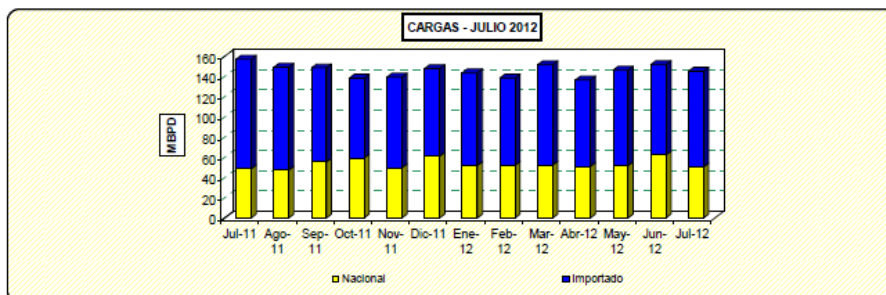
Junio 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	40.62	7.51	-	1.31	12.45	0.36	62.25
Total Crudo Importado	14.59	-	7.75	-	67.13	-	89.47
<i>Total Carga de Crudo</i>	55.21	7.51	7.75	1.31	79.58	0.36	151.71
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.10	0.54	-	-	-	0.63
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	0.86	2.15	0.05	-	-	3.06
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.63	1.63
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.90	-	-	-	-	-	0.90
Material de Corte	0.54	-	-	-	-	-	0.54
Slop	0.63	0.03	-	0.00	0.07	0.07	1.00
Residual Asfáltico	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Solvente RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	5.46	-	-	-	-	-	5.46
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	2.78	-	-	-	2.78
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	0.08	-	-	-	-	-	0.08
<i>Total Productos en Proceso</i>	7.61	0.96	5.49	0.05	0.07	1.69	16.10
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Intern. Fuel IFO / OIL IFO	0.14	-	-	-	-	-	0.14
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.01	-	-	-	-	-	0.01
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	0.03	-	-	-	0.03
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	0.15	-	-	-	-	-	0.15
Biodiesel B100	-	-	-	-	1.79	-	1.79
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	0.26	0.01	0.01	-	-	0.29
<i>Total Productos Terminados</i>	0.30	0.26	0.04	0.01	1.79	-	2.40
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	-	-	-	-	-
GASOLINA NATURAL	-	0.36	-	-	-	-	0.36
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	1.15	-	1.15
Biodiesel B100	-	-	-	0.02	-	-	0.02
Biodiesel B100 Imp	1.39	0.13	0.83	-	-	-	2.34
MDBS	-	-	-	-	6.93	-	6.93
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada Imp.	-	-	-	-	-	-	-
HAS	-	0.30	-	-	-	-	0.30
Etanol	-	-	-	-	0.48	-	0.48
Diesel 2 Imp	-	-	-	-	9.03	-	9.03
Gas Licuado de Petróleo	0.49	-	-	-	-	-	0.49
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Condensado Camisea	-	-	1.79	-	-	-	1.79
<i>Total Productos Adquiridos</i>	1.89	0.78	2.63	0.02	17.58	-	22.89
TOTAL DE CARGAS	65.21	9.62	15.90	1.39	99.02	2.05	193.10



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Julio 2012

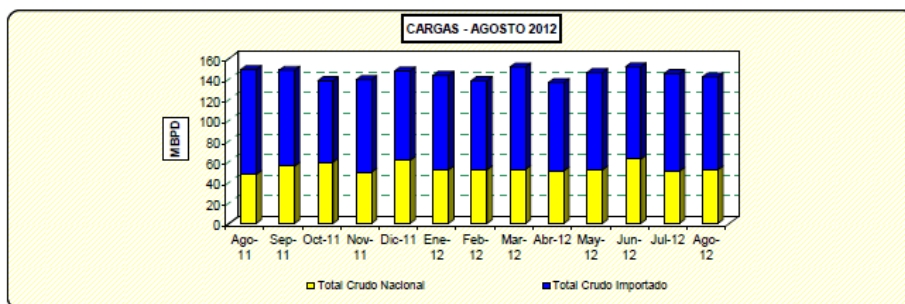
CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	41.58	7.39	-	0.84	0.24	0.51	50.55
Total Crudo Importado	15.31	-	7.15	-	72.14	-	94.61
Total Carga de Crudo	56.89	7.39	7.15	0.84	72.38	0.51	145.16
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.01	0.14	-	-	-	0.15
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	1.86	0.08	-	-	1.94
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.65	1.65
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.04	-	-	-	-	-	0.04
Gasoleo Pesado	0.67	-	-	-	-	-	0.67
Material de Corte	0.15	-	-	-	-	-	0.15
Slop	0.42	0.02	-	-	2.03	0.10	1.49
Residual Asfáltico	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Solvente RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	4.74	-	-	-	-	-	4.74
DIESEL LIGERO (DILV)	-	-	1.45	-	-	-	1.45
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	-	-	-	-	-
Total Productos en Proceso	6.01	0.02	3.46	0.08	2.03	1.75	9.29
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. FUEL IFO / OIL IFO	0.56	-	-	-	-	-	0.56
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	0.06	-	-	-	-	-	0.06
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	0.02	-	-	-	-	-	0.02
Turbo A-1	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Turbo JP 5	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	-	1.98	-	1.98
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.03	-	-	0.03	-	-	0.06
Total Productos Terminados	0.68	-	0.02	0.03	1.98	-	2.71
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	16.25	-	-	-	16.25
GASOLINA NATURAL	-	0.21	-	-	-	-	0.21
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	0.01	-	-	0.01
Biodiesel B100 Imp	1.08	0.10	1.18	-	-	-	2.36
MDBS	-	-	-	-	3.06	-	3.06
HOGBS	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada Imp.	-	1.13	0.13	-	-	-	1.26
HAS	-	0.24	-	-	-	-	0.24
Etanol	-	-	-	-	0.45	-	0.45
Diesel 2 Imp	-	-	-	-	11.07	-	11.07
Gas Licuado de Petróleo	0.48	-	-	-	-	-	0.48
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	3.69	-	-	-	3.69
Total Productos Adquiridos	1.55	1.60	21.26	0.01	14.58	-	39.10
TOTAL DE CARGAS	65.14	9.10	31.89	0.96	86.91	2.26	196.26



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

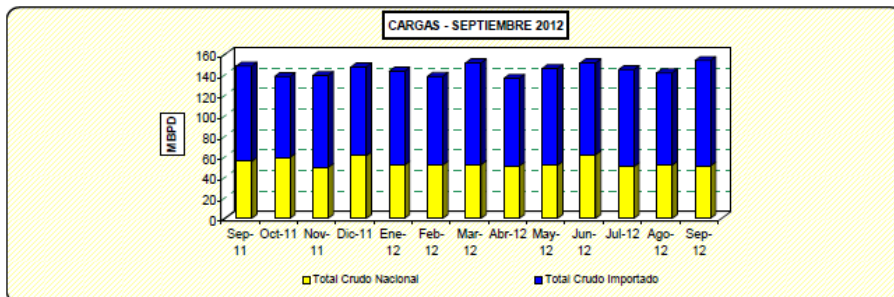
Agosto 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	42.22	7.88	-	1.45	-	0.45	51.99
Total Crudo Importado	15.17	-	6.25	-	68.49	-	89.92
Total Carga de Crudo	57.39	7.88	6.25	1.45	68.49	0.45	141.91
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	1.06	-	0.36	-	-	-	1.41
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	0.60	0.51	-	-	-	1.11
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.51	1.51
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.23	-	-	-	-	-	0.23
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.69	0.03	-	-	3.33	0.07	4.12
Residual Asfáltico	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Solvente RC/MC	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Crudo Reducido	5.34	-	-	-	-	-	5.34
DIESEL LIGERO (DILIV)	-	-	-	-	-	-	-
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	0.07	-	-	-	0.07
Total Productos en Proceso	7.33	0.63	0.94	-	3.33	1.59	13.80
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	0.07	-	-	-	-	-	0.07
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	0.14	-	-	-	0.14
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	0.07	-	-	-	-	-	0.07
Turbo A-1	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	0.23	-	-	-	-	0.23
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	-	1.64	-	1.64
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Total Productos Terminados	0.14	0.23	0.16	-	1.64	-	2.17
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	13.94	-	-	-	13.94
GASOLINA NATURAL	-	0.22	-	-	-	-	0.22
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	0.01	-	-	0.01
Biodiesel B100 Imp	1.13	0.11	1.01	-	-	-	2.25
MDBS	-	-	-	-	4.55	-	4.55
HOGBS	-	-	0.09	-	-	-	0.09
Nafta Craqueada Imp.	-	-	2.23	-	-	-	2.23
HAS	-	0.44	-	-	-	-	0.44
Etanol	-	-	-	-	0.52	-	0.52
Diesel 2 Imp	-	-	-	-	8.07	-	8.07
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	1.11	-	-	-	1.11
Total Productos Adquiridos	1.13	0.78	18.39	0.01	13.14	-	33.44
TOTAL DE CARGAS	65.99	9.51	25.74	1.46	86.60	2.03	191.33



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Septiembre 2012

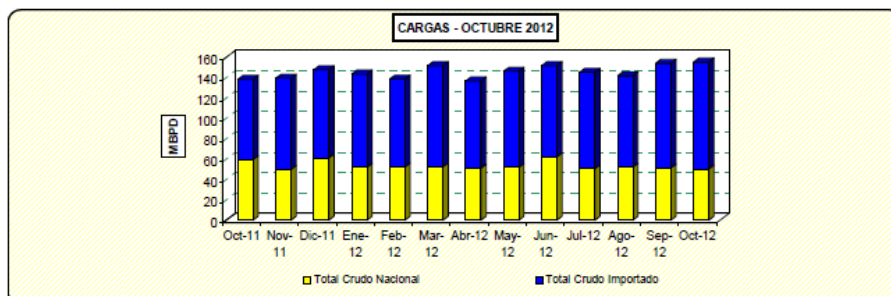
CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	41.93	7.72	-	1.24	-	0.33	51.22
Total Crudo Importado	18.78	-	9.85	-	74.07	-	102.71
Total Carga de Crudo	60.71	7.72	9.85	1.24	74.07	0.33	153.93
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.08	-	-	-	-	0.08
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	0.74	1.00	0.07	-	-	1.80
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.37	1.37
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.68	-	-	-	-	-	0.68
Material de Corte	0.01	-	-	-	-	-	0.01
Slop	0.75	0.04	-	0.01	2.69	0.07	1.82
Residual Asfáltico	-	-	0.00	-	-	-	0.00
Solvente RC/MC	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Crudo Reducido	4.27	-	-	-	-	-	4.27
Diesel Ligero (DILIV)	2.32	-	-	-	-	-	2.32
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	-	-	-	-	-
Total Productos en Proceso	8.03	0.86	1.01	0.08	2.69	1.43	8.72
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Interm. Fuel IFO / OIL IFO	1.24	-	-	-	-	-	1.24
HAS/HAL	-	0.24	-	-	0.29	-	0.53
Petróleo Industrial 500	-	-	0.61	-	-	-	0.61
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.01	-	-	-	-	-	0.01
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	-	-	-	-	-
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	0.24	-	-	-	-	0.24
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	0.04	-	0.02	1.64	-	1.69
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	-	2.03	0.02	-	-	2.06
Total Productos Terminados	1.25	0.52	2.64	0.04	1.93	-	6.38
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	14.59	-	-	-	14.59
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	1.33	-	1.33
Biodiesel B100 Imp	1.14	0.09	1.10	-	-	-	2.33
MDBS	-	-	-	-	5.25	-	5.25
HOGBS	-	-	0.44	-	-	-	0.44
Nafta Craqueada Imp.	-	-	1.98	-	-	-	1.98
HAS	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.46	-	0.46
Diesel 2 Imp	-	-	-	-	9.81	-	9.81
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	7.85	-	-	-	7.85
Total Productos Adquiridos	1.14	0.09	25.95	-	16.86	-	44.04
TOTAL DE CARGAS	71.14	9.18	39.45	1.36	90.17	1.77	213.07



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)

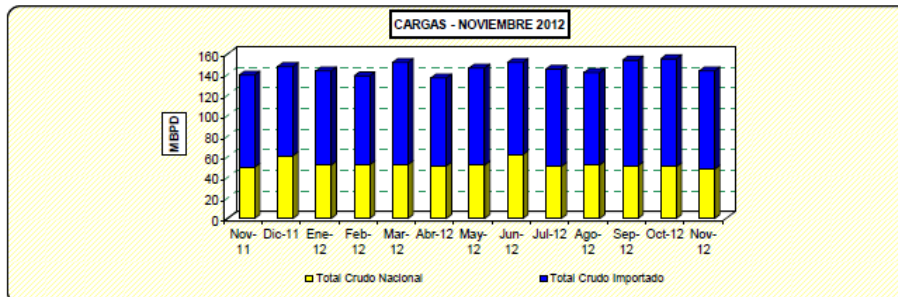
Octubre 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	40.87	7.87	-	1.30	-	0.53	50.37
Total Crudo Importado	19.19	-	9.78	-	76.06	-	105.03
Total Carga de Crudo	60.06	7.87	9.78	1.30	76.06	0.53	155.40
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	0.36	-	0.32	-	-	-	0.68
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	1.05	2.82	0.04	-	-	3.92
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.66	1.66
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	0.88	-	-	-	-	-	0.88
Material de Corte	-	-	-	-	-	-	-
Slop	0.64	0.02	-	-	1.84	0.08	1.10
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	4.15	-	-	-	-	-	4.15
Diesel Ligero (DILIV)	1.24	-	-	-	-	-	1.24
HAS/HAL	-	0.16	-	-	-	-	0.16
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	0.07	-	-	-	0.07
Total Productos en Proceso	7.27	1.23	3.22	0.04	1.84	1.75	11.66
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Intern. Fuel IFO / OIL IFO	2.08	-	-	-	-	-	2.08
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	0.98	-	-	-	-	-	0.98
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.02	-	-	-	-	-	0.02
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	0.24	-	-	-	-	0.24
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	0.00	-	0.01	1.90	-	1.92
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	0.03	-	-	-	8.32	-	8.35
Total Productos Terminados	3.11	0.25	0.01	0.01	10.23	-	13.60
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	12.22	-	-	-	12.22
GASOLINA NATURAL	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100 Imp	1.29	0.09	0.79	-	5.99	-	2.18
MDBS	-	-	-	-	-	-	5.99
HOGBS	-	-	0.15	-	-	-	0.15
Nafta Craqueada Imp.	-	-	-	-	-	-	-
HAS	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.45	-	0.45
Diesel 2 Imp	-	-	-	-	-	-	-
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Condensado Camisea	-	-	3.03	-	-	-	3.03
Total Productos Adquiridos	1.29	0.09	17.12	-	6.44	-	24.94
TOTAL DE CARGAS	71.73	9.24	30.13	1.35	90.88	2.28	205.61



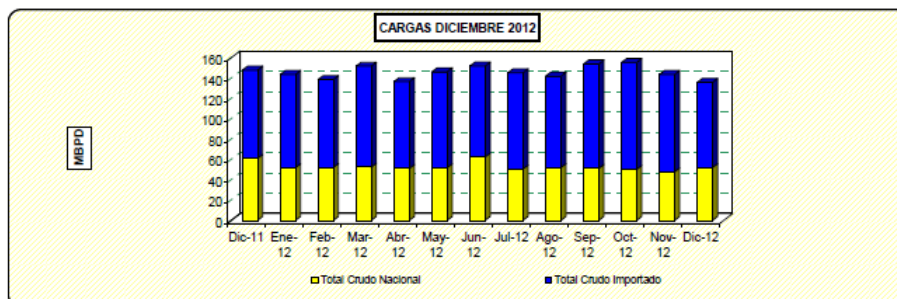
REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
 Noviembre 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	38.52	7.695	-	1.30	-	0.42	47.93
Total Crudo Importado	17.73	-	7.41	-	70.44	-	95.58
Total Carga de Crudo	56.25	7.69	7.41	1.30	70.44	0.42	143.51
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	0.25	0.49	-	-	-	0.75
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craquesada	-	1.14	2.55	0.03	-	-	3.72
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.65	1.65
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Pesado	1.12	-	-	-	-	-	1.12
Material de Corte	0.21	-	-	-	-	-	0.21
Slop	0.31	0.05	-	-	3.41	0.08	3.86
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reducido	3.92	-	-	-	-	-	3.92
Diesel Ligero (DILIV)	0.72	-	-	-	-	-	0.72
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Total Productos en Proceso	6.27	1.44	3.06	0.03	3.41	1.73	15.96
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Intern. Fuel IFO / OIL IFO	0.10	-	-	-	-	-	0.10
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos Sólidos	0.12	-	-	-	-	-	0.12
Turbo A-1	-	-	0.02	-	-	-	0.02
Turbo JP 5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100	-	-	-	0.01	2.56	-	2.57
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	1.33	-	-	-	7.99	-	9.32
Total Productos Terminados	1.55	-	0.02	0.01	10.55	-	12.13
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	5.54	-	-	-	5.54
GASOLINA NATURAL	-	0.25	-	-	-	-	0.25
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	1.40	-	1.40
Biodiesel B100 Imp	1.14	0.11	0.82	-	-	-	2.07
MDBS	-	-	-	-	7.25	-	7.25
HOGBS	-	-	0.18	-	-	-	0.18
Nafta Craqueada Imp.	-	-	-	-	-	-	-
HAS	-	0.44	-	-	-	-	0.44
Etanol	-	-	-	-	0.49	-	0.49
Diesel 2 Imp	-	-	5.45	-	-	-	5.45
Gas Licuado de Petroleo	-	-	-	-	-	-	-
ALCOHOL CARBURANTE IMP.	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Condensado Camisea	-	-	3.31	-	-	-	3.31
Total Productos Adquiridos	1.14	0.80	15.30	-	9.14	-	26.38
TOTAL DE CARGAS	65.20	9.94	25.70	1.34	93.55	2.16	197.97



REFINACIÓN - CARGAS (MBPD)
Diciembre 2012

CARGAS (MBPD)	TALARA	IQUITOS	CONCHÁN	EL MILAGRO	LA PAMPILLA	PUCALLPA	TOTAL PROCESADO
PETROLEO CRUDO							
Total Crudo Nacional	40.63	9.797	-	1.31	-	0.43	52.06
Total Crudo Importado	15.60	-	7.64	-	60.44	-	83.68
Total Carga de Crudo	56.13	9.80	7.64	1.31	60.44	0.43	135.74
PRODUCTOS EN PROCESO							
Nafta Primaria	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Reformada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Craqueada	-	-	1.78	0.02	-	-	1.81
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-
Nafta de Alto Octanaje-NAO	-	-	-	-	-	-	-
Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	1.58	1.58
Biodiesel Mezclas	-	-	-	-	-	-	-
Gasoil de Alta Viscosidad	-	-	-	-	-	-	-
Gasoleo Liviano	0.54	-	-	-	-	-	0.54
Gasoleo Pesado	0.83	-	-	-	-	-	0.83
Material de Corte	1.17	-	-	-	-	-	1.17
Slop	0.42	0.05	-	-	2.11	0.05	2.62
Residual Asfáltico	-	-	-	-	-	-	-
Solvente RC/MC	-	-	0.01	-	-	-	0.01
Crudo Reducido	4.50	-	-	-	-	-	4.50
Diesel Ligero (DILIV)	-	-	1.84	-	-	-	1.84
HAS/HAL	-	0.24	-	-	-	-	0.24
Destilados Medios para Mezcla(DPM)	0.98	-	-	-	-	-	0.98
Total Productos en Proceso	8.43	0.29	3.64	0.02	2.11	1.62	16.11
PRODUCTOS TERMINADOS							
Butano	-	-	-	-	-	-	-
Intern. Fuel IFO / OIL IFO	-	-	-	-	-	-	-
HAS/HAL	-	-	-	-	-	-	-
Petróleo Industrial 500	0.75	-	-	-	-	-	0.75
Petróleo Industrial 6	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos RC/MC	0.00	-	-	-	-	-	0.00
Asfaltos Sólidos	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A-1	-	-	-	-	-	-	-
Turbo JP 6	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas Motor (84,90,95,97)	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2 Bunker Nacional	1.31	-	-	-	-	-	1.31
Biodiesel B100	0.96	0.06	-	0.01	1.20	-	2.22
Diesel B2	-	-	-	-	-	-	-
Diesel B2-S50	-	-	-	-	-	-	-
Diesel 2	-	-	0.10	-	-	-	0.10
Total Productos Terminados	3.02	0.06	0.10	0.01	1.20	-	4.38
PRODUCTOS ADQUIRIDOS							
Ultra Low Sulphur Diesel	-	-	10.87	-	-	-	10.87
Gasolina Natural	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina de Alto Octanaje	-	-	-	-	-	-	-
Biodiesel B100 Imp	-	0.07	0.89	-	-	-	0.96
MDBS	-	-	-	-	-	-	-
HOGBS	-	-	0.21	-	6.86	-	7.07
Nafta Craqueada Imp.	-	0.66	-	-	-	-	0.66
HAS	-	-	-	-	-	-	-
Etanol	-	-	-	-	0.56	-	0.56
Diesel 2 Imp	-	-	0.78	-	8.99	-	9.77
Gas Licuado de Petróleo	-	-	-	-	-	-	-
Alcohol, Carburante Imp.	-	-	-	-	-	-	-
Condensado Camisea	-	-	3.54	-	-	-	3.54
Total Productos Adquiridos	-	0.73	16.29	-	16.41	-	33.43
TOTAL DE CARGAS	67.58	10.87	27.67	1.34	60.15	2.05	189.67



ANEXO 9

DEMANDA DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS EN ESTACIONES DE SERVICIO Y GRIFOS POR DEPARTAMENTO Y PRODUCTO, AÑO 2012
 Unidad: Miles de Barriles (MB)

Departamento	Productos	Ene 12	Feb 12	Mar 12	Abr 12	May 12	Jun 12	Jul 12	Ago 12	Sep 12	Oct 12	Nov 12	Dic 12
AMAZONAS	Diesel B5	9.37	9.02	10.72	10.16	10.62	11.02	12.15	12.55	12.20	11.55	11.25	12.03
	Gasolina 84	4.23	4.22	4.72	4.77	4.92	4.37	5.18	5.31	4.74	5.04	5.13	5.25
	Gasolina 90	1.63	1.57	1.75	1.54	1.57	1.69	1.95	2.11	1.74	1.83	1.72	2.01
	Gasolina 95	0.05			0.05			0.05	0.05	0.04		0.06	0.06
ANCASH	Diesel B5	64.81	63.37	70.54	64.29	67.13	65.02	70.19	72.10	68.71	73.47	69.80	66.01
	Gasohol 84 PLUS	5.79	5.67	6.05	5.72	5.86	5.52	5.62	5.96	5.50	5.78	5.76	5.61
	Gasohol 90 PLUS	9.59	9.80	10.48	10.04	9.73	9.29	10.55	10.64	10.11	11.14	10.23	11.66
	Gasohol 95 PLUS	1.33	1.30	1.36	1.31	1.08	1.07	1.45	1.45	1.45	1.20	1.41	1.19
	Gasohol 97 PLUS	0.32	0.34	0.32	0.25	0.38	0.25	0.50	0.31	0.35	0.27	0.27	0.42
	Gasohol 98 PLUS	0.07	0.08	0.07	0.07	0.02	0.06	0.07	0.06	0.06	0.07	0.07	0.13
	Diesel B5	16.86	16.40	17.99	27.40	30.79	29.51	25.62	22.48	21.95	23.37	21.78	17.61
APURIMAC	DB5 S-50							2.33	7.07	6.68	8.43	7.84	6.62
	Gasohol 84 PLUS	2.80	2.54	2.81	2.95	2.99	3.11	3.37	3.78	3.26	3.41	3.24	3.23
	Gasohol 90 PLUS	1.42	1.14	1.12	1.31	1.42	1.25	1.89	1.76	1.54	1.97	1.83	1.90
	Gasohol 95 PLUS		0.06		0.02		0.06	0.10	0.06	0.03	0.05	0.02	0.08
AREQUIPA	Diesel B5	171.55	164.21	178.21	162.02	169.14	165.65	85.29					
	DB5 S-50							94.42	183.69	179.93	192.40	184.71	186.75
	Gasohol 84 PLUS	36.92	36.34	39.15	35.66	39.49	36.43	38.88	38.80	35.26	39.05	38.50	39.48
	Gasohol 90 PLUS	36.94	35.73	36.89	34.41	35.78	33.98	37.16	38.50	35.50	38.76	38.36	42.48
	Gasohol 95 PLUS	2.84	2.39	1.83	1.99	1.96	1.80	2.39	2.35	2.15	2.29	2.25	2.53
	Gasohol 97 PLUS	0.14	0.14	0.29	0.15	0.15	0.15	0.14	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
	Diesel B5	27.32	22.92	27.32	25.20	30.17	28.45	30.85	33.28	29.19	35.01	32.48	31.17
	Gasohol 84 PLUS	6.49	5.13	6.66	5.50	5.86	5.69	5.51	5.52	5.33	6.29	5.07	5.83
	Gasohol 90 PLUS	6.68	5.53	6.87	6.47	6.58	6.07	6.77	6.81	7.46	7.84	6.82	8.05
	Gasohol 95 PLUS	0.26	0.14	0.14	0.21	0.11	0.16	0.16	0.18	0.17	0.20	0.08	0.28
CAJAMARCA	Diesel B5	42.67	43.90	49.45	44.12	54.28	45.79	55.02	57.94	54.26	60.81	52.58	50.48
	Gasohol 84 PLUS	12.04	11.20	12.90	12.20	13.36	12.81	15.00	15.91	14.38	15.23	13.98	14.54
	Gasohol 90 PLUS	7.83	7.73	8.86	8.72	9.38	8.59	9.95	11.01	9.89	10.47	9.80	10.72
	Gasohol 95 PLUS	0.64	0.61	0.65	0.57	0.68	0.51	0.72	0.72	0.64	0.78	0.74	0.77
	Diesel B5	63.26	63.57	68.16	64.48	68.83	72.31	37.94					
	DB5 S-50							43.87	86.15	87.20	89.84	87.97	82.74
CUSCO	Gasohol 84 PLUS	27.42	25.55	28.77	26.62	28.78	28.79	30.97	32.36	29.45	32.83	30.39	32.01
	Gasohol 90 PLUS	10.87	9.41	10.68	10.72	11.47	10.32	13.37	12.98	11.96	13.62	13.00	14.23
	Gasohol 95 PLUS	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.07	0.14	0.14	0.07	0.14	0.14

HUANCAVELICA	Diesel B5	3.82	3.60	3.95	4.00	3.78	4.37	4.43	4.13	4.06	3.89	3.56	3.68
	Gasohol 84 PLUS	0.49	0.42	0.36	0.45	0.44	0.46	0.43	0.47	0.46	0.51	0.47	0.47
	Gasohol 90 PLUS	1.41	1.30	1.35	1.48	1.46	1.35	1.50	1.47	1.50	1.52	1.49	1.61
	Diesel B5	8.87	7.38	7.93	7.69	8.88	9.01	9.93	10.39	10.55	12.51	10.12	10.25
	Gasohol 84 PLUS	2.25	2.39	2.10	1.88	1.84	1.87	1.74	2.11	1.56	1.73	1.65	1.87
	Gasohol 90 PLUS	4.32	3.31	3.86	4.03	4.01	4.55	4.54	5.19	4.51	5.02	4.67	4.41
	Gasohol 95 PLUS						0.06		0.05		0.03	0.03	0.05
	Gasohol 97 PLUS	0.06	0.07	0.09	0.11	0.14	0.08	0.12	0.12	0.13	0.12	0.11	0.18
	Diesel B5	86.55	79.55	85.91	79.33	79.25	82.67	89.53	93.78	92.03	101.00	94.11	91.01
	Gasohol 84 PLUS	14.19	13.02	14.90	14.01	13.55	13.12	13.47	13.91	12.39	14.49	14.16	14.89
	Gasohol 90 PLUS	19.92	18.82	19.57	19.41	18.72	17.64	18.91	18.61	17.61	19.64	18.78	20.31
	Gasohol 95 PLUS	3.82	3.30	3.21	3.31	2.72	2.76	3.57	3.62	3.09	3.78	3.37	4.03
	Gasohol 97 PLUS	0.43	0.36	0.25	0.36	0.19	0.26	0.38	0.32	0.33	0.39	0.19	0.30
	Gasohol 98 PLUS	0.29	0.18	0.25	0.21	0.18	0.18	0.25	0.15	0.18	0.25	0.19	0.30
	Diesel B5	65.75	62.39	68.96	67.03	69.64	73.23	77.11	79.70	76.19	83.69	72.45	64.30
	DB5 S-50					0.33	0.38	0.40	0.44	0.45	1.41	1.48	1.94
	Gasohol 84 PLUS	9.53	8.33	10.39	10.42	11.05	10.54	11.23	11.30	10.21	10.88	10.49	9.57
	Gasohol 90 PLUS	15.71	14.54	15.99	16.54	16.70	16.15	18.76	18.27	16.32	17.64	16.34	17.23
	Gasohol 95 PLUS	0.13	0.23	0.19	0.12	0.22	0.15	0.29	0.31	0.17	0.35	0.16	0.24
	Gasohol 97 PLUS	0.39	0.34	0.61	0.48	0.45	0.48	0.90	0.84	0.51	0.78	0.58	0.70
	Gasohol 98 PLUS	0.05		0.02	0.07	0.05	0.01	0.06	0.11		0.08	0.05	0.01
	Diesel B5	125.24	121.59	127.86	120.07	130.22	129.62	133.72	139.74	129.94	142.05	138.60	134.17
	Gasohol 84 PLUS	17.80	16.88	18.03	16.42	16.71	15.63	16.38	16.53	15.40	16.72	16.15	16.45
	Gasohol 90 PLUS	18.08	17.03	18.85	18.24	17.94	16.69	18.81	19.30	18.40	19.98	19.21	21.03
	Gasohol 95 PLUS	3.09	2.84	2.97	2.64	2.38	2.44	2.89	2.89	2.65	3.07	2.96	3.53
	Gasohol 97 PLUS	0.29	0.14	0.14	0.07	0.26	0.07	0.14	0.18	0.14	0.07	0.25	0.17
	Gasohol 98 PLUS						0.08		0.08		0.07		0.10
	Diesel B5	71.07	63.75	67.03	60.69	68.45	75.15	77.14	77.29	73.78	79.50	78.37	79.72
	Gasohol 84 PLUS	24.94	22.74	26.59	26.12	26.60	24.91	26.81	26.97	26.33	28.11	25.81	27.57
	Gasohol 90 PLUS	9.43	8.89	9.37	9.21	8.97	8.49	9.56	10.10	9.18	9.83	9.67	10.52
	Gasohol 95 PLUS	1.26	0.96	1.13	0.93	1.15	0.64	1.26	1.12	1.12	1.08	1.04	1.27
	Gasohol 97 PLUS	0.05	0.05	0.07	0.02	0.06	0.04	0.08	0.04	0.04	0.05	0.06	0.07
	Diesel B5	108.91	105.85	111.75	98.98	106.35	106.07	48.71					
	DB5 S-50	498.51	481.83	527.76	474.56	514.82	492.98	566.61	624.44	610.14	642.47	633.80	644.59
	Gasohol 84 PLUS	52.63	50.28	55.78	49.27	50.47	47.62	48.76	48.25	45.85	49.75	48.80	51.22
	Gasohol 90 PLUS	223.68	219.23	240.93	218.68	225.30	210.99	219.91	220.09	210.48	222.27	222.15	238.46
	Gasohol 95 PLUS	68.89	68.73	75.74	67.63	69.89	69.26	72.57	74.46	73.89	77.62	79.08	89.89
	Gasohol 97 PLUS	39.52	39.10	41.39	35.87	35.25	33.48	36.72	35.81	33.90	34.65	34.94	41.37
	Gasohol 98 PLUS	21.69	21.47	24.65	21.10	22.69	21.95	22.88	23.52	22.80	23.75	25.25	26.98

LORETO	Diesel B5	26.39	24.98	27.56	26.05	29.26	30.34	34.41	34.08	30.98	34.47	32.24	28.38
	Gasolina 84	50.53	42.30	48.77	47.98	50.24	47.00	53.09	47.83	49.31	51.89	47.17	53.70
	Gasolina 90	3.16	2.95	3.28	3.02	3.32	3.74	3.81	3.55	3.41	3.55	3.50	3.73
MADRE DE DIOS	Diesel B5	97.69	105.56	77.67	80.39	64.32	79.45	53.47					
	DB5 S-50							32.60	83.57	93.11	103.93	101.87	101.10
	Gasolina 84	19.06	18.31	18.64	18.31	18.17	17.40	19.72	18.58	20.45	21.03	20.04	19.07
MOQUEGUA	Gasolina 90	0.32	0.31	0.42	0.42	0.43	0.47	0.36	0.50	0.44	0.63	0.56	0.73
	Diesel B5	16.45	16.82	19.10	17.09	17.36	15.89	16.38	15.82	16.89	19.49	18.79	17.02
	DB5 S-50							0.06	0.33	0.51	0.66	0.59	0.47
PASCO	Gasohol 84 PLUS	3.49	3.53	3.36	3.16	3.38	3.09	3.31	3.46	3.10	3.52	3.58	4.06
	Gasohol 90 PLUS	1.70	1.70	1.68	1.66	1.57	1.55	1.68	1.77	1.55	1.93	1.79	2.03
	Gasohol 95 PLUS	1.56	1.51	1.46	1.33	1.18	1.37	1.53	1.39	1.41	1.54	1.41	1.87
PUNO	Diesel B5	7.95	6.58	7.62	7.61	8.64	8.19	9.53	10.78	9.79	11.00	10.57	9.25
	Gasolina 84 PLUS	1.74	1.28	1.35	1.46	1.61	1.85	1.78	1.76	1.77	1.87	1.92	1.88
	Gasolina 90 PLUS	2.60	2.21	2.45	2.62	2.67	2.62	2.92	2.92	2.81	2.90	2.81	2.87
PIURA	Gasohol 95 PLUS	0.01								0.01			0.02
	Gasohol 97 PLUS	0.01	0.05		0.04	0.06		0.10	0.04			0.05	
	Diesel B5	82.96	70.09	67.23	55.08	62.57	70.41	69.54	79.37	75.12	81.68	74.71	74.69
PUNO	Gasohol 84 PLUS	26.71	23.77	26.20	23.44	25.79	25.86	26.30	26.71	25.51	27.92	26.64	27.68
	Gasohol 90 PLUS	26.57	24.72	26.95	25.26	25.66	25.45	27.37	27.98	26.59	30.21	28.59	31.39
	Gasohol 95 PLUS	2.18	1.98	2.01	1.65	1.63	1.75	1.92	2.08	1.71	1.76	1.70	1.91
SAN MARTIN	Gasohol 97 PLUS	0.11	0.13	0.11	0.07	0.07	0.05	0.08	0.05	0.12	0.05	0.12	0.09
	Diesel B5	56.10	50.50	48.02	43.63	51.03	50.01	29.33					
	DB5 S-50							28.19	59.79	67.85	69.88	69.22	68.87
TACNA	Gasohol 84 PLUS	20.82	20.40	21.42	20.74	22.97	21.79	22.25	24.19	21.03	24.39	23.31	24.70
	Gasohol 90 PLUS	1.83	2.08	1.97	2.08	2.04	2.02	2.17	2.60	2.06	2.64	2.57	2.69
	Diesel B5	21.00	22.86	24.66	19.94	21.94	22.92	25.94	30.15	26.07	26.81	26.84	23.71
TACNA	Gasolina 84	17.13	16.11	17.82	17.70	18.44	17.27	20.09	23.22	19.31	20.64	21.54	22.50
	Gasolina 90	7.57	7.05	8.21	7.86	7.77	7.76	8.55	8.95	8.60	7.72	8.04	8.54
	Gasolina 95	0.17	0.12	0.13	0.15	0.12	0.21	0.08	0.43	0.29	0.29	0.17	0.13
TUMBES	Gasohol 84 PLUS	0.02	0.04	0.04	0.05	0.04	0.02	0.07	0.05	0.08	0.12	0.13	0.11
	Gasohol 90 PLUS	0.17	0.25	0.27	0.27	0.15	0.20	0.14	0.18	0.33	0.29	0.32	0.35
	Diesel B5	34.79	36.66	38.06	32.97	34.53	33.82	35.98	36.11	35.12	38.98	35.94	37.81
UCAYALI	Gasohol 84 PLUS	5.75	6.06	6.11	6.30	5.93	5.51	5.90	5.80	5.78	5.98	6.40	6.11
	Gasohol 90 PLUS	4.28	4.10	4.49	4.45	3.86	3.15	3.57	3.90	3.85	4.11	4.52	4.55
	Gasohol 95 PLUS	2.66	2.36	2.35	2.04	2.31	2.78	3.20	3.05	2.63	2.67	2.74	3.17
UCAYALI	Gasohol 98 PLUS		0.11		0.11		0.11		0.11			0.06	
	Diesel B5	5.02	4.77	4.85	3.02	3.26	4.22	3.13	4.66	4.47	4.70	3.63	3.59
	Gasohol 84 PLUS	1.50	1.14	1.13	0.90	0.99	0.97	1.13	1.22	1.16	1.25	1.03	1.28
UCAYALI	Gasohol 90 PLUS	0.88	0.74	0.79	0.76	0.75	0.79	0.85	0.85	0.79	0.76	0.74	1.02
	Gasohol 95 PLUS	0.18	0.19	0.16	0.16	0.10	0.11	0.18	0.16	0.15	0.17	0.14	0.20
	Diesel B5	43.62	40.47	47.68	46.35	48.27	46.75	59.44	53.56	56.95	54.58	56.23	50.98
UCAYALI	Gasolina 84	11.86	11.91	13.13	13.80	15.23	14.45	17.90	17.86	17.58	17.92	16.66	15.48
	Gasolina 90	30.09	26.24	30.72	31.60	31.40	27.89	34.59	32.50	30.21	30.34	33.46	32.22
	Gasolina 95	0.19		0.17		0.07	0.11	0.07	0.07	0.11	0.07		0.16

Fuente: SCOP, SPC

L.A. LIBERTAD	Diesel B5	88.78	80.27	83.62	72.81	93.72	120.94	100.00	92.53	100.58	93.32	93.22	91.99
	Gasohol B4 PLUS	1.69	1.64	1.52	0.49	0.67	0.65	0.46	0.51	0.52	0.54	0.62	0.55
	Gasohol 90 PLUS	1.03	1.04	1.23	0.98	1.01	0.95	0.90	0.89	1.15	1.10	1.08	1.13
LAMBAYEQUE	PIF 6	21.79	7.87	9.38	11.00	34.18	70.81	25.51	7.93	9.77	12.43	14.17	6.94
	Gasohol B4 PLUS	12.04	12.28	12.51	10.55	11.20	12.80	13.51	19.79	16.81	11.67	9.56	9.93
	Gasohol 90 PLUS	3.55	3.25	3.26	1.70	1.71	1.47	1.22	1.69	1.24	1.28	1.36	1.26
LIMA	PIF 6	1.77	1.49	1.44	1.27	1.42	1.23	1.35	1.38	1.33	1.33	1.20	1.13
	PIF 500	2.08	1.68	2.34	2.64	2.96	2.82	3.03	3.03	3.39	4.24	3.70	3.18
	Diesel B5	78.52	68.36	73.32	75.81	111.46	89.70	73.32	28.13	89.70	172.12	179.00	199.69
LORETO	DBS S-50	124.91	120.84	129.67	113.55	123.64	122.47	155.11	185.60	0.41	0.29	0.37	0.46
	Gasohol B4 PLUS	1.09	0.61	0.43	0.43	0.28	0.34	0.34	0.41	0.29	0.37	0.46	0.24
	Gasohol 90 PLUS	7.68	8.40	8.54	8.69	8.32	8.66	8.31	8.32	8.27	8.40	8.35	8.21
MADRE DE DIOS	Gasohol 95 PLUS	1.69	1.86	1.77	2.00	1.53	1.47	1.36	1.65	1.87	1.64	1.58	1.75
	Gasohol 97 PLUS	0.81	0.75	0.90	0.83	0.69	0.67	0.81	0.95	0.79	0.64	0.86	0.85
	PIF 5	3.07	0.07	0.29	0.50	0.21							
MOQUEGUA	PIF 6	3.24	2.25	2.10	4.52	18.21	9.37	1.70	1.62	3.81	2.00	7.74	6.42
	PIF 500	13.47	11.59	10.49	11.59	68.98	31.62	8.45	7.82	8.45	7.82	7.04	8.15
	Diesel B5	8.98	10.89	11.98	7.89	6.87	10.51	11.50	9.82	11.42	12.97	11.57	14.54
PASCO	Gasohol B4	0.91	0.18	1.10	0.69	0.93	0.62	0.47	0.22	0.61	0.44	0.47	0.45
	Gasohol 90	0.39	0.40	0.47	0.73	0.60	0.80	0.52	0.60	0.55	0.36	0.81	0.06
	PIF 6	28.10	27.86	28.10	26.19	29.52	29.29	31.43	25.24	25.24	29.29	31.77	27.14
PIURA	DBS S-50	4.59	3.88	5.00	3.75	3.99	7.66	3.08	7.64	8.88	9.50	9.85	8.90
	Gasohol B4	0.06		0.10	0.01	0.11	0.05	0.05	0.05	0.06	0.06	0.03	0.03
	Gasohol 90	0.15		0.25	0.06	0.20	0.03	0.13	0.08	0.09	0.08	0.09	0.09
PUNO	Diesel B5	33.77	22.03	19.86	19.65	11.04	11.61	13.57	17.71	8.02	8.38	10.19	7.52
	DBS S-50												
	Gasohol B4 PLUS	0.64	0.27	0.30	0.26	0.23	0.28	0.17	0.18	0.27	0.45	0.45	0.48
SAN MARTIN	Gasohol 90 PLUS	0.14	0.13	0.14	0.13	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14
	PIF 6	0.68	13.61	4.35	4.69	0.19	0.39	6.03	4.38				
	PIF 500	0.57											
TACNA	Diesel B5	20.58	18.98	19.49	16.84	17.19	21.30	21.51	21.67	19.92	22.48	27.17	22.16
	DBS S-50	4.02	4.36	5.10	5.44	4.99	4.58	5.13	5.75	5.10	4.10	5.10	2.90
	Gasohol B4 PLUS	0.02	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
TUMBES	Gasohol 90 PLUS	0.17	0.12	0.13	0.13	0.12	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13
	Diesel B5	30.68	36.25	74.59	46.75	61.03	80.95	81.59	97.55	136.30	82.19	50.80	61.26
	Gasohol B4 PLUS	0.10	0.14	0.15	0.14	0.55	0.59	0.10	0.41	0.97	0.75	0.19	0.33
UCA YALI	Gasohol 90 PLUS	0.43	0.40	0.47	0.43	0.50	0.43	0.40	0.57	0.38	0.45	0.25	0.44
	PIF 6	0.01	0.04	0.02	0.02	0.01							
	Gasohol 95 PLUS	6.53	4.27	5.49	4.38	8.77	26.77	3.19	4.27	4.45	4.67	3.81	6.26
L.A. LIBERTAD	Diesel B5	16.19	17.51	15.04	12.17	16.37	14.21	8.25	16.30	18.07	17.04	15.28	15.82
	DBS S-50												
	Gasohol B4 PLUS	0.50	0.35	0.37	0.37	0.42	0.36	0.41	0.39	0.44	0.41	0.44	0.37
SAN MARTIN	PIF 500	2.09	2.44	1.20	0.89	1.16	1.17	1.07	1.47	0.93	2.83	4.01	2.63
	Gasohol B4	0.13	0.16	0.15	0.09	0.17	0.10	0.18	0.10	0.17	0.10	0.17	0.09
	Gasohol 90	0.30	0.41	0.39	0.41	0.38	0.40	0.40	0.42	0.40	0.41	0.43	0.38
TACNA	PIF 6	3.42	3.65	3.39	3.21	4.31	5.08	5.21	4.92	4.38	4.86	4.97	5.81
	Gasohol B4 PLUS	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
	Gasohol 90 PLUS	0.24	0.22	0.23	0.16	0.23	0.19	0.22	0.19	0.22	0.22	0.22	0.22
TUMBES	PIF 6	2.14	1.95	2.53	1.55	1.17	1.56	0.78	0.19				
	Diesel B5	0.10	0.09	0.11	0.08	0.10	0.06	0.53	1.09	0.70	0.44	1.22	0.31
	Gasohol B4 PLUS	0.05	0.04	0.05	0.04	0.05	0.04	0.05	0.05	0.04	0.05	0.04	0.04
UCA YALI	Gasohol 90 PLUS	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.08	0.11	0.10	0.10	0.13	0.07
	Gasohol 95 PLUS												
	PIF 6	5.44	6.98	8.67	6.70	7.19	4.06	6.23	4.40	4.36	5.51	3.79	3.03
L.A. LIBERTAD	Gasohol B4	0.09	0.07	0.10	0.07	0.06	0.15	0.36	0.16	0.06	0.14	0.06	0.07
	Gasohol 90	0.38	0.44	0.83	0.33	0.40	0.15	0.74	0.31	0.50	0.58	0.30	0.30
	PIF 6	2.35	1.42	1.04	1.61	1.60	1.70	1.48	1.85	1.11	1.72	1.61	1.49

Fuente: SCOP, SPC
 Nota: - La información no incluye productos OPDH Turbo A1, Gasolina 100 LL, el consumo combustibles de aviación que corresponde a los consumidores se puede encontrar en el archivo Excel "Demanda Combustibles De Aviacion 2012.xlsx"

DEMANDA DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS DE LOS DISTRIBUIDORES MINORISTAS, AÑO 2012
Unidad: Miles de Barriles (MB)

Departamento	Productos	Ene 12	Feb 12	Mar 12	Abr 12	May 12	Jun 12	Jul 12	Ago 12	Sep 12	Oct 12	Nov 12	Dic 12
AMAZONAS	Diesel B5	0.30	0.30	0.26	0.26	0.25	0.30	0.28	0.28	0.28	0.21	0.19	0.24
	Diesel B5	3.39	2.61	3.33	3.26	2.87	2.66	2.63	3.55	4.58	5.50	5.34	5.32
ANCASH	PI Nº 500	0.25	0.22	0.47	0.47	0.10	0.10	0.57	0.79	0.96	1.55	0.89	0.89
	DB5 S-50							0.72	1.14	1.24	1.51	0.86	0.58
AREQUIPA	Diesel B5	1.36	1.05	0.49	1.25	1.45	1.30	0.48					
	Diesel B5	0.22	0.16	0.22	0.21	0.19	0.15	0.29	0.18	0.12	0.18	0.06	0.06
AYACUCHO	Diesel B5	0.18	0.25	0.21	0.17	0.12	0.14	0.12	0.10	0.17	0.12	0.07	0.23
	DB5 S-50	0.42	0.32	0.78	1.27	1.44	1.72	0.67	2.19	1.71	2.29	1.70	1.40
CUSCO	Diesel B5	0.05	0.04	0.08	0.05	0.04	0.11	0.10	0.07	0.10	0.10	0.43	0.40
	Diesel B5						0.98	0.98	2.23	2.39	1.12	1.77	1.65
JUNIN	Diesel B5					0.11	0.04						
	Diesel B5	1.95	1.46	1.88	1.87	2.04	1.66	2.25	2.76	3.50	2.76	2.53	2.05
LA LIBERTAD	Diesel B5	4.05	3.60	4.30	3.85	4.74	4.15	5.99	6.75	5.27	5.85	3.37	2.73
	DB5 S-50	18.02	17.66	19.47	17.38	21.59	21.70	56.37	91.55	83.43	85.29	84.78	82.16
LIMA	Diesel B5	61.92	57.63	61.49	58.78	66.88	65.55	32.31					
	PI Nº 5	0.14	0.07	0.12	0.14	0.29							
LORETO	Diesel B5	4.84	3.73	3.46	4.02	5.31	5.41	3.99	4.48	4.11	4.59	5.02	3.55
	PI Nº 6	6.08	5.86	9.12	6.26	5.25	5.58	5.14	5.53	4.09	3.85	5.74	5.22
MADRE DE DIOS	Diesel B5					0.10	0.86	1.00	0.12	0.10		0.10	0.14
	DB5 S-50											0.03	0.09
MOQUEGUA	Diesel B5	0.15	0.11	0.09	0.08	0.23	0.14	0.10				0.01	
	Diesel B5	0.24	0.32	0.14	0.14	0.10	0.19	0.06	0.15	0.17	0.14	0.27	0.23
PASCO	Diesel B5	2.67	2.08	2.60	2.21	2.20	2.73	3.07	2.81	2.32	2.58	2.52	2.15
	PI Nº 500						0.82	0.14					
PIURA	PI Nº 500	4.29	3.03	3.95	1.69	2.32	4.90	3.79	3.96	2.70	3.13	2.18	2.00
	DB5 S-50						0.10	0.84	0.84	1.05	1.17	1.36	1.30
PUNO	Diesel B5	1.89	1.39	1.75	1.27	1.34	1.12	0.77					
	Diesel B5	0.04	0.04	0.01	0.02	0.02	0.43	0.43	0.62	0.64	0.54	0.98	0.60
SAN MARTIN	Diesel B5	0.65	0.82	0.28	0.53	0.72	0.57	0.15	0.38	0.15	0.70	0.46	0.38
	Diesel B5	0.56	0.48	0.43	0.50	0.48	1.15	1.36	1.83	1.15	0.70	0.61	0.35

Fuente: SCOP, SPIC

DESPACHOS TURBO A-1 DE ENERO 2012 A DICIEMBRE 2012													
CIFRAS EXPRESADAS: GALONES		2012											
PERIODO DE ANALISIS: 01 DE ENERO 2012 A 31 DICIEMBRE 2012		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
Departamento	Producto	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AMAZONAS	TURBO A-1	27,395	8,369	18,335	27,756	13,572	20,071	16,419	32,844	29,961	31,900	43,420	33,493
AREQUIPA	TURBO A-1	273,976	287,831	262,314	271,776	289,128	245,708	223,421	227,778	269,929	291,213	273,179	305,255
CUSCO	TURBO A-1	286,717	221,190	249,906	258,867	239,594	247,846	208,118	270,128	242,223	265,115	260,001	246,302
ICA	TURBO A-1	134,977	98,228	131,569	146,575	88,887	99,725	94,660	108,324	100,792	106,429	59,554	78,038
LA LIBERTAD	TURBO A-1	36,994	25,859	29,374	24,789	30,171	25,214	26,712	24,184	22,932	22,774	25,221	23,726
LAMBAYEQUE	TURBO A-1	117,569	69,198	59,252	83,555	36,632	61,967	80,870	73,511	87,050	74,649	87,233	86,512
LIMA	TURBO A-1	18,461,937	18,074,732	19,545,011	19,036,498	19,756,928	20,090,913	21,082,257	22,134,317	21,132,618	22,057,633	21,652,979	22,216,407
LORETO	TURBO A-1	473,074	576,742	604,530	453,311	476,941	393,959	568,569	538,681	523,245	814,539	691,607	692,280
PIURA	TURBO A-1	72,486	68,670	61,329	85,844	93,288	9,284	32,285	18,419	13,135	28,054	154,752	53,530
SAN MARTIN	TURBO A-1	93,119	86,702	79,246	57,117	69,054	66,197	63,756	87,557	77,106	80,214	63,894	79,940
TACNA	TURBO A-1	52,404	34,280	15,893	16,504	18,009	20,044	52,015	33,440	26,046	30,167	34,948	31,530
UCAYALI	TURBO A-1	277,886	175,879	100,774	240,594	250,001	155,065	204,724	241,100	184,293	208,728	182,714	175,442
Total general		20,308,534	19,727,680	21,157,533	20,703,186	21,362,205	21,435,993	22,653,806	23,790,283	22,709,330	24,011,415	23,529,502	24,022,455

Fuente: SPC, SCOP

En la información de Turbo A-1 esta incluido los despachos realizado pos los Terminales y Aeropuertos. (SPIC)

Los valores de TURBO A-1 =TURBO A-1+JP-5 (Información de SPC)

LA INFORMACION CONTIENE DATOS DE LOS DESPACHOS REALIZADOS POR LOS TERMINALES A LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y ADEMAS LOS DESPACHOS DESDE PLANTA DE AEROPUERTOS A LA AEROLINEAS

DESPACHOS GASOLINA 100 LL DE ENERO 2012 A DICIEMBRE 2012

CIFRAS EXPRESADAS: GALONES

PERIODO DE ANALISIS: 01 DE ENERO 2012 A 31 DICIEMBRE 2012

		2012											
Departamento	Producto	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
LIMA	GASOLINA 100 LL	46,098	25,137	40,050	37,528	36,128	34,033	35,830	45,045	31,705	47,325	31,781	36,303
AREQUIPA	GASOLINA 100 LL												
LA LIBERTAD	GASOLINA 100 LL	1,337	1,290	509	1,123	1,253	1,309	2,585	4,226	967	979	1,625	745
ICA	GASOLINA 100 LL	8,396	7,281	7,652	7,706	7,604	8,961	9,960	8,927	8,982	8,429	8,493	26,779
UCAVALI	GASOLINA 100 LL	0	2,065	4,927	3,947	5,418	3,225	4,543	5,005	3,959	6,318	5,298	6,093
Total general		55,831	35,773	53,138	50,304	50,403	47,528	52,918	63,203	45,613	63,051	47,197	69,920

Fuente: SCOP

634,879

En la información de Gasolina 100 LL está incluido los despachos realizado pos los Terminales y Aeropuertos

DESPACHOS DE IFO-380 DE ENERO 2012 A DICIEMBRE 2012

CIFRAS EXPRESADAS: GALONES
 PERIODO DE ANALISIS: 01 DE ENERO 2012 A 31 DICIEMBRE 2012

		2012											
Departamento	Producto	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
LIMA	IFO-380	3,123,028	7,928,036	5,713,219	2,704,359	4,749,166	3,876,054	#####	2,542,974	5,351,514	4,081,938	6,446,118	5,029,164
	Total general	3,123,028	7,928,036	5,713,219	2,704,359	4,749,166	3,876,054	#####	2,542,974	5,351,514	4,081,938	6,446,118	5,029,164

Fuente: SCOP

La información de IFO-380 se consideran las ventas realizadas por los COEM, que solo se comercializan en el departamento de Lima. (SCOP)

ANEXO 10

CONSUMO TOTAL DE GAS NATURAL 2012 (MMPC)

MES	RESIDENCIAL	INDUSTRIAL	GNV	GENERACION ELECTRICA	TOTAL
Enero	75	3,340	1,616	7,840	12,871
Febrero	73	3,289	1,575	8,714	13,650
Marzo	82	3,611	1,807	9,364	14,864
Abril	86	3,302	1,682	8,498	13,568
Mayo	114	3,594	1,706	9,088	14,503
Junio	104	3,658	1,897	10,053	15,712
Julio	111	3,513	1,999	10,629	16,252
Agosto	107	3,519	1,845	10,199	15,670
Setiembre	139	3,297	2,092	9,531	15,059
Octubre	104	3,128	1,956	9,033	14,221
Noviembre	96	3,283	1,800	7,923	13,101
Diciembre	100	3,260	1,870	7,792	13,022
Total	1,191	40,793	21,844	108,665	172,493

Fuente: Reporte Estadístico de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural

Consumo Nacional 2012

Consumidor	MMPC	TJ	%
Residencial	1,191	1,178	0.7
Industrial	40,793	40,326	23.6
GNV	21,844	21,595	12.7
Generación Eléctrica	108,665	107,423	63.0
Total	172,493	170,522	100

ANEXO 11

Mercado Eléctrico

Evolución

Los siguientes cuadros muestran la evolución del mercado eléctrico en el período 1997-2013*.

Clientes

Nivel de Tensión	Número de Clientes																
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013(*)
Libre																	
MAT	11	17	14	17	23	32	37	37	36	38	44	45	43	49	51	53	57
AT	34	36	39	41	37	38	37	33	36	36	37	36	41	40	44	45	46
MT	153	157	172	173	177	183	175	174	171	170	176	179	182	169	164	172	200
BT	9	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Libre	207	211	226	231	237	253	249	244	243	244	257	260	266	258	259	270	303
Regulado																	
AT	17	13	10	9	9	11	12	19	18	22	25	24	22	23	22	23	27
MT	4 851	5 368	5 774	6 259	6 746	7 163	7 595	8 116	8 721	9 451	10 310	11 410	12 382	13 324	14 406	15 269	15 914
BT	2 954 110	3 046 893	3 211 041	3 352 134	3 445 696	3 614 206	3 725 248	3 858 470	3 974 590	4 162 151	4 355 963	4 616 263	4 875 624	5 152 041	5 477 046	5 805 431	6 153 609
Residencial	2 701 472	2 790 670	2 948 707	3 097 214	3 188 352	3 326 329	3 434 672	3 543 392	3 642 865	3 814 504	3 994 865	4 237 512	4 492 697	4 767 212	5 088 931	5 394 046	5 693 968
No residencial	252 838	256 223	262 334	254 920	259 344	287 877	290 576	315 078	331 725	347 647	361 078	378 751	382 927	384 829	388 115	411 385	459 641
Total Regulado	2 958 978	3 052 274	3 216 825	3 358 402	3 452 451	3 621 380	3 732 855	3 866 605	3 983 329	4 171 624	4 366 298	4 627 697	4 888 028	5 165 388	5 491 474	5 820 723	6 169 550
TOTAL	2 959 185	3 052 485	3 217 051	3 358 633	3 452 688	3 621 633	3 733 104	3 866 849	3 983 572	4 171 868	4 366 555	4 627 957	4 888 294	5 165 646	5 491 733	5 820 993	6 169 853

Ventas a Usuarios Finales

Nivel de Tensión	Venta a Usuarios Finales (GWh)																
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013(*)
Libre																	
MAT	1932	2255	2541	2662	3370	4196	4636	4 655	4 808	5 300	6 360	7 063	7 144	8 294	8 366	9 517	9 979
AT	1340	1680	1696	1862	1753	1672	1614	1 795	1 847	1 970	1 990	2 065	1 630	1 421	1 797	2 045	1 710
MT	1836	2297	2356	2597	2640	2494	2602	2 847	2 895	2 838	3 021	3 308	3 184	3 420	3 723	4 236	4 115
BT	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Libre	5115	6234	6593	7121	7762	8362	8852	9 296	9 550	10 109	11 370	12 437	11 958	13 136	13 887	14 700	15 805
Regulado																	
AT	16	8	6	6	6	6	6	25	48	57	74	71	56	62	67	71	75
MT	1 753	1 910	2 079	2 271	2 416	2 641	2 813	3 118	3 474	3 927	4 470	4 982	5 248	5 834	6 579	6 964	7 020
BT	5 518	5 832	5 970	6 127	6 232	6 575	6 792	7 215	7 621	8 187	8 802	9 514	9 900	10 534	11 241	11 900	12 674
Residencial	3 383	3 638	3 786	3 929	4 037	4 252	4 422	4 665	4 926	5 305	5 780	6 251	6 578	7 038	7 538	7 979	8 469
No residencial	2 135	2 195	2 203	2 198	2 195	2 323	2 370	2 550	2 695	2 882	3 042	3 262	3 323	3 496	3 703	3 921	4 206
Total Regulado	7 287	7 750	8 051	8 404	8 655	9 222	9 611	10 359	11 143	12 170	13 346	14 566	15 204	16 431	17 887	18 935	19 770
TOTAL	12 402	13 984	14 645	15 525	16 417	17 584	18 463	19 655	20 693	22 279	24 717	27 003	27 162	29 567	31 774	33 636	35 574

Facturación a Usuarios Finales

Nivel de Tensión	Facturación a Usuarios Finales (Millones US\$)																
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013(*)
Libre																	
MAT	112	117	135	149	166	200	215	265	284	312	368	487	415	459	500	591	663
AT	53	72	76	86	80	71	69	77	78	88	88	118	89	85	114	134	122
MT	109	120	118	136	133	120	125	145	167	167	162	214	193	215	256	303	311
BT	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Libre	276	310	329	371	378	392	408	486	528	567	618	820	697	758	870	1 028	1 097
Regulado																	
AT	1	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	5	5	6
MT	116	107	113	133	145	152	164	184	226	244	271	319	370	425	514	608	614
BT	623	573	560	607	630	617	655	713	818	875	937	1 069	1 179	1 289	1 464	1 731	1 864
Residencial	393	364	360	396	413	399	427	462	530	563	610	700	780	857	977	1 155	1 239
No residencial	231	209	201	211	217	218	227	251	288	311	326	370	399	432	467	576	625
Total Regulado	741	680	674	741	775	770	818	898	1 047	1 122	1 212	1 392	1 553	1 718	1 982	2 344	2 484
TOTAL	1 017	990	1 003	1 112	1 153	1 161	1 226	1 384	1 576	1 689	1 831	2 212	2 250	2 476	2 852	3 372	3 581

(*) Cifras preliminares

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
 REPORTE_BALANCE_MENSUAL_GAS.RPT

OPERADOR	LOTE	GAS VENTILADO (MMPC)	GAS GASIFICADO (MMPC)	GAS COMBUSTIBLE (MMPC)	GAS VENDIDO (MMPC)	RENTAS (MMPC)	GAS DE COMBUSTIBLE DE REPOSICION, INSTRUMENTOS (MMPC)	TOTAL (MMPC)
G.M.P. S.A.	V	0.43	42.98	58.65	0.00	45.36	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	427.91	524.51	0.00	0.00	0.00	952.42
SAVIA PERU S.A.	2-2B	52.21	268.52	4,424.63	2,996.84	15,834.96	3,025.76	26,604.02
PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	X	0.00	1,415.33	1,281.35	3,876.32	1,930.97	190.80	8,654.77
AGUANTA ENERGY DEL PERU S.R.L.	31-C	0.00	0.00	561.33	11,152.05	7,395.71	1,121.95	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	395.90	1,077.29	1,590.58	0.00	3,073.48
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	56	0.00	265.50	4,040.03	214,259.83	4,720.62	9,041.04	232,367.02
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERU	VII,VI	22.09	26.00	71.27	1,100.68	3.06	14.50	1,237.60
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.	88	0.00	331.29	5,145.30	182,111.55	66,695.25	19,884.71	274,066.10
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	1,982.80	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
SPZ 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	6,137.20	18,884.20	664,418.26	101,265.41	50,287.66	714,044.38

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

ANEXO 13

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA INTERCONEXIÓN Y EMPRESAS
- AL SEGUNDO TRIMESTRE 2012 -
(MWh)

TIPO DE CONSUMO	SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL														
	Alpsa	Atocongo	Celepsa	Chavimochic	Chinango	Conenhua	Edegel	Epsa	Egmasa	Egmasur	Electro Andes	Electropetú	Enerasur	Gepsa	Kallpa
Energía Producida	41.884	23.429	766.696	16.730	690.465	11.628	3.832.979	217.845	654.123	363.427	1.546.886	118.857	3.540.727	2.593.103	1.843.262
Hidroeléctrica	41.884	23.429	766.696	16.730	690.465	11.628	3.832.979	217.845	654.123	363.427	1.546.886	118.857	3.540.727	2.593.103	1.843.262
Térmica															
Signos	(41.884)	(21.341)	(60.330)	63	(191.848)	6.263	3.793.639	165.627	(52.476)	(45.476)	34.728	(285.523)	(779.302)	658.733	(32.645)
Compra	41.884	21.341	60.330	63	191.848	6.263	3.793.639	165.627	52.476	45.476	34.728	285.523	779.302	32.645	
Venta															
Transferencias de Energía (Compra-Venta)	(41.884)	(21.341)	(60.330)	63	(191.848)	6.263	3.793.639	165.627	(52.476)	(45.476)	34.728	(285.523)	(779.302)	658.733	(32.645)
Declarada por el COES	41.885	21.341	60.330	63	191.848	6.263	3.793.639	165.627	52.476	45.476	34.728	285.523	779.302	32.645	
No Declarada por el COES (L/I)	(83.769)	(21.341)	(170.599)	63	(445.135)	8.320	(393.937)	(32.947)	(104.951)	(41.893)	(96.472)	65.863	(1.562.178)	1.317.467	(65.280)
Consumo Propio de Centrales	3.969	2.087	5.806	372	5.806	49	57.915	1.748	3.532	2.458	6.060	3.034	28.228	46.105	29
Pérdidas Sistema de Transmisión	35.442	918	24.835	918	24.835	1.676	8.400	1.777	8.400	10.546	43.728	2.058	55.920	71.884	63.823
Energía Total Disponible	666.955	15.902	467.977	16.167	4.086.383	379.946	589.715	304.946	1.066.514	148.493	633.894	2.661.314	3.141.908	1.932.847	1.932.847
Venta de Energía	666.955	15.902	467.977	16.167	4.086.383	379.946	589.715	304.946	1.066.514	148.493	633.894	2.661.314	3.141.908	1.932.847	1.932.847
A Empresas Distribuidoras	350.524	433.509	779	433.509	779	17	2.773.785	346.940	432.311	120.884	680.292	148.493	2.001.211	1.797.304	943.740
Adinasa															
Electronoroeste															
Electro Oriente															
Electro Puno															
Electro Sur															
Electro Este															
Electro Dunes															
Electro Tiocho															
Electro Umayali															
Enemasa															
Enemasa															
Luz del Sur															
Seal															
Cajabamb															
Edsonk															
Edsonr															
Electrocentro															
Electronoroeste															
Hidrandira															
Chavimochic															
A Empresas Municipales y Autorizaciones	316.431	34.468	34.468	34.468	34.468	16.149	1.362.697	33.007	184.062	386.221	200.843	660.103	1.344.605	989.107	989.107
En Alta Tensión	316.431	34.468	34.468	34.468	34.468	16.149	1.362.697	33.007	184.062	386.221	200.843	660.103	1.344.605	989.107	989.107
En Baja Tensión															

Continúa...
Página 52

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR INTERCONEXION Y EMPRESAS
-AL SEGUNDO TRIMESTRE 2012-
(MWh)

TIPO DE CONSUMO	SISTEMA ELECTRICO INTERCONECTADO NACIONAL													TOTAL					
	TIPO DE CONSUMO		Mejía	San Gabán	Santa Cruz	Santa Rosa	Shougisa	Sivriasa	Minera Corona	Sudamérica de Fibras	Temoseña	Aguas Y Energía (L)	Petramas(2/)		Electrocentro	Hidrandina	Electronor Oeste	Electro Puno	Electro Sur Este
Energía Producida Hidroeléctrica Termoeléctrica	9 127	432 465	45 121	7 493	12 937	141 761	78 974	130 567	339 970	48 560	15 181	24 680	14 662	5 537	9 728	28 280	18 620 019	1 392 010	7 235 010
Siempre Compra Venta	(8 715)	(94 990)	(45 063)	(2 194)	184 488	(33 928)	(18 834)	(42 232)	123 549	(17 844)	(14 872)						(532 516)	5 992 860	6 522 376
Transferencias de Energía (Compra-Venta) Declarada por el COES No Declarada por el COES (1/)	(8 715)	(94 990)	(45 063)	(2 194)	184 488	(33 928)	(18 834)	(42 232)	123 549	(17 844)	(14 872)						(532 516)	5 992 860	6 522 376
Consumo Propio de Centrales Pérdidas Sistema de Transmisión	58	18 638	0	96	8 636	5 223	5 848	402	1 406	157	309	78	99	18	52	210	204 875		467 476
Energía Total Disponible	318 712	5 155	186 962	102 600	54 239	70 235	453 737	29 923	23 176	14 583	5 519	23 176	14 583	5 519	9 676	28 071	17 415 132		17 415 132
Venta de Energía A Empresas Distribuidoras	112 930	72 723	6 208	4 035	1 619	102 600	13 593	70 235	453 737	29 923	23 176	14 583	5 519	9 676	28 071	11 225 624	618 839	90 150	146 756
Adifesa						102 600													
Electronor Oeste																			
Electro Oriente																			
Electro Puno																			
Electro Sur																			
Electro Sur Este																			
Electro Duraz																			
Electro Tocache																			
Electro Ucayali																			
Ensimasa																			
Luandú Sur																			
Sol																			
Sora																			
Covisac																			
Educalife																			
Edelhor																			
Electrocentro																			
Electronor																			
Hidrandina																			
Chavimocic																			
A Empresas Municipales y Autorizaciones																			
A Clientes Libres	12 816	185 243	40 946	70 235	56 564	29 923													
En Nuy Alta Tensión																			
En Nuy Baja Tensión																			
En Nuy Tensión																			
En Baja Tensión																			

(1) Incló sus operaciones en calidad de prueba a partir de 03.06.2011
(2) Incló sus operaciones a partir de Octubre 2011

1.31 BALANCE DE GENERACION DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR INTERCONEXIÓN Y EMPRESAS
(MWh)
- AL SEGUNDO TRIMESTRE 2012-

TIPO DE CONSUMO	TIPO DE CONSUMO	AISLADOS										TOTAL ANUAL
		Chavimochic	Edelhor	Electrocentro	Electronorte	Hidrandina	Electro Oriente	Electro Sur Este	Electro Dunas	Electro Ucayali	Seal	
Energía Producida Hidroeléctrica Termoeléctrica	Energía Producida	461	2 867	17 936	6 671	3 304	216 962	1 774	2 406	3 279	255 661	18 875 680
	Hidroeléctrica	461	2 867	17 935	6 541	2 566	80 227	1 538	2 167	1 538	113 901	11 500 911
	Termoeléctrica			401	130	738	136 734	1 774	240	1 741	1 41 759	7 374 769
Slipgen Compra Venta	Slipgen						90 174		1 897		92 071	(440 445)
	Compra						90 174		118 003		208 177	6 201 038
	Venta								116 107		116 107	6 641 483
Transferencias de Energía (Compra-Venta) Declarada por el COES No Declarada por el COES (1/)	Transferencias de Energía (Compra-Venta)						90 174		1 897		92 071	(440 445)
	Declarada por el COES						90 174		656 106		92 071	(1 096 550)
Consumo Propio de Centrales Pérdidas Sistema de Transmisión	Consumo Propio de Centrales	10	23	57	142	22	5 557	13	630	20	6 475	211 350
	Pérdidas Sistema de Transmisión	25		1 036			10 109		1 299	78	12 547	480 025
Energía Total Disponible	Energía Total Disponible	426	2 843	16 843	6 528	3 282	291 470	1 761	2 374	3 181	328 709	17 743 860
Venta de Energía	Venta de Energía	426	2 844	16 843	6 528	3 282	291 469	1 761	2 374	3 181	328 708	17 743 860
A Empresas Distribuidoras	A Empresas Distribuidoras	426	2 844	16 843	6 528	3 282	291 469	1 761	2 374	3 181	328 708	11 554 332
	Admisa											779
Electronorte	Electronorte						240 365				240 365	618 639
Electro Oriente	Electro Oriente											330 515
Electro Puno	Electro Puno											146 756
Electro Sur	Electro Sur											183 811
Electro Sur Este	Electro Sur Este							1 761				287 182
Electro Dunas	Electro Dunas											417 784
Electro Ucayali	Electro Ucayali											10 814
Ensemsa	Ensemsa											119 311
Ensemsa	Ensemsa											7 111
Luz del Sur	Luz del Sur											5 464
Seal	Seal											3 591 286
Sensa	Sensa											498 707
Cochavac	Cochavac									3 181		3 925
Edcañete	Edcañete											172 658
Edelhor	Edelhor		2 844									43 978
Electrocentro	Electrocentro											2 844
Electronorte	Electronorte											16 843
Hidrandina	Hidrandina				6 528							338 467
Chavimochic	Chavimochic											48 244
A Empresas Municipales y Autorizaciones	A Empresas Municipales y Autorizaciones	426										3 282
A Clientes Libres	A Clientes Libres											7 049
En Muy Alta Tensión	En Muy Alta Tensión											426
En Alta Tensión	En Alta Tensión											2 461
En Media Tensión	En Media Tensión											4 334 463
En Baja Tensión	En Baja Tensión											755 623
												1 099 441

ANEXO 14

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, México	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, México	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	Oita, 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, México	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, México	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	Oita, Japón	168,712.72	76,250.73	3,938,043.00	4,151
30	PK-00312	22/05/2012	Barcelona Knutsen	Manzanillo, México	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, México	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, México	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, México	168,737.61	76,229.07	3,936,694.00	4,149
							191,750,294.00	202,105

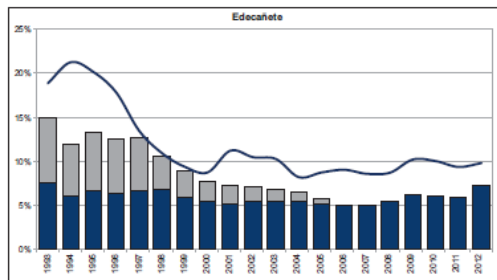
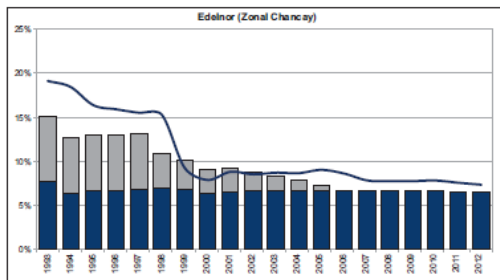
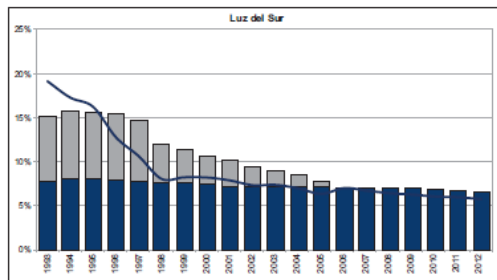
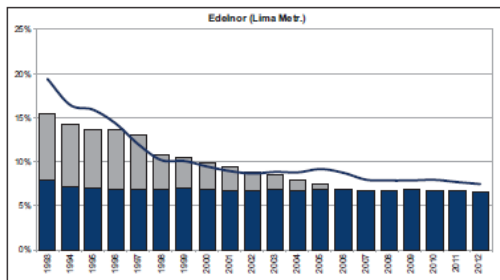
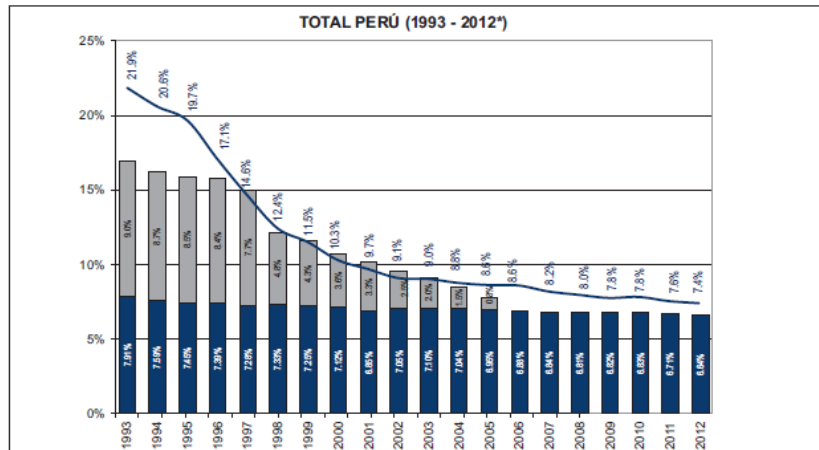
Fuente: Estadísticas de Perupetro.

Nota: (*) Cálculo Propio

ANEXO 15

Pérdidas de Energía en los Sistemas Eléctricos de Distribución

Los gráficos mostrados a continuación presentan la tendencia decreciente del porcentaje de las pérdidas reales de energía a partir de 1993, tanto a nivel país como en cada empresa concesionaria de distribución.



(*) Cifras acumuladas al II Trimestre de 2011

■ Pérdidas Estándar ■ Pérdidas Reconocidas — Pérdidas Reales

Fuente: Boletín “El Informativo” Octubre 2012, OSINERGMIN-GART

ANEXO 16

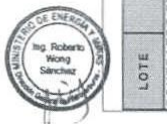


Tabla 06: Reservas de Petróleo al 31 de Diciembre del 2011

RESERVAS DE PETROLEO (MSTB) - 31 de Diciembre del 2011								
LOTE	REGION	COMPANIA OPERADORA	PROBADAS DESARROLLADAS	PROBADAS NO DESARROLLADAS	TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS
CONTRATOS EN EXPLOTACION / DECLARACION DESCUBRIMIENTO COMERCIAL (DDC)								
I	Costa	GRANA Y MONTERO	6,460	2,280	8,740	1,559	2,153	12,000
II	Costa	PETROLERA MONTECRICO	2,803	668	3,471	2,774	6,329	12,000
III	Costa	INTEROIL PERU S.A.	11,010	10,263	21,273	6,059	5,628	30,000
IV	Costa	INTEROIL PERU S.A.	3,414	3,667	7,081	1,801	3,883	19,057
V	Costa	GRANA Y MONTERO	1,241	910	2,159	680	652	3,000
VIII/VI	Costa	SAPET	10,472	2,721	19,193	5,576	10,387	30,000
IX	Costa	UNIPETRO	1,119	30	1,149	815	1,270	5,589
X	Costa	PETROBRAS	78,631	68,543	138,174	41,971	25,834	150,000
XIII	Costa	OLYMPIC	5,619	9,221	10,809	10,809	20,000	20,000
XV	Costa	PETROLERA MONTECRICO	429	418	847	668	1,250	7,207
XX	Costa	PETROLERA MONTECRICO	135	520	655	800	1,800	2,500
Z-2B	Zocalo	SUB-TOTAL COSTA	138,888	88,603	214,188	71,333	69,836	291,383
Z-1	Zocalo	SAVIA	6,8219	31,649	95,868	21,673	23,152	331,000
Z-6	Zocalo	SAVIA	9,927	28,645	36,572	58,480	54,302	60,000
		SAVIA	1,820	1,820	3,440	4,430	26,410	199,750
		SUB-TOTAL ZOCALO	28,966	89,313	195,880	84,884	192,864	399,750
1AB	Sierra Norte	PLUSPETROL NORTE	57,756	14,684	72,450	87,514	79,700	45,000
67	Sierra Norte	PLUSPETROL NORTE	45,508	9,005	54,513	25,892	23,668	6,700
31B/D	Sierra Norte	PERU CO PERU LIMITED	15,400	81,600	99,000	120,000	123,000	18,000
31C	Sierra Central	AGUAYTIA ENERGY	1,828	90	2,328	90	58	1,000
31E	Sierra Central	MAPLE	233	500	733	1,000	8,000	5,000
56	Sierra Sur	PLUSPETROL	0	0	0	0	0	20,000
67	Sierra Sur	REPSOL	0	0	0	0	0	20,000
88	Sierra Sur	PLUSPETROL	0	0	0	0	0	20,000
		SUB-TOTAL SELVA	130,748	108,348	229,095	336,074	276,753	321,800
		TOTAL CONTRATOS EN EXPLOTACION / DDC	328,298	251,866	579,164	491,381	450,552	1,203,603
CONTRATOS EN EXPLORACION								
CON DESCUBRIMIENTOS EN AVANCE / EVALUACION								
XIX	Costa	BPZ	0	0	0	0	0	10,000
XXVII	Costa	FAULKNER	0	0	0	0	0	10,000
		SUB-TOTAL COSTA	0	0	0	0	0	20,000
39	Sierra Norte	REPSOL	0	0	0	275,000	100,000	100,000
64	Sierra Norte	TALISMAN	0	0	0	87,514	192,916	168,921
102	Sierra Norte	PLUSPETROL E&P	0	0	0	33,578	192,916	100,000
121	Sierra Norte	SUBANDEAN	0	0	0	0	10,000	10,000
122	Sierra Norte	GRANMERALES	0	0	0	0	12,000	10,000
100	Sierra Norte	CONSULTORA DE PETROLEO	0	0	0	0	23,000	10,000
58	Sierra Sur	PETROBRAS	0	0	0	1,000	5,000	1,000
		SUB-TOTAL SELVA	0	0	0	309,578	368,916	329,921
		TOTAL CONTRATOS CON DESCUBRIMIENTOS EN AVANCE / EVALUACION	0	0	0	309,578	368,916	349,921
TOTAL CONTRATOS EN EVALUACION EXPLORATORIA								
NO OPERADAS			0	0	0	0	0	440,000
TOTAL PAIS			328,298	251,866	579,164	800,959	1,874,967	2,773,824