



PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETROLEO

Informe al 07/11/2011

1. INTRODUCCIÓN

Con fecha 14.07.2011, se publicó la Resolución OSINERGMIN Nº 136-2011-OS/CD, que aprobó el nuevo Procedimiento para el Cálculo de los Precios de Referencia de los Combustibles Derivados del Petróleo.

Los Precios de Referencia (PR) de Combustibles Líquidos determinados por el OSINERGMIN, cuya metodología de cálculo se describe en el citado procedimiento, tienen como base conceptual lo siguiente:

- Representan costos de eficiencia para la sociedad.
- Es el costo de oportunidad que la sociedad tendría que pagar para adquirir un combustible que satisface las exigencias impuestas a los combustibles nacionales.
- Introduce las eficiencias que se obtendrían en un Mercado Competitivo.
- No está limitado al Corto Plazo.
- Se usa como referencia en un mercado competitivo. En el Perú los precios se rigen por la Oferta y Demanda (Art. 77° Ley Orgánica de Hidrocarburos).

El Precio de Referencia 1 (PR1): Es el precio de referencia ex - planta sin impuestos, que refleja una operación eficiente de importación, considerando los fletes, seguros, aranceles, gastos de importación y otros.

El Precio de Referencia 2 (PR2): Es el precio FOB que refleja una operación eficiente de exportación, considerando los fletes, mermas y seguros para llegar al mercado de referencia.

2. HECHOS RELEVANTES DE LA SEMANA 1

2.1. Mercado Internacional de Petróleo Crudo y Combustibles²

Durante la semana de análisis del 31.10.2011 al 04.11.2011, el crudo WTI cerró la semana con un precio promedio de 93.12 US\$/BI, aumentando en 0.67 US\$/BI (0.72%) con relación al precio promedio de la semana previa.

El precio promedio semanal de la gasolina premium disminuyó 1.74 US\$/BI (1.47%) y la cotización de la gasolina regular cayó 2.96 US\$/BI (2.60%). El precio del N°2 se redujo 0.77 US\$/BI (0.61%), en tanto el precio del jet 54 cayó 0.35 US\$/BI (0.27%). Finalmente, el precio del residual N°6-3%S bajó 0.28 US\$/BI (0.27%).

2 Precios de Petróleo Crudo y Productos tomados de Reuters.

¹ Fuentes: EFE, ENAP.





Los factores que influyeron en el comportamiento de los precios del petróleo y combustibles fueron los siguientes:

Factores Bajistas

- Pronósticos optimistas de un rápido retorno del petróleo crudo libio al mercado.
- Aumento importante de la producción de Rusia, al anunciarse una reducción de los impuestos de exportación. Rusia aumentó su producción a un máximo histórico de 10.34 millones de barriles/día en octubre, consolidándose como el mayor productor mundial de petróleo (desde 2008), relegando a Arabia Saudita al segundo lugar.
- Incremento de las existencias de gasolina en Estados Unidos, en 1.3 millones de barriles, al cierre de Octubre 2011; según lo reportado por el DOE (Departamento de Energía de los Estados Unidos).

Factores Alcistas

Noticias positivas sobre la Eurozona.

Los precios del crudo Brent subieron el viernes en una jornada volátil, registrando su segunda alza semanal consecutiva.

Los inversionistas recibieron con agrado las noticias de Europa. Grecia decidió no seguir adelante con un planeado referendo sobre un plan de rescate de la UE y el FMI. En tanto, Italia aceptó que el Fondo Monetario Internacional vigile sus avances en las postergadas reformas a las pensiones, el mercado laboral y privatizaciones.

El petróleo y las acciones sintieron la presión de los comentarios de la canciller alemana, Angela Merkel, de que prácticamente ningún país del G-20 ha dicho que participará en el fondo de rescate de la zona euro. La volatilidad del mercado también fue atribuida a la incertidumbre debido a que el primer ministro griego, George Papandreou, enfrenta una moción de confianza en el Parlamento que podría decidir el destino del acuerdo de rescate.

Indicadores positivos de la economía de Estados Unidos.

La economía de Estados Unidos creó menos empleos de los esperados en octubre, pero anotó una baja de la tasa de desempleo a mínimos en seis meses, en 9% y revisiones al alza en las cifras de contrataciones de meses previos, lo que impulsó los precios del petróleo.

El reporte de empleos de octubre, aunque estuvo por debajo de lo esperado, contiene una revisión al alza de acuerdo a datos de Tradition Energy en Stamford, Connecticut.





2. Mercado Local de Combustibles

El día 27.10.2011, PETROPERÚ publicó una nueva lista de precios de venta de combustibles. Se registraron las siguientes variaciones:

| Producto | Incremento Sol/Gal |
|--------------|-----------------------|
| GLP (*) | 0.00 |
| Gasolina 97 | 0.03 |
| Gasolina 95 | 0.04 |
| Gasolina 90 | 0.19 |
| Gasolina 84 | 0.31 |
| Diesel B5 | 0.54 |
| Residual 6 | 0.34 |
| Residual 500 | 0.33 |

TABLA №1: Variación de Precios de Venta Local de Combustibles (*) S/../ Kg.

- Respecto a la Banda de Precios del DU-010, la última variación registrada corresponde al 27.10.2011, según Resolución de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria OSINERGMIN Nº 072-2011-OS/GART.
- Por otro lado, durante la semana de análisis, fueron publicados los factores de aportación y/o compensación de los combustibles, teniendo en cuenta lo establecido en los Decretos de Urgencia: Nº045-2010 / Nº027-2010 / Nº010-2004 y sus modificatorias.

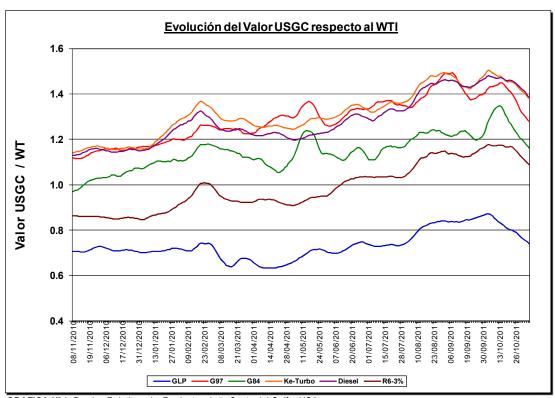




3. PRECIOS INTERNACIONALES DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS

A continuación, se observa la evolución del Valor USGC respecto al WTI. El término "Valor USGC" corresponde al valor de los productos señalados en la gráfica, en la Costa del Golfo de los Estados Unidos. Dicho valor considera los ajustes de calidad requeridos de acuerdo con las especificaciones del mercado peruano y el promedio de las diez (10) últimas cotizaciones de los productos a la fecha indicada.

La publicación de estos precios relativos se hace con el objeto de mostrar el efecto del petróleo crudo en la formación de precios de los productos y la incidencia de factores exógenos.



GRAFICA N°1: Precios Relativos de Productos de la Costa del Golfo -USA Fuente Platt's, Elaboración Propia.

Precios Relativos: Valor USGC/WTI

| | | Promedio | | Media de 10 cotizaciones | | | |
|---------|---------------------|---------------------|---------------------|--------------------------|-----------|-----------|--|
| Periodo | 2008 (Ene - Dic) | 2009 (Ene - Dic) | 2010 (Ene - Dic) | 24-oct-11 | 31-oct-11 | 07-nov-11 | |
| GLP | 0.65 | 0.66 | 0.73 | 0.82 | 0.80 | 0.77 | |
| G-97 | 1.09 | 1.20 | 1.29 | 1.43 | 1.40 | 1.33 | |
| G-84 | 0.97 | 1.03 | 1.14 | 1.32 | 1.26 | 1.21 | |
| Kero | 1.26 | 1.16 | 1.31 | 1.47 | 1.45 | 1.42 | |
| D2 | 1.2 | 1.13 | 1.28 | 1.47 | 1.45 | 1.42 | |
| R6 | 0.72 | 0.90 | 0.99 | 1.17 | 1.16 | 1.13 | |

TABLA Nº2: Precios Relativos de Combustibles - Valor USGC/WTI

Fuente: Platt's- Elaboración propia





4. PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES

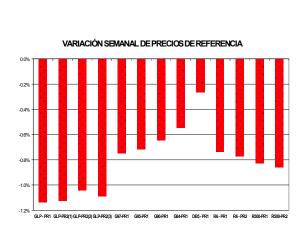
4.1. Composición de los Precios de Referencia

| US\$/BI al 07/Nov/2011 | GLP | Gasolina 97 | Gasolina 95 | Gasolina 90 | Gasolina 84 | Kerosene | Turbo | Diesel 2 2500 -5000 ppm | Petróleo Industrial 6 (3%S) | Petróleo Industrial 500 (3%S) |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|
| Valor USGC (*) | 68.8 | 118.52 | 116.84 | 112.64 | 107.60 | 127.90 | 127.90 | 128.44 | 100.83 | 98.99 |
| Flete + Mermas | 7.1 | 4.38 | 4.37 | 4.35 | 4.32 | 4.44 | 4.44 | 5.32 | 3.61 | 3.60 |
| Seguro | 0.03 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | 0.04 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | 0.04 | 0.04 |
| Advalorem | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Otros | 2.7 | 5.29 | 5.23 | 3.43 | 3.23 | 3.22 | 3.26 | 3.41 | 3.20 | 3.12 |
| Total | 78.6 | 128.24 | 126.49 | 120.47 | 115.21 | 135.61 | 135.66 | 137.22 | 107.67 | 105.75 |
| El CIF con respecto al PR1 corre | esponde a: | | | | | | | | | |
| | 96.5% | 95.9% | 95.9% | 97.2% | 97.2% | 97.6% | 97.6% | 97.6% | 97.0% | 97.1% |
| | | | | | | | | | | |
| % sobre el Total | G. D | Gasolina 97 | Gasolina 95 | Gasolina 90 | | Kerosene | Touch | Diesel 2 2500 -5000 | Petróleo | Petróleo Industrial |
| | GLP | Gasolina 97 | Gasoiilia 95 | Gasolina 90 | Gasolina 84 | Kerosene | Turbo | ppm | Industrial 6 (3%S) | 500 (3%S) |
| Valor USGC | 87.5% | | 92.4% | 93.5% | 93.4% | | 94.3% | | | |
| Valor USGC Flete + Mermas | | | | | | | | ppm | (3%S) | 500 (3%S) 93.6% |
| | 87.5% | 92.4% | 92.4% | 93.5% | 93.4% | 94.3% | 94.3% | ppm 93.6% | (3%S) 93.6% | 500 (3%S) |
| Flete + Mermas | 87.5% 9.0% | 92.4% 3.4% | 92.4% 3.5% | 93.5% 3.6% | 93.4% 3.8% | 94.3% 3.3% | 94.3% | 93.6% 3.9% | (3%S) 93.6% 3.3% | 93.6% 3.4% |
| Flete + Mermas Seguro | 87.5% 9.0% 0.04% | 92.4% 3.4% 0.04% | 92.4% 3.5% 0.04% | 93.5% 3.6% 0.04% | 93.4% 3.8% 0.04% | 94.3% 3.3% 0.04% | 94.3% 3.3% 0.04% | 93.6% 3.9% 0.04% | (3%S) 93.6% 3.3% 0.04% | 93.6% 3.4% 0.04% |
| Flete + Mermas Seguro Advalorem | 87.5% 9.0% 0.04% 0.0% | 92.4% 3.4% 0.04% 0.0% | 92.4% 3.5% 0.04% 0.0% | 93.5% 3.6% 0.04% 0.0% | 93.4% 3.8% 0.04% 0.0% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% | 93.6% 3.9% 0.04% 0.0% | 93.6% 3.3% 0.04% 0.0% | 93.6% 3.4% 0.04% 0.0% |
| Flete + Mermas Seguro Advalorem Gastos de Importación | 87.5% 9.0% 0.04% 0.0% 1.0% | 92.4% 3.4% 0.04% 0.0% 1.7% | 92.4% 3.5% 0.04% 0.0% 1.7% | 93.5% 3.6% 0.04% 0.0% 1.0% | 93.4% 3.8% 0.04% 0.0% 0.9% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% | 93.6% 3.9% 0.04% 0.0% 0.8% | 93.6% 3.3% 0.04% 0.0% 1.0% | 93.6% 3.4% 0.04% 1.0% |
| Flete + Mermas Seguro Advalorem Gastos de Importación Almacenamiento y Despacho | 87.5% 9.0% 0.04% 0.0% 1.0% 2.0% | 92.4% 3.4% 0.04% 0.0% 1.7% 1.9% | 92.4% 3.5% 0.04% 0.0% 1.7% 1.9% | 93.5% 3.6% 0.04% 0.0% 1.0% 1.3% | 93.4% 3.8% 0.04% 0.0% 0.9% 1.4% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% | 93.6% 3.9% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% | 93.6% 3.3% 0.04% 0.0% 1.0% 1.5% | 93.6% 3.4% 0.04% 0.0% 1.0% |
| Flete + Mermas Seguro Advalorem Gastos de Importación Almacenamiento y Despacho Ley 27332 | 87.5% 9.0% 0.04% 0.0% 1.0% 2.0% 0.4% | 92.4% 3.4% 0.04% 0.0% 1.7% 1.9% 0.6% | 92.4% 3.5% 0.04% 0.0% 1.7% 1.9% 0.6% | 93.5% 3.6% 0.04% 0.0% 1.0% 1.3% 0.5% | 93.4% 3.8% 0.04% 0.0% 0.9% 1.4% 0.5% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% 0.4% | 94.3% 3.3% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% 0.4% | 93.6% 3.9% 0.04% 0.0% 0.8% 1.2% 0.5% | 93.6% 3.3% 0.04% 0.0% 1.0% 1.5% 0.5% | 93.69 93.69 3.49 0.049 0.09 1.09 1.59 0.59 |

TABLA Nº3: Composición de los Precios de Referencia de Combustibles

4.2. Variación Semanal de los Precios de Referencia

| Soles/galón | Osinergmin | | | | | | | |
|---|--------------------|------------------|------------------------|------------------|--|--|--|--|
| PRODUCTOS | Vigente | Vigente | Variación | PR + MC | | | | |
| PRODUCTOS | 07/11/11 | 31/10/11 | % | FK + WIC | | | | |
| GLP - PR1 | 2.47 | 2.50 | -1.1% | 2.56 | | | | |
| GLP - PR Pisco(1) | 2.16 | 2.18 | -1.1% | 2.25 | | | | |
| GLP - PR Callao (2) | 2.31 | 2.33 | -1.0% | 2.40 | | | | |
| GLP - PR Callao (3) | 2.25 | 2.28 | -1.1% | 2.34 | | | | |
| Gasolina 97 - PR1 | 8.28 | 8.34 | -0.7% | 8.48 | | | | |
| Gasolina 95 - PR1 | 8.17 | 8.23 | -0.7% | 8.37 | | | | |
| Gasolina 90 - PR1 | 7.78 | 7.83 | -0.6% | 7.98 | | | | |
| Gasolina 84 - PR1 | 7.44 | 7.48 | -0.5% | 7.64 | | | | |
| Diesel B5- PR1 | 9.16 | 9.18 | -0.3% | 9.28 | | | | |
| Residual 6 - PR1 | 6.95 | 7.00 | -0.7% | 7.13 | | | | |
| Residual 6 - PR2 | 6.40 | 6.45 | -0.8% | 6.58 | | | | |
| Residual 500 - PR1 | 6.83 | 6.89 | -0.8% | 7.01 | | | | |
| Residual 500 - PR2 | 6.38 | 6.44 | -0.9% | 6.56 | | | | |
| Turbo | 8.76 | 8.74 | 0.3% | 8.90 | | | | |
| - (1),(2) y (3) de acuerdo a Resolución El Precio del Diesel B5 es de 2500 - 500 | 00 ppm, con ajuste | por número de ce | etano. | | | | | |
| En el caso del GLP se considera la pro | | | | | | | | |
| Los márgenes comerciales incluídos en | | | ines comparativos y ha | n sido aprobados | | | | |
| mediante Resolución OSINERGMIN Nº07 | 5-2010-OS/GART | | | | | | | |



GRAFICA N°2: Variación de PR Combustibles - OSINERGMIN





Precio de Referencia de Importación (PR1)

Es el Precio de Referencia que refleja una operación eficiente de importación desde el Mercado Relevante. De acuerdo a la Resolución OSINERG N° 038-2003-OS/CD, el Mercado Relevante es Mont Belvieu para el GLP y la Costa del Golfo de Estados Unidos para los demás combustibles. Cabe indicar que el Precio de Referencia es un cálculo teórico, y no tiene que coincidir con el precio de realización o precio real de importación.

- Respecto a la semana anterior el GLP bajó 1.1%.
- Las Gasolinas disminuyeron en promedio 0.7%.
- El Diesel B5 se redujo 0.3%

En el Reporte de Precios de Referencia de Combustibles de la semana de análisis han sido publicados los Precios de Referencia del Diesel B5 para los siguientes contenidos de azufre: $0 \le S \le 2500$ ppm y $2500 \le S \le 2500$ ppm (Resolución Directoral N°124-2010-MEM/DGH). Se incluye también un ajuste de calidad por número de cetano.

Para el mes vigente, de acuerdo con las condiciones del mercado internacional, el valor de ajuste del Diesel 2 por número de cetano es igual a 1.3518 US\$/BI.

Precio de Referencia de Exportación (PR2)

Es el Precio de Referencia que refleja una operación eficiente de exportación hacia el Mercado Relevante. De acuerdo a la Resolución Osinerg N° 038-2003-OS/CD, el Mercado Relevante es Mont Belvieu para el GLP y la Costa del Golfo de Estados Unidos para los demás combustibles. Cabe indicar que el Precio de Referencia es un cálculo teórico, y no tiene que coincidir con el precio de realización o precio real de exportación.

Respecto a la semana anterior, el PR2 del Residual 6 disminuyó 0.8%, y el PR2 del Residual 500 cayó 0.9%.

Precios de Referencia del GLP - Planta Callao

Los Precios de Referencia del GLP en Planta Callao, han sido calculados considerando un flete marítimo y un flete terrestre para la ruta Pisco – Callao. El Precio de Referencia compuesto por el flete marítimo, asume un embarque de GLP desde Pisco, para el cual se ha utilizado el tamaño de un buque tanque de 6,800 m³. Para el caso del GLP transportado desde Pisco al Callao por vía terrestre se ha estimado un flete de 35 US\$/TM. A continuación se presentan ambos Precios de Referencia al 07.11.2011. Obsérvese que respecto a la semana anterior, los Precios de Referencia del GLP en Planta Callao, disminuyeron 0.8%.

PReferencia Planta Callao – Flete Marítimo PReferencia Planta Callao Flete Terrestre

| US\$/TM | Semana Actual | Semana Anterior | Variación % | |
|------------------------|------------------|--------------------|-------------|--|
| | 07/11/11 | 31/10/11 | | |
| Referente Pisco (1) | 801.10 | 808.10 | -0.9% | |
| Flete Pisco Callao (2) | 31.94 | 31.65 | 0.9% | |
| Otros (3) | 22.66 | 22.71 | -0.2% | |
| Total | 855.71 | 862.46 | -0.8% | |

⁽¹⁾El reierente Pisco es equivalente a mont beliveu (tuente: Piatts)
(2) Incluye Flete y seguro. El flete es determinado para un buque de 6,800 m3
(aprox 3,600 TM) bajo la modalidad Time Charter (fuente: Clarkson SIW).
(3) Incluye Gastos de Puertos, costo de recepción almacenamiento y despacho,

aporte por regulación (Ley 27332) y Carta de crédito.

| 07/11/11 | 31/10/11 | ll . |
|----------|-----------------|-------------|
| | 01/10/11 | i e |
| 801.10 | 808.10 | -0.9% |
| 35.00 | 35.00 | 0.0% |
| 836.10 | 843.10 | -0.8% |
| | 35.00 836.10 | 35.00 35.00 |

TABLA Nº6: Variación Semanal de PR del GLP - Terrestre

TABLA №5: Variación Semanal de PR del GLP – Marítimo





5. COMPARACIÓN DE PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES CON PRECIOS DE VENTA LOCAL Y PRECIOS DEL FONDO DE ESTABILIZACION PARA LOS COMBUSTIBLES: D.U. N° 010-2004.

TABLA Nº7: Diferencia entre Precios de Referencia de Combustibles vs. Precios de Venta Petroperú

| | Petroperú | | | | | | |
|--|-------------|----------------------|--------------------|---------------------|-------------------------------|--|--|
| Soles/galón | D | E | D/E-1 | | | | |
| PRODUCTOS | Precio Neto | Precio Neto | Var% | PN vs. PR1 y PR2 -% | PN vs. PR1 y PR2 - S/./Gln | | |
| | 27/10/11 | 24/10/11 | Precio | 07/11/11 | 07/11/11 | | |
| GLP (*) | 1.83 | 1.83 | | -28.6% | -0.73 | | |
| GLP1 | 1.83 | 1.83 | | -18.6% | -0.42 | | |
| GLP2 | 1.83 | 1.83 | | -23.6% | -0.57 | | |
| GLP3 | 1.83 | 1.83 | | -21.9% | -0.51 | | |
| Gasolina 97 | 8.70 | 8.67 | 0.3% | 2.6% | 0.22 | | |
| Gasolina 95 | 8.58 | 8.54 | 0.5% | 2.5% | 0.21 | | |
| Gasolina 90 | 8.16 | 7.97 | 2.4% | 2.3% | 0.18 | | |
| Gasolina 84 | 7.78 | 7.47 | 4.1% | 1.8% | 0.14 | | |
| Diesel B5 | 9.21 | 8.67 | 6.2% | -0.7% | -0.07 | | |
| Residual 6 (*) | 6.70 | 6.36 | 5.3% | -6.1% | -0.43 | | |
| Residual 6 (**) | 6.70 | 6.36 | 5.3% | 1.8% | 0.12 | | |
| Residual 500 (*) | 6.58 | 6.25 | 5.3% | -6.1% | -0.43 | | |
| Residual 500 (**) | 6.58 | 6.25 | 5.3% | 0.2% | 0.02 | | |
| Turbo | 9.71 | 9.98 | -2.7% | 9.1% | 0.81 | | |
| (*)Compara Precio Local con Precio de F | | | | | | | |
| (**) Compara Precio Local con Precio de | | | | | | | |
| - Precios del GLP en sol/kg. GLP1 = Prec | | P2 = Precio Planta (| Callao - Marítimo. | | | | |
| GLP3 = Precio Planta Callao-Terrestre | | | | | | | |
| - Los precios de lista del Turbo corresponden al 25.05.2011 y 13.04.2011 | | | | | | | |

TABLA Nº8: Diferencia entre Precios de Referencia vs. Límites de la Banda de Precios de Combustibles

| Soles/galón | PPI vs. Banda de Precios | | | | | | |
|--------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------|--|--|--|--|
| PRODUCTOS | Límite Superior 07/11/11 | Límite Inferior 07/11/11 | PPI 07/11/11 | PPI vs. Banda de Precios - S/./GI 07/11/11 | | | |
| GLP | 1.83 | 1.77 | 2.40 | 0.57 | | | |
| Gasolina 97 | 8.67 | 8.57 | 8.48 | - | | | |
| Gasolina 95 | 8.50 | 8.40 | 8.37 | -0.03 | | | |
| Gasolina 90 | 7.97 | 7.87 | 7.98 | 0.01 | | | |
| Gasolina 84 | 7.47 | 7.37 | 7.64 | 0.17 | | | |
| Diesel B5 | 8.67 | 8.57 | 9.28 | 0.61 | | | |
| Residual 6 | 6.36 | 6.26 | 7.13 | 0.77 | | | |
| Residual 500 | 6.25 | 6.15 | 7.01 | 0.76 | | | |

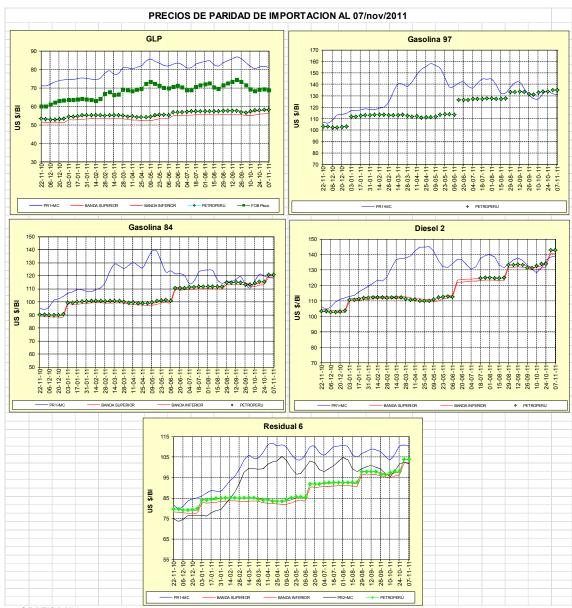
⁻PPI = Precio de Referencia más el Margen Comercial reportado por el MINEM.

^{-∃} Precio de Referencia del GLP corresponde al Callao - flete marítimo con una proporción Propano/Butano = 60/40





6. PRECIOS DE REFERENCIA, PRECIOS DE LISTA Y PRECIOS DEL FONDO DE ESTABILIZACION PARA LOS COMBUSTIBLES : D.U. N° 010-2004

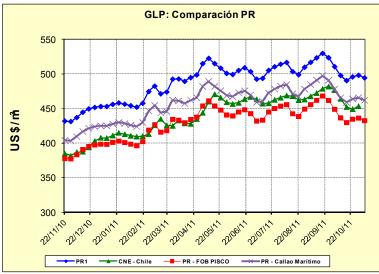


GRAFICA №3: Comparación de Precios de Referencia, Precios de Lista y Banda de Precios del DU – №010-2004 Fuente: MINEM/DGH – Banda de Precios Objetivo, Petroperú y Repsol – Lista de Precios, OSINERGMIN – PPI





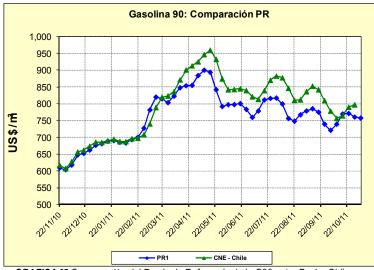
7. COMPARACION DE PRECIOS DE REFERENCIA ENTRE PERU Y CHILE



GRAFICA °4: Comparación del Precio de Referencia del GLP entre Perú y Chile

Se ha realizado un ajuste para hacer comparables las cifras publicadas por la Comisión Nacional de Energía (CNE) de Chile, con las de Osinergmin, ya que la CNE considera en sus cálculos cinco (05) cotizaciones y Osinergmin diez (10).

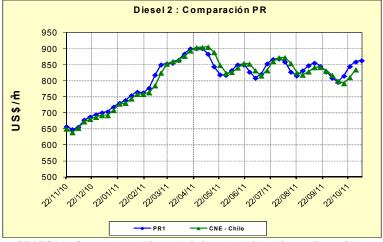
Asimismo, la CNE fija la vigencia una semana después, en tanto que Osinergmin lo hace el lunes siguiente.



GRAFICA °5:Comparación del Precio de Referencia de la G90 entre Perú y Chile

Las distancias entre Houston (Costa del Golfo USA) y los puertos considerados para evaluar el precio de referencia tanto de la CNE como del Osinergmin son:

- 1. Callao (Perú): 5,909 Millas
- 2. Valparaíso (Chile): 8,430 Millas.



GRAFICA °6: Comparación del Precio de Referencia del Diesel 2 entre Perú y Chile

La CNE no publica precios de paridad de exportación.