

## **ANEXO E**

### **PRECIOS Y FLETES DE COMBUSTIBLES**

- E1: PREMISAS CONSIDERADAS EN EL TRATAMIENTO DE LOS PRECIOS DE COMBUSTIBLES**
- E2: PRECIO DE COMBUSTIBLE LIQUIDOS**
- E3: PRECIO DEL CARBON DE LA C.T. ILO 2**
- E4: PRECIOS DEL GAS NATURAL ACTUALIZADOS AL 01-ENERO-2005 DE LAS CC.TT. AGUAYTIA, MALACAS Y VENTANILLA**
- E5: PRECIO MÁXIMO DE GAS NATURAL PARA FINES TARIFARIOS**
- E6: FLETE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS INFORMADOS RECIENTEMENTE**

**Se adjunta en medio digital:**

- **PGN Ene 2005.xls:** Cálculo del precio del gas natural actualizados al 01.01.2005.
- **PGN Máximo.xls:** Cálculo del precio máximo de gas natural.

**E1: PREMISAS CONSIDERAS EN EL TRATAMIENTO DE LOS  
PRECIOS DE COMBUSTIBLES**

## PREMISAS CONSIDERAS EN EL TRATAMIENTO DE LOS PRECIOS DE COMBUSTIBLES

### 1. Precios de combustibles líquidos

Para el precio del Residual N° 6 considerado para la C.T. Yarinacocha se ha tomado en cuenta la información remitida por ELECTROPERU con carta CO-311-2004 del 02.12.2004 que se adjunta en el Anexo E2.

El precio del Diesel 2 considerado en la C.T. Pacasmayo incluye el ISC tal como se observa en la información remitida por la empresa CAHUA con carta GG-562-2004 del 10.09.2004 que se adjunta en el Anexo E2, por lo que se ha considerado este impuesto en el costo de combustible de la C.T. Pacasmayo. Es necesario indicar que la empresa que tenía la exoneración del ISC era la empresa "Energía Pacasmayo" ahora la C.T. Pacasmayo forma parte de la empresa CAHUA, esta empresa no cuenta con exoneración del ISC, el cual esta siendo tramitado actualmente ante el Ministerio de Economía y Finanzas.

Asimismo, se adjunta en el Anexo E6 el sustento de los fletes de los combustibles que han sido modificados recientemente.

### 2. Precio del carbón

La empresa ENERSUR ha informado con carta ENR/567-2004 del 17.12.2004 un nuevo precio del carbón, esta información se adjunta en el Anexo E3.

### 3. Precios de gas natural

#### 3.1 Precios de gas natural actualizados a enero 2005

Para la actualización de los precios de gas natural al 01.01.2005 se ha aplicado el Procedimiento 31-C, en el Anexo E4 se adjunta el detalle de cálculo correspondiente. Se ha tenido en cuenta lo siguiente:

#### Precio del gas natural en boca de pozo

Para las CC.TT. de Aguaytia, Malacas y Ventanilla, los precios de boca de pozo declarados el 15.06.2004 fueron actualizados al 01.01.2005 utilizando las fórmulas de actualización declaradas de acuerdo al Procedimiento 31-C.

#### Precio de Transporte

De acuerdo a lo declarado, la C.T. Ventanilla es la única que tiene costo de transporte, para determinar su precio se ha considerado las resoluciones vigentes emitidas por el OSINERG. Es necesario indicar que con fecha 11.12.2004 se ha prepublicado en El Peruano la Resolución OSINERG N° 322-2004-OS/CD que aprueba el Proyecto de Norma denominado "Aprobación del Factor de Descuento Definitivo y Reajuste de las Tarifas Base y Regulada de la Red Principal de Camisea", dicho proyecto no ha sido

considerado en el presente cálculo. Por tanto, el precio de transporte ha sido calculado de la siguiente manera:

- Se ha considerado el Precio base de transporte fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha considerado el Poder Calorífico Superior para convertir el precio base de transporte de unidades de volumen (US\$/MPC) a unidades de energía (US\$/MMBTU), se ha utilizado el Poder Calorífico Superior declarados por ETEVENSA en la ficha del 15.06.2004 (folio 434 del Estudio de la Fijación Tarifaria noviembre 2004) y utilizado por el OSINERG desde la Fijación Tarifaria noviembre 2003.
- Se ha utilizado el Factor por adelanto de GRP fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha utilizado el Factor de ajuste al transporte utilizado por el OSINERG en el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004 que sustenta la Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004.

### **Precio de Distribución**

De acuerdo a lo declarado, la C.T. Ventanilla es la única que tiene costo de distribución, para determinar su precio se ha considerado las resoluciones vigentes emitidas por el OSINERG. De la misma manera no se ha considerado la Resolución OSINERG N° 322-2004-OS/CD del 11.12.2004. El precio de distribución ha sido calculado de la siguiente manera:

- Se ha utilizado el Precio base de distribución fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 082-2003-OS/CD del 23.05.2003
- Se ha utilizado el Poder Calorífico Superior para transformar el precio base de transporte de unidades de volumen (US\$/MPC) a unidades de energía (US\$/MMBTU).
- Se ha utilizado el Factor por adelanto de GRP fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 082-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha utilizado el Factor de ajuste al transporte utilizado por el OSINERG en el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004 que sustenta la Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004.

### **3.2 Precio Máximo de Gas Natural para fines tarifarios**

En el Anexo E5 se adjunta el detalle de cálculo del precio máximo de gas natural para fines tarifarios, para lo cual se ha considerado lo siguiente:

#### **Precio del gas natural en boca de pozo**

Para el cálculo del precio de boca de pozo se ha considerado el precio basé del Contrato Lote 88 ( numeral 8.4.4.1 literal a ) el cual ha sido actualizado utilizando el Factor de Ajuste del contrato ( numeral 8.4.4.1 literal b ) el detalle de calculo del Factor de Ajuste esta en el Anexo E5.

### **Precio de Transporte**

Para el precio del transporte se ha considerado las resoluciones emitidas por el OSINERG como se indican a continuación:

- Se ha considerado el Precio base de transporte fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha considerado el Poder Calorífico Superior para transformar el precio base de transporte de unidades de volumen (US\$/MPC) a unidades de energía (US\$/MMBTU).
- Se ha utilizado el Factor por adelanto de GRP fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha utilizado el Factor de ajuste al transporte utilizado por el OSINERG en el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004 que sustenta la Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004.
- Se ha utilizado el Factor de descuento que se aplica solo a Tarifas de acuerdo al Art. 124° del RLCE.

### **Precio de Distribución**

Para el precio de distribución se ha considerado las resoluciones emitidas por el OSINERG como se indican a continuación:

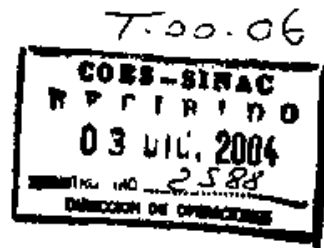
- Se ha considerado el Precio base de distribución fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 082-2003-OS/CD del 23.05.2003
- Se ha considerado el Poder Calorífico Superior para transformar el precio base de transporte de unidades de volumen (US\$/MPC) a unidades de energía (US\$/MMBTU).
- Se ha considerado el Factor por adelanto de GRP fijado por el OSINERG según Resolución OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
- Se ha considerado el Factor de ajuste al transporte utilizado por el OSINERG en el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004 que sustenta la Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004.
- Se ha considerado el Factor de descuento que se aplica solo a Tarifas de acuerdo al Art. 124° del RLCE (D.S. N° 0.34-2001-EM del 04.07.2001)

## **E2: PRECIO DE COMBUSTIBLE LIQUIDOS**

- C.T. YARINACOCHA
- C.T. PACASMAYO



Lima, 02 de diciembre de 2004



**CO - 311 - 2004**

Señor Ing.  
**JAIME GUERRA MONTES DE OCA**  
Director de Operaciones  
**COES-SINAC**  
Camino Real 466 - Edif. Torre Real - Piso 16  
San Isidro

Asunto : **FACTURA DE COMBUSTIBLE DE LA C.T. YARINACOCHA-ELECTROUCAYALI**

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted a fin de hacerle llegar adjunto a la presente, en aplicación del Procedimiento N° 31A, copia de la última factura del combustible utilizado en la C.T. Yarinacocha, según el detalle siguiente:

Petróleo Industrial 6

- Factura de PETROPERU N° 0035672  
Precio : 9.53 S/. / galón.

Según lo manifestado por nuestra representada **ELECTROUCAYALI**, el precio indicado incluye el flete respectivo.


Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para hacerle llegar nuestros saludos.

Atentamente,

  
**FRANCISCO GUAYLUNAS R.**  
Jefe de Operación  
**ELECTROPERU S.A.**

Auf. Lo Indicado

03 DIC 2004

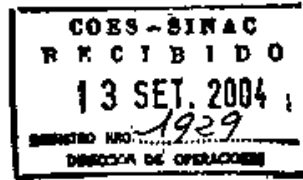
DOA <input checked="" type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	QA <input type="checkbox"/>
DEF <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>
6 ATENDER 7 INFORMAR 8 CONOCIMIENTO Y FINES 9 DEFENDIENDO 10 DEFENDIENDO 11 DEFENDIENDO		



Lima, 10 de Setiembre de 2004

7-00.06

Carta GG-562-2004



Señor Ingeniero  
 Jaime Guerra Montes de Oca  
 Director de Operaciones  
 COES-SINAC

**Asunto: Información de Precios de Combustibles**

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted, en aplicación del numeral 6 del Procedimiento N° 31 A, para hacerle llegar la información relativa a los precios de los combustibles líquidos utilizados por las unidades de nuestra Central Térmica de Pacasmayo, en ese sentido, alcanzamos la siguiente información

- Copia de factura REPSOL N° 014-0006922 de fecha 08.09.2004 por concepto de Petróleo Diesel 2, factura que incluye los costos del flete hasta la planta y el ISC.
- Copia de factura REPSOL N° 014-0006929 de fecha 08.09.2004 por concepto de Petróleo Industrial 6, factura que incluye los costos del flete hasta la planta.

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para reiterarle nuestros cordiales saludos.

Atentamente,

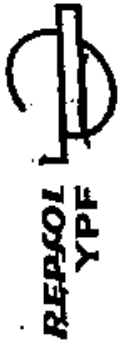
Alejandro Ormeño D.  
 Gerente General

13 SEP 2004

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	DA <input type="checkbox"/>
DES <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
DPC <input type="checkbox"/>	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>

1 PREP. RPTA	6 ATENDER
2 OPINAR	7 INFORMAR
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES
4 COORDINAR	9 DIFUNDIR
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR
	11 COPIA



REPSOL COMERCIAL S.A.C.

Sede Central:

Av. Victor Andrés Belatúnde 147, Edificio Real Cinco, Of. 301  
 San Isidro - Lima  
 Teléfono: 215-6225 Fax: 421-8597  
 Terminal Salaverry: Cal. Pacasmayo 18, Salaverry - Trujillo - La Libertad  
 Teléfono: 044-437580 Fax: 044-437528

R.U.C. N° 20503840121  
**FACTURA**  
 014-0006922  
 014- N° 0006922

Fecha: 06.09.2004 Bro O/C : 223-01  
 Señores: EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CIA S.A.  
 R.U.C. 2030030300  
 Dirección: AV. CAMINO REAL TORRE REAL 456-SAN ISIDRO-LIMA  
 Dirección de Entrega: PANAMERICANA NORTE IN 670-PACASMAYO-PACASMAYO

Forma de Pago: 15 días de cobro - Efectivo  
 Orden de Entrega: 014-0006953

CODIGO	CANTIDAD	UNIDAD	DESCRIPCION Y API	VALOR UNIT.	VALOR VENTA
451000	7,150	GAL	Diesel - 2	6.880000	49,192.00
Total Servicio de flete : Transportista: NORCCAM CUSTAFEDA, NESTOR F. Vehículo: 11-4402 Capacidad: 7150.000 Chofer: CRUZ SALAZAR RONALDO Inyector: 103815354 Son: CINCUENTA Y NUEVE MIL TRESCIENTOS OCHENTA Y NUEVE Y 33 /100 DÍGITOS SOLAS					715.00
VALOR VENTA I.G.V. 10%					5/. 9,402.33
VALOR VENTA					5/. 49,997.80
PRECIO VENTA					5/. 49,999.33

AUTORIZACIÓN  
 CENTRO DE COSTO I

REPÚBLICA PERUANA  
 10-SET-2004  
 R E C E B I D O

REPÚBLICA PERUANA  
 10-SET-2004  
 R E C E B I D O

ADQUIRENTE O USUARIO

Enchilada hasta 04-05-2005

**E3: PRECIO DEL CARBON DE LA C.T. ILO 2**

Lima, 17 de diciembre de 2004

Señores  
**COES SINAC**  
 Av. Camino Real No. 456  
 Edificio Real Piso No.16  
 San Isidro.-

2.0 DIC 2004

Atención: Ing. Jaime Guerra Montes de Oca  
Director de Operaciones

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	OA <input type="checkbox"/>
DES <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
DPC <input type="checkbox"/>	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>
1 PREP. RPTA	6 ATENDER	
2 OPINAR	7 INFORMAR	
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES	
4 COORDINAR	9 DIFUNDIR	
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR	
	11 COPIA	

**CARTA N°: ENR/567-2004**

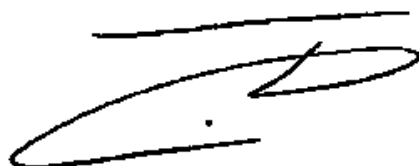
Asunto: Actualización de precios, costos y calidad del combustible carbón.

De mi mayor consideración:

En aplicación del procedimiento 31-B, adjunto encontrará la información del precio, costos y calidad del combustible carbón, la cual se detalla en Anexo I.

Agradeceremos a Ud. Tomar en cuenta esta información, para su correspondiente aplicación.

Atentamente,



**Julio Villafuerte**  
**Gerente Comercial**

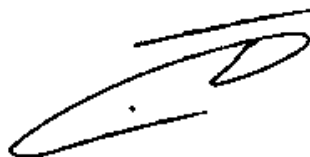
**Planta Principal**  
 Km. 25 Carretera Costanera Sur,  
 Casilla Postal 210 Ito, Moquegua - Perú  
 T: (51 53) 884030 F: (51 53) 783996

**Oficina Lima**  
 Av. República de Panamá 3490, San Isidro, Lima 27 - Perú  
 T: (511) 616 7979 F: (511) 616 7878

energur@tractebel.com.pe www.energur.com.pe

**ANEXO I**

DATOS	CANTIDAD	UNIDAD
FECHA DE INFORMACION	17-Dic-04	
TIPO DE CAMBIO	3.331	SI. / US\$
TIPOS Y FORMAS DE TRANSPORTE	BARCO	
LUGAR DE ADQUISICION	PUERTO BOLIVAR	
PODER CALORIFICO INFERIOR LHV	6,164	KCal/kg
PRECIO DE ADQUISICION FOB	71.72	US\$/t
FLETES MARITIMOS	-	US\$/t
SEGURO MARITIMO	0.08	US\$/t
PRECIO DE ADQUISICION CIF	71.78	US\$/t
IMPUESTOS	3.44	US\$/t
ARANCEL	-	US\$/t
DERECHOS DE ADUANA	0.13	US\$/t
MERMAS	-	US\$/t
FLETES TERRESTRES Y SEGUROS ADICIONALES	-	US\$/t
PRECIO (Base Natural)	75.35	US\$/t
PRECIO EN SILO (Base Natural)	75.35	US\$/t
PRECIO EN SILO (Base 6000 KCal/kg)	73.35	US\$/t




08090001

04-EVER-400000669  
①

Invoice Number 1 20040701

**CMC**

Coal Marketing Company Ltd  
7 Bachelor's Walk  
Dublin 1

COMMERCIAL INVOICE

DU 510560115

TO		DATE		M	D	Y
ENERGIA DEL SUR S.A.		08		10	2004	
Av. Republica de Panama #3490 San Isidro		LOADING PORT: Puerto Bolivar				
Lima, Peru		DISCHARGE PORT: C/O, Peru				
		VESSEL NO: KANADI				
CODE	SUPPLYMENT	DATE	M	D	Y	
3200BX	2004-185		08	27	2004	

DESCRIPTION	QUANTITY	UNIT	UNIT PRICE	TOTAL
BITUMINOUS STEAM COAL IN BULK FROM EL CERREJON			US\$	US\$
	48,179.000	Mt.	48.8700	2,354,458.86
FOR FREIGHT INSURANCE			22.7300	1,096,048.10
			0.1000	4,817.80
SUB TOTAL			71.7000	3,455,324.76
TOTAL DDQ				3,485,324.16

CUSTOMER INFORMATION

Contract Reference No. 2004-014. Price adjustment = US\$70.10 \* (422 : 6277 loading per) = US\$71.72

Please deposit in the CMC owner account #48014001 in Bank of Ireland Treasury & International Banking at Dublin 1  
Swift BOFI-IE-2D IBAN No. IE24 0911 9013 0442

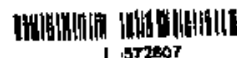
Due date: 1) 10/27/2004

ACCEPTED BY MANAGER

Company: Dublin City, James Street, Third Floor (Astonbury, Dublin) - Please contact (Dublin Office)  
Company Name: 20040  
Tel No: 8796640

CONTACT: DOE 1500000095

PH: 01-4521811 FAX: 01-4521812



# MAC

Seguros

## POLIZA DE TRANSPORTE FLOTANTE INTERNACIONAL Nro. 3001 - 501147

### Condiciones Particulares

DECLARACION

Contratante : ENERGIA DEL SUR S.A.  
 Dirección : REPUBLICA DE PANAMA 3490  
 Distrito : SAN ISIDRO LIMA      Teléfono : 2227070 RUC : 20333363900

Asegurado : ENERGIA DEL SUR S.A.  
 Moneda : US\$ DOLAR AMERICANO  
 Operación : 65572607  
 Ramo : TRANSPORTES

#### Descripción del Viaje

Fecha Embarque : 27/08/2004  
 Fecha Solicitud : 20/10/2004  
 Ptarilla : 1      Base Avalúo : C.&F.  
 Transporte : MARITIMO

Nombre del Medio Transporte : POR CONFIRM

Mercancía : MERCADERIAS PROPIAS DEL GIRO DEL NEGOCIO      Descripción : CARBON

Embalaje : ADECUADO      Descripción : ADECUADO Y SUFICIENTE

Procedencia : VENEZUELA      CALLAO

Agente : PERU      PREVENTORES ASOCIADOS AJUSTADORES Y PERITOS DE SEGUROS S.A.

#### Valores Asegurados

Monto Declaración	US\$	3,455,326.16
Monto Sobre Seguro	US\$	0.00
Suma Asegurada	US\$	3,455,326.16
S.A. Deracho Aduana	US\$	0.00
Suma Asegurada Total	US\$	3,455,326.16

Deducible : 1.00% DE LA SUMA ASEGURADA

Coberturas : BULK OIL      US\$      3,455,326.16

#### Consolidado de Primas

Prima	US\$	3,023.41
Gastos De Emision		89.70
L.G.V.		581.68
Prima Total	US\$	3,745.79

#### Forma de Pago: Según Convenio de Pago

Nro.	Tipo	Documento
1	US\$	116692601

#### Detalle de Vencimientos

Monto	Vencimiento
3,705.79	22/11/2004

Agencia 1, 20 de Octubre de 2004

RIMAC INTERNACIONAL SEGUROS

ASEGURADO

MACSAJAR  
 De Acuerdo con el Art. 541 de la ley 26702, agradecemos devolver una copia de la presente a la Compañía debidamente firmada por el Asegurado.  
 Registro S.B.S. 20045 C-1945

COD. 0710 (Versión 1 de mayo 2003) 001 - 2004 - 2

Liquidación de Cobranza

Número de Liquidación :163-001293-04

Número de Recepción : -

C.D.A.: 163-04-10-001125-96-3-01

Usuario :7454 TECHOSUR S.A.

Tipo Ueva.:0001 AGENCIA DE ADUANA

Tipo L/C: 0022 D.S. 049-97-EF (LC Importacion en Soles)

Dirección :PROLONGACION ILO J-1 - ILO

Origen:0001

Comitente :ENERGIA DEL SUR S.A.

Dirección :AV. JAVIER PRADO OESTE 960 ,SAN ISIDRO,LIMA,LIMA

IMPORTACIONES

Concepto :

Sustento :L/C COMPLEMENTARIA A LA DUI 163-04-001125 DE FECHA 07/10/04  
CORRESPONDIENTE A LAS SERIES CON P.A.2701110000/2701120000/  
2701190000-HULLA SEGUN D.S. 005-98-EF  
ISC SOLES = NRO. TONELADAS \* S/. 11.46  
IGV SOLES = 18% ISC SOLES.

Resolución :

Doc.Asoc. :2-04-001125

Liq.Cob.Ant. : -

Liquidado : 07/10/2004

Not.Agent. : 07/10/2004

Ult.Dia Pag.Age.: 13/10/2004

Not.Antig.:

Not.Comit. : 07/10/2004

Ult.Dia Pag.Com.: 13/10/2004

Reclamo Ag:

Reclamo Co:

A Reclamo :

Coactivo :

Result.Rec:

Cancelado :

Total Liquidado en BOLES : 657224

Código	Descripción	Monte
0002	IGV	93889
0003	ISC	552209
0014	IPM	11046

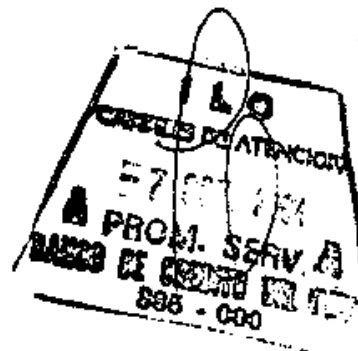
GENERADO POR EL MODULO DE IMPORTACIONES

Referencia

657,224

TECNOSUR S.A.  
Agencia Afianzada de Aduana

LUIS F. TAPIA DIAZ  
REPRESENTANTE LEGAL  
Registro Nro. 01-158



293

5

# TECNOSUR S.A.

AGENCIA ASESORIA DE ASESORIA S.A.  
 OF. PRINCIPAL: J.L. COLON N° 240 W. 1500, CALLAO  
 TEL/FX: 428-8050 - 428-8051 - 428-8309  
 FAX: 428-8508 - 428-7700  
 E-MAIL: tecnosur@tecno.com.pe  
 www.tecnosur.com

BUENOS AIRES  
 PATA PEROS GARCIA N° 276  
 TEL/FX: 073-811928  
 LO PROLONGACION L.O. 31 - 40  
 073-781336 - 781182

## R.U.C. 20115866355

## FACTURA

### Nº 003 - 0006141

AP. RES. ENCOMIENDA DEL SUR S.A.  
 DISTRICCIÓN AV. JAVIER PRAO OESTE 140  
 TELF. 7033341900  
 C.U.C.

12 de Octubre del 2004

CANTIDAD	DESCRIPCION	CONCEPTOS	IMPORTE
1019275	CARBON	COMISION	20,081.42
	So. Orden CARBON-SII Y Orden 200-47374603 Boleto de AEROPUERTO Fecha 163-2004-10-001725-01-7 Fch. Emis. 07/10/2004 Fch. Llegada 10/09/2004 Destino 10 - EXPORTACION DEFINITIVA Tipo Cambio 3.533 C. E. F. S/ 11,520,170.01 C. E. F. 200 3,651,381.00 Pasa 10 60,147,770.00 COMISION DE AGENCIA US\$ 0.13 a T.N.		
SUB-TOTAL			20,081.42
I.G.V.			3,967.47
DIRECHOS ADUANEROS			
NETO APAGAR S/			24,048.89

SON VEINTICUATRO MIL DECIENTOS OCHENTA Y CINCO INTROS SOLES

ESTA FACTURA DEBE SER CANCELADA A SU PRESENTACION CON CHEQUE A LA ORDEN DE TECNOSUR S.A. LA CANCELACION EN LA FECHA POSTERIOR OBRIGA UN CARGO POR GASTOS ADMINISTRATIVOS, TODO REPARO O ERROR DE FONORTE LAS ENTIDADES COMPETENTES RECIBIDA EN EL CUENTE A NOMBRE DEL QUE EMITE LA FACTURA.

CANJEADO / LETRAS  
 CANCELADO / CHEQUES

*[Firma]*  
 TECNOSUR S.A.  
 CONTROL ADM. ARCHIVO

## SGS COLOMBIA S.A. MINERAL LABORATORY

Date: 28-Septiembre-2004 [Martes]

### GENERAL ANALYSIS REPORT

Time: 15:04

Order # 11601-2

Client: ENERGIA DEL SUR S.A. - PERU

Origin: Ex puerto Bolivar - Colombia

Destino: ILO 2 - Peru

Sample ID: COMPUSTA

Lab No.: 4903- 137074 Date Received: 25-Septiembre-2004 Sublot: Composite sample Quantity: 48,192.720 TM

Analysis Date: 27-Septiembre-2004

	Air Dried	As Recv	Dry Basis	MAF	Standard
<b>-EQUILIBRIUM MOISTURE</b>					
EQUILIBRIUM MOISTURE, pct.wt.		2.18			ASTM D-1412-03
<b>*-Net Calorific Value</b>					
N.C.V (Btu/Lb)		11096	12566		ASTM D-5865-03
N.C.V (Kcal/Kg)		6164	6981		D-5865-03
N.C.V (GJ/Ton)		23.808	29.227		
N.C.V (MJ/Ton)		25806	29227		
<b>-PROXIMATE</b>					
ASH DRY LOSS, wt.pct.	5.51				ASTM D-3302-02a
RESIDUAL, wt.pct.	5.61				D-3173-03
TOTAL MOISTURE, wt.pct.		10.81			D-3302-02a
ASH, wt.pct.	9.81	9.27	10.39		D-3174-02
VOLATILE, wt.pct.	35.62	33.66	37.74	42.12	D-3175-02
FIXED CARBON, wt.pct.		46.26	51.87		D-3172-00(02)
SULPHUR, wt.pct.	0.6905	0.65	0.73		D-4239-02a Meth.B
Gross Calorific Value (Btu/Lb)	12273	11996	13002	14510	D-5865-03
Gross Calorific Value (Kcal/Kg)	6818	6442	7223	8061	
Gross Calorific Value (GJ/Ton)	28.55	26.97	30.241	33.750	
<b>*-ULTIMATE</b>					
Total Moisture, wt.wt.		10.81			ASTM D-3302-02a
Carbon, wt.pct.		65.52	73.46		D-5373-02
Hydrogen, wt.pct.		4.19	4.70		D-5373-02
Nitrogen, wt.pct.		1.28	1.44		D-5373-02
Ash, wt.pct.		9.27	10.39		3174-02
SULPHUR, wt.pct.		0.65	0.73		D-4239-02a Meth.B
Oxygen, wt.pct.		8.28	9.28		
<b>*-MINERAL OF ASH</b>					
% SiO2 - 54.69	% Al2O3 - 23.80	% TiO2 - 1.00	% Fe2O3 - 7.06		ASTM D-3613-01
% CaO - 2.25	% MgO - 1.12	% Na2O - 0.45	% K2O - 1.56		
% MnO4 - 0.03	% P2O5 - 0.20	% SO3 - 2.39	% UNDET. - 1.45		
<b>*-FUSION TEMP OF ASH OXIDIZING ATMOSPHERE</b>					
INITIAL		1281.C	2337.F		ASTM D-1857-03
SOFTENING (H-W)		1333	2432		
HEMISPHERICAL (H-1/2W)		1413	2576		
Fluid temperature, FT		1439	2658		
<b>*-ASH FUSION TEMP REDUCING</b>					
INITIAL		1299.C	2361.F		ASTM D-1857-03
SOFTENING (H-W)		1274	2324		D-1857-03
HEMISPHERICAL (H-1/2W)		1324	2414		D-1857-03
FLUID		1404	2559		D-1857-03
<b>*-HARDGROVE INDEX</b>					
HGI	53				ASTM D-409-01
% DO -	5.71				
<b>*-FREE SWELLING INDEX</b>					
F.S.I			15		ASTM D-726-01

*[Handwritten signature and stamp]*

"XANADU"  
Setiembre 295

**E4: PRECIOS DEL GAS NATURAL ACTUALIZADOS AL 01-  
ENERO-2005 DE LAS CC.TT. AGUAYTIA, MALACAS Y  
VENTANILLA**

ACTUALIZACION DEL PRECIO DEL GAS  
AL 01.01.2005

CENTRAL	TIPO DE COMBUSTIBLE	ULTIMA FECHA DE ENTREGA DE INFORMACION AL COES	ANTERIOR ACTUALIZACION	NUEVA FECHA DE ACTUALIZACION (Proc 31-C)	COSTO DE SUMINISTRO INFORMADO			COSTO DE SUMINISTRO ACTUALIZADO			FACTOR DE ACTUALIZACION	COSTO DE TRANSPORTE	COSTO DE DISTRIBUCION	PRECIO UNICO GAS NATURAL			
					a	b	c	C1x	C1o	C2x					C2o	C3x	C3o
GAS																	
	Aguaytia Gas Natural	15/08/2004	01/12/2004	01/01/2005	0.5	0.5	-	40.25 <sup>(2)</sup>	32.80 <sup>(1)</sup>	28.88 <sup>(4)</sup>	27.09 <sup>(5)</sup>	-	1.147	1.0319	No Corresp	1.0319	
	Malacas Gas Natural	15/06/2004	01/12/2004	01/01/2005	1.0	-	-	28.88 <sup>(4)</sup>	27.09 <sup>(5)</sup>	-	-	-	1.068	3.1132	No Corresp	3.1132	
	Ventanilla Gas Natural	15/06/2004	01/12/2004	01/01/2005	0.5	0.25	0.25	28.88 <sup>(4)</sup>	27.09 <sup>(5)</sup>	156.92 <sup>(6)</sup>	156.23 <sup>(7)</sup>	25.08 <sup>(8)</sup>	1.044	0.9327	0.7899 <sup>(10)</sup>	0.1267 <sup>(9)</sup>	1.8293

(1)  $FAG = a * C1x / C1o + b * C2x / C2o + c * C3x / C3o$

(2) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "WTI Midland", en los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Crude Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes de enero 2005.

(3) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "WTI Midland", en los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Crude Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes inicial (Julio 2004).

(4) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "RG-1% S 6 API", en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes de enero 2005.

(5) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "RG-1% S 6 API", en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes inicial (Julio 2004).

(6) Es el Precio medio de los últimos doce meses de la tonelada métrica del "RG-1% S" de Rotterdam, de la tabla "Product Price Assessments", de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes de enero 2005.

(7) Es el Precio medio de los últimos doce meses de la tonelada métrica del "RG-1% S" de Rotterdam, de la tabla "Product Price Assessments", de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes inicial (Julio 2004).

(8) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "RG-3% S", en Nueva York de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes de enero 2005.

(9) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "RG-3% S", en Nueva York de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report, para el mes inicial (Julio 2004).

(10) El detalle de cálculo del precio de transporte y distribución se encuentra en el Cuadro N° 4.

## PRECIO MEDIO DE COMBUSTIBLES

Precio vigente al 01 de Julio del 2004

Volumen	Valores Históricos Registrados				
	Mes	R6-1% S 6 API <sup>(1)</sup> US\$/Bbl	WTI Midland <sup>(2)</sup> US\$/Bbl	New York R6-3%S <sup>(3)</sup> US\$/Bbl	Rotterdam 1%S <sup>(4)</sup> US\$/TM
Vol-81	Junio-2003	27.39	30.29	21.70	166.43
Vol-81	Julio-2003	29.44	30.36	26.19	169.24
Vol-81	Agosto-2003	28.34	31.23	26.35	171.19
Vol-81	Setiembre-2003	24.80	27.99	23.05	157.83
Vol-81	Octubre-2003	27.74	30.13	24.02	160.39
Vol-81	Noviembre-2003	26.93	30.74	24.43	152.81
Vol-81	Diciembre-2003	25.61	31.91	22.64	136.61
Vol-82	Enero-2004	25.90	33.90	23.61	145.99
Vol-82	Febrero-2004	24.78	34.03	22.79	137.25
Vol-82	Marzo-2004	24.18	36.51	22.87	154.42
Vol-82	Abril-2004	27.98	36.44	24.55	152.46
Vol-82	Mayo-2004	31.99	40.05	27.78	170.14
Promedio		27.09	32.80	24.17	156.23

Referencia:

- (1) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-1% S 6 API", en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (2) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "WTI Midland", en los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Crude Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (3) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-3% S", en Nueva York de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (4) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-1% S", de Rotterdam, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price.

## PRECIO MEDIO DE COMBUSTIBLES

Precio vigente al 01 de Enero del 2005

Volumen	Valores Históricos Registrados				
	Mes	R6-1% S 6 API <sup>(1)</sup> US\$/Bbl	WTI Midland <sup>(2)</sup> US\$/Bbl	New York R6-3% S <sup>(3)</sup> US\$/Bbl	Rotterdam 1% S <sup>(4)</sup> US\$/TM
Vol-81	Diciembre-2003	25.61	31.91	22.64	136.61
Vol-82	Enero-2004	25.90	33.90	23.61	145.99
Vol-82	Febrero-2004	24.78	34.03	22.79	137.25
Vol-82	Marzo-2004	24.18	36.51	22.87	154.42
Vol-82	Abril-2004	27.98	36.44	24.55	152.46
Vol-82	Mayo-2004	31.99	40.05	27.78	170.14
Vol-82	Junio-2004	31.45	37.88	25.42	160.32
Vol-82	Julio-2004	30.01	40.65	24.88	160.76
Vol-82	Agosto-2004	29.29	44.68	25.09	157.08
Vol-82	Setiembre-2004	29.63	45.74	26.15	154.91
Vol-82	Octubre-2004	34.51	53.09	30.92	186.07
Vol-82	Noviembre-2004	31.19	48.14	24.31	166.99
<b>Promedio</b>		<b>28.88</b>	<b>40.25</b>	<b>25.08</b>	<b>156.92</b>

Referencia:

- (1) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-1% S 6 API", en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (2) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril "WTI Midland", en los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Crude Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (3) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-3% S", en Nueva York de los Estados Unidos de Norteamérica, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price Report.
- (4) Es el Precio medio de los últimos doce meses del barril " R6-1% S", de Rotterdam, de la tabla "Product Price Assessments", tomado de la revista Platt's-Oilgram Price.

**PRECIOS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL C.T. VENTANILLA**

DESCRIPCION	UNIDAD	Precios a Ene-2005	COMENTARIOS
Precio Base Transporte	US\$/MPC	0.8874	Art. 1° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-05/CD del 23.05.2003.
Poder Calorífico Superior	MBTU/PC	1.0670	Ficha de declaración de precio de ETEVENSA del 15.06.2004.
Factor adelanto GRP		0.9166	Art. 2° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-05/CD del 23.05.2003.
Factor de ajuste al transporte (PPIa / PPIo)		1.0100	Art. 3° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-05/CD del 23.05.2003 y Resolución OSINERG N° 187-2004-05/CD del 05.08.2004 que esta sustentado por el Informe OSINERG-GART/DGIN N° 020-2004.
PPIo (Ene-2003)		150.0	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se ha ofertado el Costo del Servicio.
PPIa (Ene-2004)		151.5	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se hace la actualización.
<b>Precio Transporte</b>	<b>US\$/MMBTU</b>	<b>0.7699</b>	
Precio Base Distribución	US\$/MPC	0.1460	Art. 1° - Resolución de OSINERG N° 082-2003-05/CD del 23.05.2003.
Poder Calorífico Superior	MBTU/PC	1.0670	Ficha de declaración de precio de ETEVENSA del 15.06.2004.
Factor adelanto GRP		0.9166	Art. 2° - Resolución de OSINERG N° 082-2003-05/CD del 23.05.2003.
Factor de ajuste a la distribución (PPIa / PPIo)		1.0100	Art. 3° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-05/CD del 23.05.2003 y Resolución OSINERG N° 187-2004-05/CD del 05.08.2004 que esta sustentado por el Informe OSINERG-GART/DGIN N° 020-2004.
PPIo (Ene-2003)		150.0	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se ha ofertado el Costo del Servicio.
PPIa (Ene-2004)		151.5	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se hace la actualización.
<b>Precio Distribución</b>	<b>US\$/MMBTU</b>	<b>0.1282</b>	

**E5: PRECIO MÁXIMO DE GAS NATURAL**

**CUADRO E5-1  
PRECIOS DEL GAS NATURAL MAXIMO DEL AÑO 2005**

DESCRIPCION	UNIDAD	Precios a Ene-2005	OBSERVACIONES
Precio Base Lote 88	US\$/MMBTU	1.0000	Precio Base Contrato Lote 88 Numeral 8.4.4.1 literal a).
Factor de Ajuste Lote 88		1.5809	Factor de ajuste Contrato Lote 88 numeral 8.4.4.1 literal b).
<b>Precio Boca de Pozo actualizado</b>	<b>US\$/MMBTU</b>	<b>1.5809</b>	
Precio Base Transporte	US\$/MPC	0.8874	Art. 1° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
Poder Calorífico Superior	MBTU/PC	1.0670	Carta de Pluspetrol del Informe OSINERG-GART/DGT N° 050A-2003 pag 62 Fijación Noviembre 2003 y Ficha de declaración de precio de ETEVENSA del 15.06.2004.
Factor por adelanto del GRP		0.9166	Art. 2° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003.
Factor de ajuste al transporte (PPla / PPIo)		1.0100	Art. 3° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003 y Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004 que esta sustentado por el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004.
PPlo (Ene-2003)		150.0	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se ha ofertado el Costo del Servicio.
PPla (Ene-2004)		151.5	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se hace la actualización.
Factor de descuento (solo para tarifas)		0.9000	Art 124° del RLCE, (Art. 1° del DS 0.34-2001-EM del 04.07.2001).
<b>Precio Transporte</b>	<b>US\$/MMBTU</b>	<b>0.6929</b>	
Precio Base Distribución	US\$/MPC	0.1460	Art. 1° - Resolución de OSINERG N° 082-2003-OS/CD del 23.05.2003.
Poder Calorífico Superior	MBTU/PC	1.0670	Carta de Pluspetrol del Informe OSINERG-GART/DGT N° 050A-2003 pag 62 Fijación Noviembre 2003 y Ficha de declaración de precio de ETEVENSA del 15.06.2004.
Factor por adelanto del GRP		0.9166	Art. 2° - Resolución de OSINERG N° 082-2003-OS/CD del 23.05.2003.
Factor de ajuste a la distribución (PPla / PPIo)		1.0100	Art. 3° - Resolución de OSINERG N° 084-2003-OS/CD del 23.05.2003 y Resolución OSINERG N° 187-2004-OS/CD del 05.08.2004 que esta sustentado por el Informe OSINERG-GART/DGN N° 020-2004.
PPlo (Ene-2003)		150.0	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se ha ofertado el Costo del Servicio.
PPla (Ene-2004)		151.5	Indice de precios de Estados Unidos al mes que se hace la actualización.
Factor de descuento (solo para tarifas)		0.9000	Art 124° del RLCE, (Art. 1° del DS 0.34-2001-EM del 04.07.2001).
Precio Distribución	US\$/MMBTU	0.1140	
<b>PRECIO TOTAL (Boca de pozo + Transmisión + Distribución)</b>		<b>2.3878</b>	

**Cuadro E5-2**  
**Factor de Ajuste precio Máximo Boca de Pozo**  
**( de acuerdo al Art. 8.4.4.1 inciso b) del Contrato de Licencia Lote 88 )**

	<b>R6-1.0%S</b> <b>US\$/Bbl</b>	<b>Rotterdam</b> <b>1%S</b> <b>US\$/TM</b>	<b>New York R6-</b> <b>3%S</b> <b>US\$/Bbl</b>
Promedio 120 meses (Dic-1990 al Nov-2000)	15.61	100.14	13.66
Promedio 48 meses (Ene-2001 al Dic-2004)	25.40	146.57	21.94

<b>Factor Ajuste</b>	<b>1.5809</b>
----------------------	---------------

Factor de ajuste =  $(0.5 * FO1j / FO1a + 0.25 * FO2j / FO2a + 0.25 * FO3j / FO3a)$ .

FO1 = Fuel Oil N° 6 US Gulf Coast Waterbone (1% de azufre)

FO2 = Fuel Oil N° 6 Rotterdam (1% de azufre)

FO3 = Fuel Oil N° 6 New York (3% de azufre)

FO1j, FO2j y FO3j: Son los promedios aritméticos del precio del Fuel Oil respectivo, tomado diariamente de los precios publicados en el "Platt's Oilgram Price Report", para los cuatro (4) años calendario anteriores al nuevo año calendario.

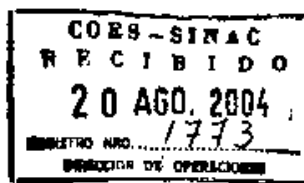
FO1a, FO2a y FO3a : Son los promedios aritméticos del precio del Fuel Oil respectivo, tomado diariamente de los precios publicados en el "Platt's Oilgram Price Report", para el período de ciento veinte (120) meses anteriores al mes de la Fecha de Suscripción.

**E6: FLETE DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS INFORMADOS  
RECIENTEMENTE**

- C.T. CALANA
- C.T. PACASMAYO
- C.T. SANTA ROSA

# EGESUR

COMPAÑÍA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.



G - 1356 - 2004

Tacna, 18 de agosto del 2004

Señor:

Ing. Jaime Guerra Montes de Oca

Director de Operaciones

COES SINAC

Lima

Asunto : Actualización del CVC para la operación de las Unidades de la C.T. Calana y de la C.T. Moquegua

Ref. : Procedimiento Técnico del Comité de Operación económica del SEIN PR - 31 - A

De nuestra mayor consideración:

Es muy grato dirigirnos a usted para saludarlo y solicitarle la actualización del CVC de las unidades de la C.T. Calana y de la C.T. Moquegua, para su programación en el ranking diario del SINAC, que se sustenta en las facturas de PETROPERÚ y de los transportistas con los nuevos precios sin IGV, que adjuntamos al presente.

Empresa	Factura N°	CENTRAL	Producto/Servicio	S./Gal.
PETROPERÚ	015 - 0091687	Moquegua	PD2	4.42
PETROPERÚ	015 - 0091807	Calana	PI 6	2.88
MACOSA	001 - 012802	Calana	Transporte PI6	0.119
TRANSERVI	001 - 001073	Calana	Transporte PD2	0.107

Sin otro particular, es propicia la ocasión para reiterarle nuestra especial consideración.

Atentamente,

Ing. JOSE MOSQUERA CASTILLO  
Gerente General (e)

3 AGO 2004

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input checked="" type="checkbox"/>	OA <input type="checkbox"/>
DES <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
OPC <input checked="" type="checkbox"/>	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>
1 PREP. RPTA	6 ATENDER	
2 OPINAR	7 INFORMAR	
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES	
4 COORDINAR	9 DIFUNDIR	
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR	
	11 COPIA	

Dirección: Av. Ejército s/n (S.E. Para) Tacna Teléfono: (052) 845300 Fax: (052) 845290

# MACOSA E.I.R.L.

TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE

J.S. Chocano 251-A - Umacollo  
 Telef.: 257448 - Fax: 272290 - 19654353  
 Arequipa - Perú



R.U.C. N° 20214955734

## FACTURA

001 N° 012802

POR EL SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE  
 PUNTO DE PARTIDA to ..... PUNTO DE LLEGADA Tacna

SEÑOR(ES): EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR SA.  
 DIRECCIÓN: Av. Del Ejército S/N

FECHA	N° FACTURA	N° GUÍA	GALONES	VEHICULO	TM-249/443/684/677	FECHA:	09.08.2004	TOTAL: S/.
			49078		Petróleo Industrial	Tacna	0.1190	5,839.87
			74714		Petróleo Industrial	Tacna	0.1190	8,890.34
			80256		Petróleo Industrial	Tacna	0.1190	9,549.79
			54062		Petróleo Industrial	Tacna	0.1190	6,432.92

**SON: TREINTA Y SEIS MIL QUINIENTOS CUARENTA Y OCHO CON 38/100 NUEVOS SOLES**

VALOR VENTA	30,712.92
I.G.V. 18 %	5,835.45
PRECIO VENTA	S/ 36,548.38

NOTA: Si al vencimiento de esta factura no hubiera sido cancelada, MACOSA E.I.R.L. cobrará intereses, compensatorio y moratorio de ..... % mensual de ley, así como los gastos administrativos.

CANCELADO  
 Arequipa, \_\_\_ de \_\_\_ de 200\_\_  
 FIRMA

**ADQUIRENTE**

# TRANSERVI

TRANSPORTES, SERVICIOS  
Y COMERCIALIZADORA E.I.R.L.

Av. Zela 1169 Pocollay Tacna-Perú  
9644819 - 725486

## FACTURA

Nº 001073

001-

R.U.C. 2031826367

Señor(es): EMP. DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR SA.

R.U.C. : 20279889208

Dirección: Av. Ejército S/N.

Tacna, 10 de Agosto

del 2004.

Cant	Unid	DESCRIPCION	P. Unitario	Valor de Venta
		Por concepto de transporte de combustible Diesel No 02 desde la planta de Petroperú Ilo a la central Térmica de Calana, según Guía de Remisión de Remitente No 004-002743 de fecha 06 de Agosto del 2004 por un total de 8,240 galones.		879.39

Sub.Total	879.39
I.G.V.	167.09
TOTAL	1,046.48

SON : UN MIL CUARENTA Y SEIS Y 48/100 NUEVOS SOLES

IMP. PODESTA RUC 10412587800  
De: Duilio Podestá Bernaldes  
Urb. Tacna D-7 Tacna  
001 1001 41500 El. 19 - 02 - 04  
Aut. Imp. 0187844113

Tacna, de del 2004.....

CANCELADO

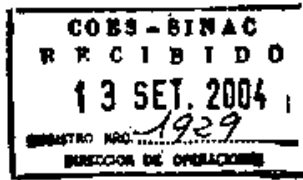
Adquirente o Usuario

EMISION VALIDA HASTA AL 19/02/2005

Lima, 10 de Setiembre de 2004

7.00.06

Carta GG-562-2004



Señor Ingeniero  
 Jaime Guerra Montes de Oca  
 Director de Operaciones  
 COES-SINAC

**Asunto: Información de Precios de Combustibles**

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted, en aplicación del numeral 6 del Procedimiento N° 31 A, para hacerle llegar la Información relativa a los precios de los combustibles líquidos utilizados por las unidades de nuestra Central Térmica de Pacasmayo, en ese sentido, alcanzamos la siguiente información

- Copia de factura REPSOL N° 014-0006922 de fecha 08.09.2004 por concepto de Petróleo Diesel 2, factura que incluye los costos del flete hasta la planta y el ISC.
- Copia de factura REPSOL N° 014-0006929 de fecha 08.09.2004 por concepto de Petróleo Industrial 6, factura que incluye los costos del flete hasta la planta.

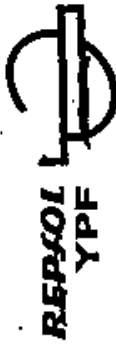
Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para reiterarle nuestros cordiales saludos.

Atentamente,

Alejandro Ormeño D.  
 Gerente General

13 SEP 2004

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	OA <input type="checkbox"/>
DES <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
DPC <input type="checkbox"/>	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>
1 PREP. RPTA	6 ATENDER	
2 OPINAR	7 INFORMAR	
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES	
4 COORDINAR	9 DIFUNDIR	
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR	
	11 COPIA	



REPSOL COMERCIAL S.A.C.

Sede Central:

Av. Victor Andrés Belaúnde 147, Edificio Real Cinco, Of. 301  
San Isidro - Lima  
Teléfono: 215-6225 Fax: 421-8591  
Terminal Salaverry: Cal. Pacasmayo 18, Salaverry - Trujillo - La Libertad  
Teléfono: 044-437580 Fax: 044-437528

R.U.C. N° 20503840121

FACTURA

014-0006922

014- N° 0006922

Fecha: 08.09.2004 Bro O/C: 223-04  
Señores: EMPRESA DE GENERACION ELCTRICA CIA S.A.  
R.U.C. 20300363030  
Dirección: AV. CAMINO REAL TORRE REAL 456-SAN ISIDRO-LIMA  
Dirección de Entrega: PANAMERICANA NORTE 18 670-PACASMAYO-PACASMAYO

Forma de Pago: 13 días de emisión factura  
Orden de Entrega: 014-0006953

CODIGO	CANTIDAD	UNIDAD	DESCRIPCION Y API	VALOR UNIT.	VALOR VENTA	
461000	1,150	GAL	Diesel - 2 67.60 33.40	6.800000	49,192.00	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">           EMP. DE REGISTRO S.A.            10 SET 2004            R. E. C. P. E. N. D. O.         </div>				AUTORIZACIÓN		
Total Servicio de Flete:				CENTRO DE COSTO	715.00	
Transportista: MONCUBA CASTAÑEDA, HECTOR E. Vehículo: T1-4402 Capacidad: 7150.000 Chofes: CORTI SALAZAR DOMALDO Brevete: A03045354 Ser: CINCUENTA Y NUEVE MIL TRESCIENTOS OCHENTA Y NUEVE Y 33 /100 TUBOS SOLES				VALOR VENTA	51,417.00	
				I.G.V.	51,417.00	
				VALOR VENTA	51,417.00	
				I.G.V.	51,417.00	
				PRECIO VENTA	51,417.00	

Este documento es propiedad exclusiva de REPSOL COMERCIAL S.A.C. de cualquier forma de reproducción o uso no autorizado sin el consentimiento escrito de REPSOL COMERCIAL S.A.C. Reservados todos los derechos. No se permite la explotación económica ni la transformación de esta obra. Queda permitida la impresión en su totalidad de carácter bibliográfico.

REPSOL COMERCIAL S.A.C. RUC: 20503840121. Teléfono: 437 2800. Calle Salaverry 18, Salaverry - Trujillo - La Libertad. Perú. 2004. AUT. Nº 2146000111. SERE 014 del 08/09/01 al 08/09/04 AUT. Nº 2146000111.

En línea: www.repsol.com.pe



CM - 392 - 2004

San Isidro 18 de octubre de 2004

Señor Ingeniero  
**Jaime Guerra Montes de Oca**  
 Director de Operaciones  
 COES-SINAC

Av. Camino Real 456 (Edificio Torre Real) piso 18.

Asunto: Actualización de Precios de Combustibles.

De nuestra consideración:

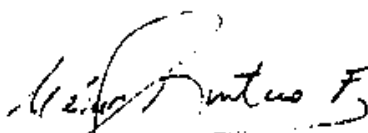
Mediante la presente nos es grato saludarlo, y a la vez enviarle copia de las facturas del combustible que ha adquirido Edegel en el mes de octubre 2004, para que se sirva actualizar el precio de los mismos.

FECHA DE COMPRA	COMBUSTIBLE	PRECIO DE COMPRA (soles/galón)	PRECIO DE COMPRA (INCLUIDO FLETE)
23/09/2004@	DIESEL 2	4.91	-----
16/10/2004	DIESEL 2	5.50	5.5402

@ Anteriormente Informada al COES con carta CM-362-2004.

Sin otro particular nos despedimos de Usted.

Atentamente.



**Ing. César Montero**  
 Sub Gerente de Comercialización.

19 OCT 2004

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	OA <input type="checkbox"/>
DES <input checked="" type="checkbox"/>	DTR <input type="checkbox"/>	OI <input type="checkbox"/>
DPC <input type="checkbox"/>	CCO <input type="checkbox"/>	AL <input type="checkbox"/>

1 PREP. RPTA	6 ATENDER
2 OPINAR	7 INFORMAR
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES
4 COORDINAR	9 DIFUNDIR
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR
	11 COPIA





Refinería La Pampilla S.A.  
 Km. 25 Carretera a Ventanilla  
 C. Postal 70245 Lima 1  
 Teléfonos: (511) 517-2022  
 613-6000  
 Fax: (511) 577-6412  
 517-2008

R.U.C. N° 20259829594  
**FACTURA**  
 004- N° 0009042

CLIENTE: EDEGEL S.A.A.  
 DIRECCIÓN: AV. VICTOR ANDRES BELAUDE 147-301 SAN ISIDRO 30188  
 LIMA - LIMA - PERÚ  
 R.U.C.: 20030791412 CODIGO DEL CLIENTE:

DISTRIBUIDOR: EDEGEL S.A.A.

FECHA DE EMISION	HORA	T. MONEDA	C. VENTA	N° ALCANZADO	N° CUA DE REANSAW	CODIGO DE SERVICIO	USUARIO	FECHA VENCIMIENTO	PEDIDO N°	
16/10/2004	08:21:13	SOLES	0016	004-0009042		5500100	PUS0236	20/10/2004 (C)		
DESCRIPCION										
POR EL SERVICIO DE FLETE POR TRASLADO DE 352,406 GLS. DE PRODUCTO DIESEL-2 SEGUN PEDIDO N° 4600036707 FACT.001-0181404 PRECIO POR GALON. v. 0.0402										
14,170.34										
TRANSFERIR A C. CORRIENTE EN SOLES DEL BANCO CONTINENTAL (11) 011-0886-30-0100012845 (C) SI EL VENC. COINCIDE CON SAB. DOM. O FERiado NO LABORABLE, EL PAGO SE EFECTUARA EL DIA UTIL INMEDIATO POSTERIOR. S/M: DIEZ Y SEIS MIL OCHOCIENTOS SESENTA Y DOS Y 70/100 NUEVOS SOLES										
T.T.	3.12204	APROBADO POR		SERVICIO RECORRIDO CONFORME	FECHA:	MONTO AFECTO 19%		AL.I.C.V.	14,170.34	
PREPAREDADO POR: [Signature] ESCRIBIDO RECORRIDO: LUIS [Signature] MONSIEUR/INTE: [Signature]										
								TOTAL VENCIDO		16,862.70
								ADQUIRENTE O USUARIO		2,692.36