



BHP Billiton Tintaya S.A.

Base Metals
BHP Billiton Tintaya S.A.
Avenida San Martín 301
Vallecito, Arequipa
Perú
Tel +51-84-301150 Fax +51-84301155
www.bhpbilliton.com

VPBHPB024-03

Tintaya , 30 de Octubre del 2003

E G E M S A GERENCIA GENERAL	
Reg. <u>2012</u>	Hora: _____
Fecha: <u>31 OCT. 2003</u>	

Señores:
EMPRESA DE GENERACIÓN ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.
EGEMSA
Presente.-

Atención: **Ing. Edgar Vanero Pacheco**
Gerente General

Asunto : Proyección de demanda para Fijación Tarifaria Mayo 2004

De nuestra consideración:

Tengo a bien saludarlo e informarle que adjunto a la presente estamos remitiendo la información sobre nuestros requerimientos actuales y futuros de carga (potencia y elegía) para el periodo de mayo 2004 a abril 2008.

Hacemos propicia la oportunidad, para reiterarle nuestra estima y consideración.

Atentamente,

Ing. Lucio Rios Quinteros
Vicepresidente y Gerente General Adjunto

DEMANDA DE POTENCIA

GENERADOR : EGEMSA

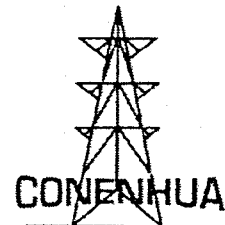
SUMINISTRO : BARRA 138 KV

AÑO	MES	DEMANDA		DESCRIPCION DE LA ACTIVIDAD O PROCESO A DESARROLLAR
		ENERGIA GWh-Aprox.	POTENCIA (Mw)	
2003	OCT.-DIC.		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS
2004	MAY-DIC		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS
2005	ENE.-DIC.		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS
2006	ENE.-DIC.		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS
2007	ENE.-DIC.		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS
2008	ENR.-ABR.		12.5	OPERACION PLANTA OXIDOS

NOTAS :

1. TANTO EL INCREMENTO COMO LA DISMINUCION DE LA MAXIMA DEMANDA SE PUEDEN DAR DURANTE LAS OPERACIONES, EN TODO CASO SERAN CONFIRMADOS CON UNA ANTICIPACION DE TRES MESES
2. LOS VALORES DE POTENCIA INDICADOS SON PROYECTADOS Y APROXIMADOS.

VCB.



Lima, 14 de noviembre del 2003

Señores
EGEMSA
At. Ing. Elvis Salas.
Avenida Machupicchu S/N
Cusco.-

Asunto: Carta C - 129 - 2003 / EGEMSA, Proyección de Demanda y requerimientos futuros de carga en MW y GWh (período mayo 2004 a abril 2008).

Ref.: Fijación Tarifaria de Mayo 2004.

De nuestra consideración:

Es grato dirigimos a usted para saludarlo y a la vez, adjunto hacemos llegar la información solicitada mediante la carta de la referencia, siendo esta la siguiente:

Años	Demanda	
2004	5.5 MW.	47.52 GW-H.
2005	6.2 MW.	53.57 GW-H.
2006	6.4 MW.	55.30 GW-H.
2007	6.5 MW.	56.16 GW-H.
2008	6.5 MW.	56.16 GW-H.

El punto de suministro para este sistema siempre será la SE. Ares.

Sin otro particular, quedamos de ustedes,

Atentamente

Consorcio Energético de Huancavelica S. A.

REYNEL ASPILCUETA

SUB-GERENTE Operaciones

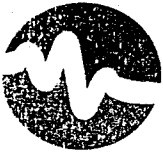
cc. Ing. Ricardo Santa Cruz.

145


CONSORCIO ENERGETICO DE HUANCAVELICA S.A.

Carlos Villarán 790 - Sta. Catalina
Lima 13 - Perú

Telef.: 419-2500 Fax: 471-7349



ELECTROANDES

una empresa  **PSEG**
Global

F-00-08

COES - SINAC		
R E C I B I D O		
23 OCT. 2003		
REGISTRO NRO. 2167		
DIRECCION DE OPERACIONES		

GOEA/562-2003

La Oroya, 22 de octubre de 2003

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

ASUNTO: INFORMACIÓN PARA LA FIJACIÓN TARIFARIA DE MAYO DE 2004

REF. : CARTA COES-SINAC/D-788-2003 DE 2003-10-14

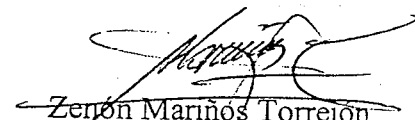
Estimado señor:

Es grato dirigimos a usted en atención a vuestra comunicación de la referencia, para manifestarle que ELECTROANDES S.A. no tiene en curso obras de generación y transmisión ha considerar en el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo 2004.

Con relación a los requerimientos actuales y futuros de nuestros clientes correspondientes al período mayo 2004 a abril 2008, estamos alcanzando adjunto la información proporcionada por éstos en el mes de abril 2003, la cual ha sido empleada en el proceso de Fijación de Tarifas y Compensaciones del Sistema Secundario de Transmisión de ELECTROANDES S.A.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial consideración.

Atentamente,


Zenón Mariños Torrejón
Gerente de Operaciones

23 OCT. 2003

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. RESPUESTA	6 ATENDER
2 OPINAR	7 INFORMAR
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES
4 COORDINAR	9 OFUNDIR
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR
	11 COPIA

146



ELECTROANDES

una empresa  PSEG

J.M.López
Archivo

GOEA/188-2003

La Oroya, 03 de abril de 2003

Señor

Juan Carlos Huyhua M.

DOE RUN PERU S.R.L.

Presente

ASUNTO : PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2003-2017

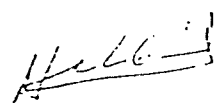
Estimado Señor:

Es grato dirigirme a usted, para solicitarle información sobre los requerimientos actuales y futuros de demanda de Potencia (MW) y Energía (MWh) de vuestra unidad de La Oroya, tanto en el periodo de horas punta y fuera de punta para cada uno de los meses correspondiente a los próximos 15 años (2003-2017). Esta información en periodos mensuales, será utilizada en el Estudio Técnico Económico de Fijación de Tarifas y Compensaciones, así como en la elaboración del Plan de Expansión, de nuestro Sistema Secundario de Transmisión.

Con la finalidad de cumplir con el cronograma establecido por el OSINERG para el desarrollo del proceso de regulación tarifaria, agradeceremos alcanzarnos la información solicitada a más tardar el día miércoles 09 de abril de 2003.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial estima.

Atentamente,


Ing. Zenón Mariños T.
Gerente de Operaciones

147



DOE RUN PERU

La Oroya Division

AV. HORACIO ZEBALLOS GAMEZ 424 • LA OROYA • PERU
TELF.: (51-64) 883000 • FAX: (51-64) 883114

Distribución:
P. Garcia
C. Habich M. Tovar
Archivo

VGOP-066-03

La Oroya, 11 de abril 2003

Señor
Ing. Zenón Mariños Torrejón
Gerente de Operaciones de ELECTROANDES
La Oroya.-

Asunto: PROYECCION DE DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA 2003-2017

Ref.: vuestra carta GOEA/188-2003 del 03 de abril 2003

De mi especial consideración:

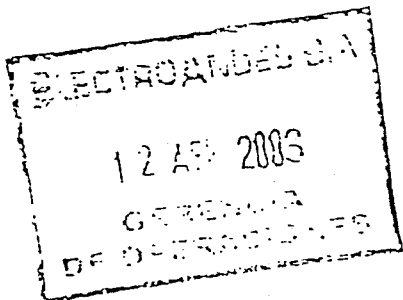
Es grato dirigirme a usted para hacerle llegar un cordial saludo y en respuesta a vuestra carta de la referencia, tengo a bien informarle lo siguiente.

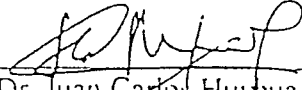
Los datos de demanda de energía eléctrica solicitados, están consignados en los formatos adjuntos.

Después del año 2007, nuestras proyecciones de demanda de energía todavía no están definidas en el Complejo Metalúrgico de La Oroya. En el caso de nuestra Unidad Operativa de Cobriza, la proyección de la demanda está supeditada a los resultados de nuestro Plan de Exploraciones Mineras.

Esperando de que la información proporcionada sea la requerida, me despido.

Atentamente,





Dr. Juan Carlos Huxhua
Vicepresidente y Gerente de Operaciones

Tabla No.1
MAXIMA DEMANDA Y CONSUMO DE ENERGIA HISTORICO
La Oroya

Mes	2001				2002			
	Potencia MW	Energia (MWH)			Potencia (MW)	Energia (MWH)		
		H. Punta	F.H. Punta	Total		H. Punta	F.H. Punta	Total
Ene	71.43	8,663.89	41,603.72	50,267.6	71.20	8,730.77	41,705.53	50,436.29
Feb	71.60	7,947.32	37,023.33	44,970.7	71.88	7,853.50	36,048.84	43,902.14
Mar	72.20	9,029.61	41,572.88	50,602.5	71.99	8,219.03	42,553.79	50,772.82
Abr	71.81	7,719.69	41,069.69	48,789.4	72.33	8,897.39	40,505.71	49,403.09
May	71.85	8,436.00	40,640.92	49,076.9	73.30	8,691.27	41,509.87	50,201.13
Jun	71.21	7,643.22	39,871.48	47,514.7	72.28	8,206.67	40,675.93	48,882.60
Jul	71.31	7,358.51	41,519.14	48,877.6	71.73	8,084.66	40,615.70	48,700.36
Ago	70.93	8,074.37	40,855.74	48,930.1	72.00	8,500.05	39,974.20	48,474.26
Set	70.76	8,281.31	39,630.41	47,911.7	72.41	8,335.39	40,168.04	48,503.34
Oct	71.68	8,855.02	41,003.52	49,858.5	71.55	8,174.29	40,651.55	48,825.84
Nov	72.57	8,346.05	40,537.48	48,883.5	70.32	7,502.74	38,508.28	46,011.01
Dic	72.39	8,054.85	41,948.06	50,002.9	70.90	7,842.40	41,215.56	49,057.96
						99,038.04	484,132.81	583,170.85

Tabla No.2
REQUERIMIENTO DE DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA
La Oroya

Año	Potencia (MW)		Energia (MWH)			Probabilidad de ocurrencia	Notas
	H. Punta	F.H. Punta	H. Punta	F.H. Punta	Total		
2003	71	71	99,038.04	484,132.81	583,170.85	100%	
2004	71	71	100,089.24	488,337.61	588,426.85	90%	*(1)
2005	71	71	100,089.24	488,337.61	588,426.85	90%	
2006	72.5	72.5	103,768.44	498,849.61	602,618.05	70%	*(2)
2007	83	83	118,310.04	561,220.81	679,530.85	50%	*(3)
2008							
2009							
2010							
2011							
2012							

*(1) Puesta en operación del Proyecto Short Potary Furnace (600 Kw promedio)

*(2) Puesta en operación del Proyecto de la Planta de Tratamiento de Aguas (1500 Kw promedio)

*(3) Puesta en operación del Proyecto de la Nueva Planta de Acido (10 000 Kw promedio).

Tabla No.1
MAXIMA DEMANDA Y CONSUMO DE ENERGIA HISTORICO
Cobriza

Mes	2001				2002			
	Potencia MW	Energia (MWh)			Potencia (MW)	Energia (MWh)		
		H. Punta	F.H. Punta	Total		H. Punta	f.H. Punta	Total
Ene	10.60	1188.24	5232.46	6,420.70	13.73	817.38	5,339.87	6,170.98
Feb	13.44	1064.36	4603.74	5,668.10	13.80	777.46	4,824.60	5,602.06
Mar	13.63	1184.69	5067.53	6,252.22	13.63	764.61	5,407.93	6,172.54
Abr	10.34	936.44	5111.60	6,048.04	13.93	830.58	5,048.22	5,878.80
May	15.00	898.07	5362.97	6,261.04	13.61	853.87	5,233.39	6,087.26
Jun	13.63	839.25	5088.05	5,927.30	13.86	675.53	5,354.69	6,030.22
Jul	14	776.83	5557.91	6,334.74	13.65	796.33	5,393.07	6,189.45
Ago	14.45	867.12	5252.11	6,119.23	13.95	623.05	5,795.42	6,418.47
Set	14.47	841.99	5271.58	6,113.57	13.81	466.25	5,866.85	6,333.10
Oct	14.23	875.24	5216.76	6,092.00	13.67	322.44	5,709.38	6,031.82
Nov	14.18	815.25	5210.79	6,026.04	12.64	276.51	5,363.14	5,639.65
Dic	14.33	810.54	5692.92	6,503.46	12.70	272.55	5,613.93	5,886.48
						6659.18	64950.49	71609.67

Tabla No.2
REQUERIMIENTO DE DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA
Cobriza

Año	Potencia (MW)		Energia (MWh)			Probabilidad de ocurrencia	Notas
	H. Punta	F.H. Punta	H. Punta	F.H. Punta	Total		
2003	7.5	13.58	6659.18	64950.49	71,609.67	100%	
2004	7.5	13.58	6659.18	64950.49	71,609.67	90%	
2005	7.5	13.58	6659.18	64950.49	71,609.67	80%	
2006	7.5	13.58	6659.18	64950.49	71,609.67	70%	
2007	7.5	13.58	6659.18	64950.49	71,609.67	70%	
2008							
2009							
2010							
2011							
2012							



ELECTROANDES

una empresa  PSEG

J.M.López
Archivo

GOEA/189-2003

La Oroya, 03 de abril de 2003

Señor

José de Bernardis G.

VOLCAN COMPAÑÍA MINERA S.A.A.

Lima

ASUNTO : PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2003-2017

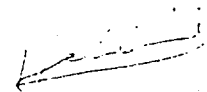
Estimado Señor:

Es grato dirigirme a usted, para solicitarle información sobre los requerimientos actuales y futuros de demanda de Potencia (MW) y Energía (MWh) de vuestras unidades de Cerro de Pasco, Yauli y Ticlio, tanto en el periodo de horas punta y fuera de punta para cada uno de los meses correspondiente a los próximos 15 años (2003-2017). Esta información en periodos mensuales, será utilizada en el Estudio Técnico Económico de Fijación de Tarifas y Compensaciones, así como en la elaboración del Plan de Expansión, de nuestro Sistema Secundario de Transmisión.

Con la finalidad de cumplir con el cronograma establecido por el OSINERG para el desarrollo del proceso de regulación tarifaria, agradeceremos alcanzarnos la información solicitada a más tardar el día miércoles 09 de abril de 2003.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial estima.

Atentamente,


Ing. Zenón Mariños T.
Gerente de Operaciones

151

Juan Manuel López

De: Zenón Mariños [zmarinos@electroandes.com.pe]
Enviado: Martes, 15 de Abril de 2003 09:38 a.m.
Para: Jlopez@Electroandes.Com.Pe
Asunto: RV: PROYECCION DE ENERGIA UNIDAD YAULI, 2018



MEM-EnergiaYauli2018.xls MEM-EnergiaYauli2018.xls

Juan;

Información de Volcan para su unidad de Yauli.

Zenón

-----Mensaje original-----

De: Ranilla, Plinio [mailto:PRanilla@volcan.com.pe]
Enviado el: Martes, 15 de Abril de 2003 09:30 a.m.
Para: 'zmarinos@electroandes.com.pe'
CC: Gobitz, Victor; Grimaldo, Francisco; Maldonado, Roberto; Cueva, Daniel; Cardenas, Miguel
Asunto: RV: PROYECCION DE ENERGIA UNIDAD YAULI, 2018

Zenón. adjunto archivo con información del asunto, con lo cual queda completada la información solicitada;

<<MEM-EnergiaYauli2018.xls>>

Atentamente
Plinio Ranilla C.

> -----Mensaje original-----

> De: Manyari, Luis
> Enviado el: Martes, 15 de Abril de 2003 07:00
> Para: Ranilla, Plinio
> CC: Cueva, Daniel
> Asunto: RV: PROYECCION DE ENERGIA UNIDAD YAULI, 2018

> Plinio
> Adjunto datos enviados por Miguel Cardenas sobre la demanda en Yauli

> Luis Manyari

> -----Mensaje original-----

> De: Cardenas, Miguel
> Enviado el: Lunes 14 de Abril de 2003 05:36 PM
> Para: Manyari, Luis
> Asunto: RV: PROYECCION DE ENERGIA UNIDAD YAULI, 2018

> -----Mensaje original-----

> De: Paredes, Jorge
> Enviado el: Lunes 14 de Abril de 2003 05:34 PM
> Para: Cardenas, Miguel
> Asunto: PROYECCION DE ENERGIA UNIDAD YAULI, 2018

> Miguel:

> Adjunto al presente envío la proyección del consumo de energía eléctrica
> de la unidad Yauli hasta el año 2018, los datos de producción fueron
> coordinados con el Ing. Richard Contreras de Planemiento.

> <<MEM-EnergiaYauli2018.xls>>

> Atte,
> Jorge Paredes

REQUERIMIENTO DE DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA ELÉCTRICA
UNIDAD YAULI

AÑO	POTENCIA (MW)		ENERGÍA (MWh)		PROBABILIDAD DE OCURRENCIA	NOTAS
	H. PUNTA	H. F. PUNTA	H. PUNTA	H. F. PUNTA		
• 2001	15,50	15,50	20 817,4	102 899,6	123 717,0	100 %
• 2002	15,50	15,50	18 849,8	88 773,0	107 622,8	100 %
2003	13,50	13,50	18 095,7	88 349,4	106 445,0	90 %
2004	15,00	15,00	20 423,7	99 715,8	120 139,5	85 %
2005	15,50	15,50	21 745,9	106 171,1	127 917,0	80 %
2006	15,50	15,50	21 189,0	103 452,3	124 641,3	75 %
2007	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	70 %
2008	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	60 %
2009	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	60 %
2010	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	60 %
2011	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	50 %
2012	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	50 %
2013	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %
2014	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %
2015	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %
2016	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %
2017	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %
2018	16,50	16,50	23 205,0	113 295,0	136 500,0	40 %

(*) Ejecutado

157

Juan Manuel López

De: Zenón Mariños [zmarinos@electroandes.com.pe]
Enviado: Lunes, 14 de Abril de 2003 03:59 p.m.
Para: Jlopez@Electroandes.Com.Pe
Asunto: RV: PROYECCION DEMANDA 2003 - 2017; Oficio GOEA/189-2003



proyeccion
:manda 2003 - 2017

-----Mensaje original-----

De: Ranilla, Plinio [mailto:PRanilla@volcan.com.pe]
Enviado el: Lunes, 14 de Abril de 2003 02:48 p.m.
Para: 'zmarinos@electroandes.com.pe'
CC: Gobitz, Victor; Grimaldo, Francisco; Cueva, Daniel; Manyari, Luis
Asunto: RV: PROYECCION DEMANDA 2003 - 2017; Oficio GOEA/189-2003

Zenon, adjunto archivo con la información solicitada, relacionada a la Unidad de Cerro de Pasco; tan pronto disponga de Yauli y Ticlio, te la estaré alcanzando; es necesario tener en cuenta que la información solicitada y que se adjunta es aproximada y que esta puede cambiar, de acuerdo al Planeamiento operativo y que el horizonte fijado es muy grande.

Atentamente
Plinio Ranilla C.

>
>
> <<proyeccion demanda 2003 - 2017.xls>>
>
>
>

Tabla N° 1
MAXIMA DEMANDA Y CONSUMO DE ENERGÍA HISTÓRICA (VOLCAN CERRO)

MES	2001				2002			
	Potencia MW	Energía (MWh)			Potencia MW	Energía (MWh)		
		HP	FHP	TOTAL		HP	FHP	TOTAL
Ene	25,97	3 055,88	13 729,01	16 784,89	24,47	2 682,83	12 466,44	15 149,27
Feb	27,45	2 927,89	12 740,23	15 668,12	24,20	2 551,52	11 232,18	13 783,71
Mar	27,77	3 289,77	14 280,29	17 570,07	24,41	2 526,53	12 593,42	15 119,95
Abr	27,63	2 774,61	14 107,26	16 881,87	24,95	2 806,46	12 299,35	15 105,81
May	27,30	3 048,37	13 560,72	16 609,09	22,72	2 420,73	10 967,45	13 388,17
Jun	26,81	2 896,42	13 234,28	16 130,69	23,96	2 541,41	12 275,23	14 816,64
Jul	24,78	2 553,67	12 992,75	15 546,41	24,23	2 623,12	12 387,39	15 010,51
Ago	25,97	2 862,00	13 109,43	15 971,43	25,34	2 749,02	12 302,70	15 051,72
Sep	24,64	2 746,23	12 730,88	15 477,11	24,76	2 594,51	11 830,95	14 425,46
Oct	24,71	2 820,24	12 906,40	15 726,64	24,59	2 620,67	12 366,95	14 987,62
Nov	24,81	2 719,14	12 589,03	15 308,17	24,34	2 628,33	12 005,50	14 633,82
Dic	24,51	2 590,19	13 060,52	15 650,70	24,51	2 611,48	12 522,78	15 134,26

Tabla N° 2
REQUERIMIENTO DE DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA PROMEDIO MENSUAL

AÑO	POTENCIA (MW)		ENERGÍA (MWh)			LIDAD DE OCURRENCIA	NOTAS
	HP	FHP	HP	FHP	TOTAL		
2003	24,71	23,93	2 570,41	11 619,78	14 190,19	98%	Se producirá un incremento de
2004	25,09	24,31	2 623,60	11 837,29	14 460,90	97%	producción entre 2003 y 2004
2005	25,34	24,55	2 649,84	11 955,67	14 605,50	97%	
2006	25,59	24,79	2 676,34	12 075,22	14 751,56	97%	
2007	25,85	25,04	2 703,10	12 195,98	14 899,08	90%	
2008	26,10	25,29	2 730,13	12 317,94	15 048,07	90%	
2009	26,37	25,55	2 757,43	12 441,11	15 198,55	90%	
2010	26,63	25,80	2 785,01	12 565,53	15 350,53	90%	
2011	26,90	26,06	2 812,86	12 691,18	15 504,04	85%	
2012	27,16	26,32	2 840,99	12 818,09	15 659,08	85%	



ELECTROANDES

una empresa  PSEG

J.M. López
Archivo

GOEA/191-2003

La Oroya, 03 de abril de 2003

Señor
Juan José Herrera Tavará
Gerente General
COMPañÍA MINERA ATACUCHA S.A.
Lima

ASUNTO : PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2003-2017

Estimado Señor:

Es grato dirigirme a usted, para solicitarle información sobre los requerimientos actuales y futuros de demanda de Potencia (MW) y Energía (MWh) de vuestra unidad, tanto en el periodo de horas punta y fuera de punta para cada uno de los meses correspondiente a los próximos 15 años (2003-2017). Esta información en periodos mensuales, será utilizada en el Estudio Técnico Económico de Fijación de Tarifas y Compensaciones, así como en la elaboración del Plan de Expansión, de nuestro Sistema Secundario de Transmisión.

Con la finalidad de cumplir con el cronograma establecido por el OSINERG para el desarrollo del proceso de regulación tarifaria, agradeceremos alcanzarnos la información solicitada a más tardar el día miércoles 09 de abril de 2003.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial estima.

Atentamente,

Ing. Zenón Mariños T.
Gerente de Operaciones

157



COMPAÑIA MINERA ATACOCHA S.A.

SGLE N° 031/2003

San Isidro, 14 de abril del 2003

Sr. Ing.
ZENÓN MARIÑOS T.
Gerente de Operaciones de ELECTROANDES
Calle Morelli N° 109, 5to. Piso
San Borja.-

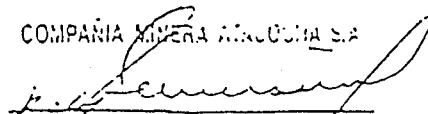
Asunto: Proyección de Demanda de Potencia y Energía
Periodo 2003 - 2017

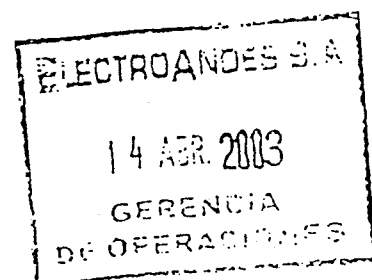
De nuestra consideración:

Sirva la presente para saludarlo y al mismo tiempo hacerle llegar el Cuadro de Proyección de Demanda hasta el año 2017, solicitado por usted; información que por motivos ajenos a nuestra voluntad no pudimos hacerle llegar en la fecha solicitada.

Agraceciendo la atención a la presente le reiteramos nuestras mayores consideraciones.

Atentamente,

COMPANIA MINERA ATACOCHA S.A.

MARIO PALACIOS ARAUCO
Sub-Gerente General



c.c.: archivo
MP/lgv

158

COMPAÑÍA MINERA ATACOCHA S.A.

PROYECCIÓN DE DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA - PERÍODO 2003-2017

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2003	MW 2.83	2.74	3.59	3.2	3.6	3.3	3.6	4.2	4.5	4.5	4.2	3.3
	GWh 0.852	0.83	0.968	0.93	0.95	0.96	1.2	1.45	1.4	1.45	1.4	1.1
2004	MW 3	3	3.2	3.4	3.6	3.5	3.8	4.4	4.7	4.7	4.3	3.6
	GWh 1.2	1	1.25	1.2	1.25	1.3	1.45	1.65	1.7	1.7	1.5	1.3
2005	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2006	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2007	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2008	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2009	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2010	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2011	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2012	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2013	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2014	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2015	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2016	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45
2017	MW 3.5	3.5	3.6	3.8	4	4	4	4.6	4.9	4.9	4.4	3.7
	GWh 1.35	1.28	1.35	1.4	1.45	1.4	1.55	1.8	1.85	1.85	1.65	1.45

Lima, Abril 2003



ELECTROANDES

una empresa  PSEG
Grupos

J.M. López
Archivo

GOEA/192-2003

La Oroya, 03 de abril de 2003

Señor
Isaac Cruz Ramírez
Gerente General
COMPAÑÍA MINERA EL BROCAL S.A.
Lima

ASUNTO : PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2003-2017

Estimado Señor:

Es grato dirigirme a usted, para solicitarle información sobre los requerimientos actuales y futuros de demanda de Potencia (MW) y Energía (MWh) de vuestra unidad, tanto en el periodo de horas punta y fuera de punta para cada uno de los meses correspondiente a los próximos 15 años (2003-2017). Esta información en periodos mensuales, será utilizada en el Estudio Técnico Económico de Fijación de Tarifas y Compensaciones, así como en la elaboración del Plan de Expansión, de nuestro Sistema Secundario de Transmisión.

Con la finalidad de cumplir con el cronograma establecido por el OSINERG para el desarrollo del proceso de regulación tarifaria, agradeceremos alcanzarnos la información solicitada a más tardar el día miércoles 09 de abril de 2003.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial estima.

Atentamente,

Ing. Zenón Mariños T.
Gerente de Operaciones

REQUERIMIENTO ACTUAL Y FUTURO DE DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGIA - SOCIEDAD MINERA EL BROCAL S.A.

AÑOS	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
DEM MAXIMA (MW)	4,200	4,700	4,700	4,700	4,700	5,400	5,400	5,400	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
ENERGIA (MWH)	32,000	33,024	33,024	33,024	33,024	58,000	58,000	58,000	33,024	33,024	33,024	33,024	33,024	33,024	33,024

NOTA: EL CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DE SOCIEDAD MINERA EL BROCAL S.A. NO PRESENTA VARIACIONES CONSTANTES.

ELECTROANDES S.A
16 ABR. 2003
GERENCIA DE OPERACIONES



ELECTROANDES

una empresa  PSEG

J.M.López
Archivo

GOEA/196-2003

La Oroya, 03 de abril de 2003

Señor
Guillermo Portales Monje
Gerente de Operaciones
COMPAÑÍA MINERA HUARON S.A.
Lima

ASUNTO : PROYECCIÓN DE LA DEMANDA 2003-2017

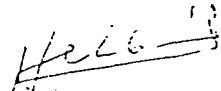
Estimado Señor:

Es grato dirigirme a usted, para solicitarle información sobre los requerimientos actuales y futuros de demanda de Potencia (MW) y Energía (MWh) de vuestra unidad, tanto en el periodo de horas punta y fuera de punta para cada uno de los meses correspondiente a los próximos 15 años (2003-2017). Esta información en periodos mensuales, será utilizada en el Estudio Técnico Económico de Fijación de Tarifas y Compensaciones, así como en la elaboración del Plan de Expansión, de nuestro Sistema Secundario de Transmisión.

Con la finalidad de cumplir con el cronograma establecido por el OSINERG para el desarrollo del proceso de regulación tarifaria, agradeceremos alcanzarnos la información solicitada a más tardar el día miércoles 09 de abril de 2003.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial estima.

Atentamente,


Ing. Zenón Mariños T.
Gerente de Operaciones

162

22

Juan Manuel López

De: Castillo Bustamante Luis (Huarón) [LCastillo@passac.com.pe]
Enviado: Miércoles, 09 de Abril de 2003 10:07 a.m.
Para: 'zmarinos@electroandes.com.pe'
CC: 'ealiaga@electroandes.com.pe'; 'jlopez@electroandes.com.pe'
Asunto: RV: Proyeccion de Demanda 2003-2017



Demanda
2003-2017.xls

Sres. Ings.

Adjunto la proyección de Demanda en Energía y Potencia Eléctrica, según documento :GOEA/196-2003.

Atte.

LCastillo

<<Demanda 2003-2017.xls>>

Tabla N° 1
MAXIMA DEMANDA Y CONSUMO DE ENERGÍA HISTÓRICA

MES	2 001				2 002			
	POTENCIA MW	ENERGIA (MWh)			POTENCIA MW	ENERGIA (MWh)		
		H. PUNTA	F.H. PUNTA	TOTAL		H. PUNTA	F.H. PUNTA	TOTAL
ENE.	1,53	136,159	722,594	858,753	5,45	587,018	2737,445	3324,463
FEB	1,58	143,498	732,280	875,778	5,72	579,507	2555,456	3134,963
MAR.	1,77	173,304	875,792	1049,096	5,51	558,636	2913,742	3472,378
ABR.	4,73	275,334	1375,252	1650,586	5,69	616,185	2813,161	3429,346
MAY	4,97	522,253	2283,808	2806,061	5,84	642,201	2989,382	3631,583
JUN.	5,37	551,255	2581,969	3133,224	5,82	607,724	2977,931	3585,656
JUL.	5,41	535,902	2786,605	3322,507	5,85	637,898	3017,227	3655,125
AGO.	5,40	582,102	2741,605	3323,707	5,72	607,177	2853,718	3460,895
SEP.	5,39	545,678	2598,805	3144,483	5,74	601,860	2868,656	3470,516
OCT.	5,50	589,780	2759,812	3349,592	6,12	642,320	3082,030	3724,350
NOV.	5,61	566,800	2746,066	3312,866	5,71	600,337	2764,804	3365,141
DIC.	5,35	557,013	2799,928	3356,941	5,97	630,792	3014,274	3645,065

Nota : Las potencias registradas corresponden a valores máximos medidos en HP y HFP.

Tabla N° 2
REQUERIMIENTO DE DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA

AÑO	POTENCIA (MW)		ENERGIA (MWh)	
	H. PUNTA	F.H. PUNTA	H. PUNTA	F.H. PUNTA
2003	6,00	6,00	9182,992	34545,541
2004	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2005	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2006	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2007	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2008	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2009	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2010	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2011	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2012	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2013	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2014	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2015	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2016	6,00	6,00	8568,000	32232,000
2017	6,00	6,00	8568,000	32232,000

Juan Manuel López

De: Yupari Aguado César (Huarón) [cyupari@passac.com.pe]
Enviado: Miércoles, 16 de Abril de 2003 11:13 a.m.
Para: 'jlopez@electroandes.com.pe'
Asunto: RV: Proyeccion de Demanda 2003-2017

Importancia: Alta

Estimado Juan Manuel:

Confirmamos que la diferencia es por el suministro de las Hidros de Volcan.

En la proyección hasta el 2017, también se considera en forma limitada el suministro de Volcan, con la observación de que esta seguirá siendo limitada como ahora, ya que no vislumbramos su recuperación como para ofertarnos mayor potencia y energía.

Saludos cordiales,
César Yupari

-----Mensaje original-----

De: Castillo Bustamante Luis (Huarón)
Enviado el: Miércoles 16 de Abril de 2003 10:51 AM
Para: Yupari Aguado César (Huarón)
Asunto: RV: Proyeccion de Demanda 2003-2017

De: Juan Manuel López [SMTP:jlopez@electroandes.com.pe]
<mailto:[SMTP:jlopez@electroandes.com.pe]>
Responder a: jlopez@electroandes.com.pe
<mailto:jlopez@electroandes.com.pe>
Enviado el: Miércoles 16 de Abril de 2003 10:25 AM
Para: Castillo Bustamante Luis (Huarón)
CC: Zenón Mariños; Marco Beremeo
Asunto: RE: Proyeccion de Demanda 2003-2017

Estimado Sr. castillo:

Revisando vuestra amable información, observamos que vuestro consumo reportado en el 2002 es superior a las ventas realizadas por ELECTROANDES, entendemos que la diferencia se puede explicar por compras de energía a las centrales propiedad de Volcan, de ser así agradeceremos nos confirmen esta apreciación; además solicitamos nos precisen si las proyecciones del 2003 al 2017 consideran también el suministro de las centrales de Volcan.

Saludos
Juan Manuel López Teves
ELECTROANDES S.A.
Sub Gerencia de Comercialización

-----Mensaje original-----

De: Castillo Bustamante Luis (Huarón)
[mailto:LCastillo@passac.com.pe] <mailto:[mailto:LCastillo@passac.com.pe]>

165

Enviado el: Miércoles, 09 de Abril de 2003 10:07 a.m.

Para: 'zmarinos@electroandes.com.pe'

CC: 'ealiaga@electroandes.com.pe';

'jlopez@electroandes.com.pe'

Asunto: RV: Proyeccion de Demanda 2003-2017

Sres. Ings.

Adjunto la proyección de Demanda en Energía y Potencia

Eléctrica, según

documento :GOEA/196-2003.

Atte.

LCastillo

<<Demanda 2003-2017.xls>>



lectroperú S.A.

COES - SINAC
R E C I B I D O
13 NOV. 2003
REGISTRO NRO. 2329
DIRECCION DE OPERACIONES

Lima. 12 NOV. 2003

C- 961 -2003

Señor Ingeniero
Jaime Guerra Montes de Oca
Director de Operaciones
COES - SINAC
Av. Camino Real 456
Edificio Torre Real - Piso 16
San Isidro.-

Asunto : **Información para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía para la fijación tarifaria mayo 2004**

Ref. : COES-SINAC/D-788-2003

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes en atención a su carta de la referencia para remitir adjunto al presente un cuadro conteniendo la información sobre los requerimientos de suministro de potencia y energía de nuestros clientes libres para el periodo mayo 2004 - abril 2008, de acuerdo a nuestros compromisos contractuales de suministro vigentes.

De otro lado, en lo correspondiente a la información solicitada sobre nuestro programa de obras de generación y/o transmisión, es de precisar que —en el citado periodo— esta empresa no tiene prevista la ejecución de dicho tipo de obras.

Sin otro particular, nos valemos de la oportunidad para expresarles nuestros cordiales saludos.

Atentamente,

W. La Madrid

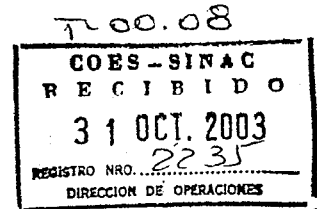
WALDO LA MADRID C.
Gerente Comercial
ELECTROPERU S.A.

13 NOV. 2003

Incluye.: lo indicado.

DOA <input type="checkbox"/>	DEV <input type="checkbox"/>	A <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	

167



Lima, 31 de octubre de 2003

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

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

CARTA N°: ENR/326-2003
Referencia: Carta N° COES-SINAC/D-788-2003

Asunto: Información para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo de 2004.

De nuestra consideración,

Es grato dirigimos a ustedes para informarles que, con relación al programa de obras de generación y transmisión solicitado mediante la comunicación de la referencia, el ingreso en operación comercial de la Segunda Unidad de la C.T. ILO2 estimamos sería posterior al horizonte que abarca el estudio tarifario del asunto.

Por otro lado y con relación a la información sobre los requerimientos de carga, adjuntamos las comunicaciones de nuestros clientes en las cuales se especifica la información solicitada.

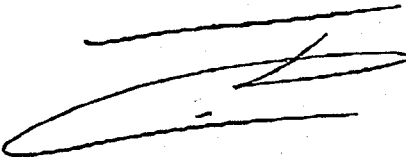
Sin otro particular y agradeciendo anticipadamente vuestra atención a la presente nos suscribimos de ustedes.

Atentamente,


 Irwin Frisancho
 Estudios y Desarrollo de
 Mercado

Planta Principal
 Km. 25 Carretera Costanera Sur,
 Casilla Postal 210 Ilo, Moquegua
 Telf. + (51-53)884050 Fax + (51 53)783996
 E-mail: enersur@tractebel.com.pe

Oficinas Lima
 Av. Javier Prado Oeste 960, San Isidro, Lima 27 - Perú
 Telf. + (51 1) 222 7979 Fax + (51 1) 222 3089



Julio Villafuerte
 Gerente Comercial

03 NOV. 2003

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

169

Tracteb



BHP Billiton Tintaya S.A.

Base Metals
BHP Billiton Tintaya S.A.
Avenida San Martín 301
Vallada, Arequipa
Perú
Tel +51-84-301180 Fax +51-84-301185
www.bhpbilliton.com

VPBHPB022-03

Tintaya, 30 de Octubre del 2003

Señores:
ENERSUR
Presente.-

G. COMERCIAL				Nº 835
DISTRIBUCION	ACC.	COM.	INF.	
JV				
31 OCT, 2003				
LA				
IF		X		
JA				
CL				
ED				

Atención: Ing. Julio Villafuerte
Gerente Comercial

Asunto : Proyección de demanda para Fijación Tarifaria Mayo 2004

De nuestra consideración:

Tengo a bien saludarlo e informarle que adjunto a la presente estamos remitiendo la información sobre nuestros requerimientos actuales y futuros de carga (potencia y elegía) para el periodo de mayo 2004 a abril 2008.

Hacemos propicia la oportunidad, para reiterarle nuestra estima y consideración.

Atentamente,

Ing. Lucio Ríos Quinteros
Vicepresidente y Gerente General Adjunto

Integrante del Grupo Base Metals
BHP Billiton con Cédulas Corporativas en Australia

DEMANDA DE POTENCIA

GENERADOR : ENERSUR
 SUMINISTRO : BARRA 138 KV

AÑO	MES	DEMANDA		DESCRIPCION DE LA ACTIVIDAD O PROCESO A DESARROLLAR
		ENERGIA GWh-Aprox.	POTENCIA (MW)	
2004	MAY-DIC		5.0	OPERACIONES MINA Y ZONA INDUSTRIAL
2005	ENE.-DIC.		5.5	OPERACIONES MINA Y ZONA INDUSTRIAL
2006	ENE.-DIC.		5.5	OPERACIONES MINA Y ZONA INDUSTRIAL
2007	ENE.-DIC.		5.0	OPERACIONES MINA Y ZONA INDUSTRIAL
2008	ABRIL		5.5	OPERACIONES MINA Y ZONA INDUSTRIAL

NOTAS :

1. LAS CARGAS DE MINA SON VARIABLES FLUCTUANDO ENTRE LOS 0.7 MW (HASTA LOS 4.0 MW, LA CARGA DE ZONA INDUSTRIAL ES FIJA) PROXIMAMENTE DE 0.7 MW
2. TALTO EL INCREMENTO COMO LA DISMINUCION DE LA MAXIMA DEMANDA SE PUEDE DAR DURANTE LAS OPERACIONES EN TODO CASO SERAN CONFIRMADOS CON UNA ANTICIPACION NO MAYOR A LOS TRES MESES
3. LOS VALORES DE POTENCIA INDICADOS SON APROXIMADOS.

VCE.



Lima, 28 de octubre del 2003

Señores:
 Julio Villafuerte
 ✓ Irwin Frisancho
 ENERSUR
 Presente

ASUNTO: Información para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo del 2004.

REFERENCIA: ENR/ 312-2003 del 20 de octubre del 2003.

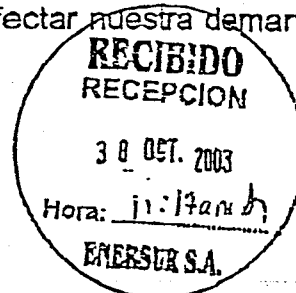
De nuestra mayor consideración:

En respuesta a su carta de la referencia, tengo el agrado de participarle la proyección de la demanda de energía y potencia de Southern Perú Copper Corporation hasta el año 2008. De acuerdo a nuestra cartera de proyectos, se espera que la demanda de SPCC para los próximos 5 años sea la siguiente:

Año	DEMANDA	
	Energía MWh	Potencia MW
2004	1,523,657	188
2005 (ene-jun)	755,309	188
2005 (julio-dic)	786,663	195
2006	1,586,364	195
2007	1,672,364	205
2008	1,672,364	205

Se tienen los siguientes proyectos que van a afectar nuestra demanda de energía en el período 2004-2008:

G. COMERCIAL				Nº 852
DISTRIBUCION	ACC.	COM.	INF.	
JV				
30 OCT. 2003				
LA				
IF				
JA				
GL				
ED				





- Julio 2005. Proyecto de Chancado y Transporte del Material Lixiviable de Toquepala
- Enero 2007: Proyecto de Modernización de la Fundición de Ilo

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresarle mis cordiales saludos.

Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Oscar', with a large, stylized flourish extending to the right.

Ing. Oscar González Rocha
~~Presidente y Director General~~

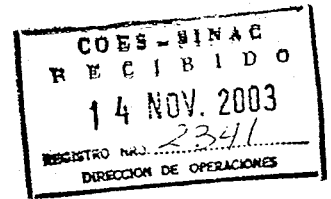
cc.: Cronol /File



EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A.

Sede Administrativa: Av. Floral 245 - Bellavista - Puno - Telef. (051) 364401 Fax (051) 365782
Central Hidroeléctrica: Km. 290 Carretera Puno - San Gabán - Telef. (051) 862139 Fax (051) 862105 - Anexo 2442
Web Site: <http://www.sangaban.com.pe> E-mail: postmaster@sangaban.com.pe

"Año de los Derechos de la Persona con Discapacidad y del Centenario del Nacimiento de Jorge Basadre Grohmann"



EGESG No. 1289-2003-GG

Puno, 13 de noviembre de 2003

Señores
Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional - COES SINAC.
Av Camino Real No.456, San Isidro.
Lima.-

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

Asunto : Información para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo de 2004.

Ref. : Carta COES-SINAC/D – 788 – 2003

De nuestra consideración:

En atención a su carta de la referencia, en la fecha estamos remitiéndoles adjunto a la presente la proyección de demanda para el periodo (mayo-2004 a abril-2008), en potencia y energía, de nuestros clientes libres a continuación indicados:

- Quimpac S.A.
- Empresa Minera Yauliyacu S.A.
- Universal Textil S.A.
- BHP Billiton Tintaya S.A.
- Alicorp S.A.
- Minsur S.A.

En lo concerniente al programa de obras de generación y transmisión para los próximos 48 meses, debemos informarles que mi representada no tiene previsto ningún proyecto de significación para dicho periodo.

Sin otro particular, los saludamos.

Atentamente,

ING° VICTOR CARLOS ESTRELLA
Gerente General

c.c.: GC/GP/Correlativo/Archivo





MINSUR S.A.

Unidad Minera San Rafael

San Rafael, 28 de octubre del 2003

Señores

EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN

Lima

Atención : **Ing. VICTOR CARLOS ESTRELLA**
Gerente General

Asunto : Proyección de demanda para fijación tarifaria mayo 2004

De nuestra consideración:

Tenemos el agrado de dirigimos a ustedes para hacer de su conocimiento que para el periodo de mayo 2004 a abril 2008 no tenemos programado ninguna obra de generación y transmisión. Asimismo adjunto al presente le envío la proyección mensual de la demanda y energía correspondiente al mismo periodo.

Sin otro particular nos despedimos.

Atentamente.

.....
Ing. Armando Rosales R.

INCREMENTO MAXIMA DEMANDA Y CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA UNIDAD MINERA SAN RAFAEL

	MESES	M. D. (MW)	KW-HORAS
12	,MAYO 2004	12.50	8010000
13	,JUNIO 2004	12.50	8010000
14	,JULIO 2004	12.70	8150000
15	,AGOSTO 2004	12.70	8150000
16	,SETIEMBRE 2004	12.70	8150000
17	,OCTUBRE 2004	12.70	8150000
18	,NOVIEMBRE 2004	13.70	8691000
19	,DICIEMBRE 2004	13.70	8691000
20	,ENERO 2005	14.80	9357670
21	,FEBRERO 2005	14.80	9357670
22	,MARZO 2005	14.80	9357670
23	,ABRIL 2005	14.80	9357670
24	,MAYO 2005	15.00	9357670
25	,JUNIO 2005	15.00	9357670
26	,JULIO 2005	15.00	9357670
27	,AGOSTO 2005	15.00	9357670
28	,SETIEMBRE 2005	15.00	9357670
29	,OCTUBRE 2005	15.00	9357670
30	,NOVIEMBRE 2005	15.00	9357670
31	,DICIEMBRE 2005	14.80	9357670
32	,ENERO 2006	14.80	9357670
33	,FEBRERO 2006	14.80	9357670
34	,MARZO 2006	14.80	9357670
35	,ABRIL 2006	14.80	9357670
36	,MAYO 2006	14.80	9357670
37	,JUNIO 2006	14.80	9357670
38	,JULIO 2006	15.00	9357670
39	,AGOSTO 2006	15.00	9357670
40	,SETIEMBRE 2006	15.00	9357670
41	,OCTUBRE 2006	15.00	9357670
42	,NOVIEMBRE 2006	15.00	9357670
43	,DICIEMBRE 2006	14.80	9357670
44	,ENERO 2007	14.80	9357670
45	,FEBRERO 2007	14.80	9357670
46	,MARZO 2007	14.80	9357670
47	,ABRIL 2007	14.80	9357670
48	,MAYO 2007	14.80	9357670
49	,JUNIO 2007	14.80	9357670
50	,JULIO 2007	15.10	9357670
51	,AGOSTO 2007	15.10	9357670
52	,SETIEMBRE 2007	15.10	9357670
53	,OCTUBRE 2007	15.10	9357670
54	,NOVIEMBRE 2007	15.10	9357670
55	,DICIEMBRE 2007	15.10	9357670
56	,ENERO 2008	15.10	9357670
57	,FEBRERO 2008	15.10	9357670
58	,MARZO 2008	15.10	9357670
59	,ABRIL 2008	15.10	9357670

Puesta en servicio de planta de relleno en pasta

Puesta en servicio de planta de tratamiento de relaves bofedall 02

**bhpbilliton**

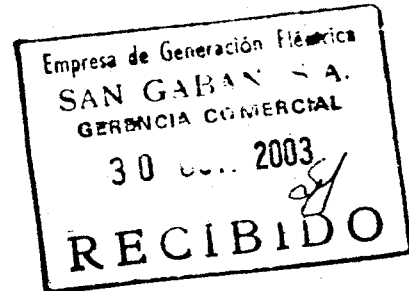
Base Metals
BHP Billiton Tintaya S.A.
Avenida San Martín 301
Valleco, Arequipa
Perú
Tel +51-84-301150 Fax +51-84301155
www.bhpbilliton.com

BHP Billiton Tintaya S.A.

VFBHPB023-03

Tintaya , 30 de Octubre del 2003

Señores:
EMPRESA DE GENERACIÓN ELECTRICA SAN GABAN
Presente.-



Atención: **Ing. Víctor Carlos Estrella**
Gerente Comercial

Asunto : **Proyección de demanda para Fijación Tarifaria Mayo 2004**

De nuestra consideración:

Tengo a bien saludarlo e informarle que adjunto a la presente estamos remitiendo la información sobre nuestros requerimientos actuales y futuros de carga (potencia y elegía) para el periodo de mayo 2004 a abril 2008.

Hacemos propicia la oportunidad, para reiterarle nuestra estima y consideración.

Atentamente,

Ing. Lucio Ríos Quinteros
Vicepresidente y Gerente General Adjunto

DEMANDA DE POTENCIA

GENERADOR : SAN GABAN
 SUMINISTRO : BARRA 10Kv y 138Kv

AÑO	MES	BARRA	DEMANDA		DESCRIPCION DE LA ACTIVIDAD O PROCESO A DESARROLLAR
			ENERGIA GWh-Aprox.	POTENCIA (Mw)	
2004	MAY-DIC	10 Kv		18.0	OPERACION SULFUROS
		138 Kv		4.0	OPERACION PRESA RELAVES
2005	ENE.-DIC.	10 Kv		18.0	OPERACION SULFUROS
		138 Kv		4.0	OPERACION PRESA RELAVES
2006	ENE.-DIC.	10 Kv		18.0	OPERACION SULFUROS
		138 Kv		4.0	OPERACION PRESA RELAVES
2007	ENE.-DIC.	10 Kv		18.0	OPERACION SULFUROS
		138 Kv		4.0	OPERACION PRESA RELAVES
2008	ENE.-DIC.	10 Kv		18.0	OPERACION SULFUROS
		138 Kv		4.0	OPERACION PRESA RELAVES

NOTAS :

1. TANTO EL INCREMENTO COMO LA DISMINUCION DE LA MAXIMA DEMANDA SE PUEDEN DAR DURANTE LAS OPERACIONES EN TODO CASO SERAN CONFIRMADOS CON UNA PARTICIPACION NO MAYOR A LOS TRES MISES
2. LAS POTENCIAS INDICADAS SON APROXIMADAS

VCB.



SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A.

San Juan de Marcona, Octubre 27 de 2003

SGO2003-0805

Señor
Ing. Jaime Guerra Montes De Oca
Director de Operaciones
COES-SINAC
Av. Camino Real No. 456
Edificio Torre Real Piso 15 y 16
San Isidro.-

T-00.08

COES-SINAC		
RECIBIDO		
28 OCT. 2003		
REGISTRO NRO.	2199	
DIRECCION DE OPERACIONES		

Asunto: Información para Estudio de Tarifas Mayo 2004.

Refer. : COES-SINAC/D-788-2003 y 798-2003.

De nuestra consideración:

Es grato dirigirme a usted para contestar la solicitud de informaciones según documentos de la referencia y adjunto encontrará la proyección de la demanda para los 48 meses de nuestro cliente Shougang Hierro Perú S.A.A. Asimismo le comunicamos que no se tiene programado ningún proyecto con relación al programa de obras de generación y transmisión para los próximos 48 meses.

Sin otro particular, es grato quedar de usted.

Atentamente,

ING. JUAN CARLOS ALFARO V.
SUBGERENTE DE OPERACIONES
SHOUGESA

29 OCT. 2003

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. RESPUESTA	6 ATENDER
2 OPINAR	7 INFORMAR
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES
4 COORDINAR	9 OFUNDIR
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR
	11 COPIA

C.C. Guo Guang / R. Cuesta / E. Morales / M. Marca / G. Valenza (SHP)

SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A.	TELEFAX 056-525891	SAN JUAN DE MARCONA
Email: jcalfaro@shougesa.com.pe		

056-525678

179

JCS

ELN-

COM

OP-EL

2003-10

PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,004

MANT. ELECTRICO BENEFICIO S.N.

	PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,004												PROMEDIO				
	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE
MAXIMA DEMANDA (KW)	54.931	54.911	54.905	50.529	55.077	54.880	41.176	54.745	52.644								
ENERGIA ACTIVA (KWH)	33.103.572	32.024.146	33.087.891	30.450.598	32.121.088	33.072.593	24.014.061	32.961.465	250.865.375								

PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,005

	PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,005												PROMEDIO				
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	
MAXIMA DEMANDA (KW)	57.393	56.945	57.091	57.065	57.132	57.186	57.106	56.550	57.352	57.081	56.500	56.946	57.195				
ENERGIA ACTIVA (KWH)	34.587.384	32.085.087	34.405.375	33.260.064	34.430.036	33.350.670	34.414.415	32.285.087	33.447.613	34.399.117	32.065.087	34.317.989	403.087.974				

PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,006

	PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,006												PROMEDIO				
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	
MAXIMA DEMANDA (KW)	57.967	59.535	57.662	57.635	57.703	57.758	57.677	57.116	57.925	57.652	57.065	57.516	57.767				
ENERGIA ACTIVA (KWH)	34.933.258	32.405.938	34.749.429	33.612.865	34.774.336	33.684.177	34.758.559	32.607.938	33.782.089	34.743.138	32.405.938	34.661.169	407.118.803				

PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,007

	PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,007												PROMEDIO				
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	NOVIEMBRE	
MAXIMA DEMANDA (KW)	58.547	60.130	58.239	58.212	58.280	58.335	58.254	57.687	58.505	58.228	57.636	58.091	58.345				
ENERGIA ACTIVA (KWH)	35.282.590	32.729.997	35.096.923	33.948.993	35.172.080	34.021.018	35.106.145	32.934.017	34.119.910	35.060.539	32.729.997	35.007.781	411.893.997				

PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,008

	PRESUPUESTO DE ENERGIA PARA SHOUGANG HIERRO PERU S.A.A. AÑO 2,008				PROMEDIO	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAX. DEM.	TOTAL
MAXIMA DEMANDA (KW)	59.132	60.731	58.821	58.794	59.370	136.428.089
ENERGIA ACTIVA (KWH)	35.635.416	33.057.297	35.447.892	34.288.463		

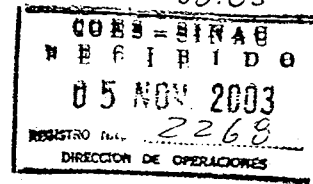
03.10.22 JCCCH

NOTA: A partir de Enero 2005, se tendria un incremento vegetativo del 1% anual, en Potencia y Energia.
Ref.: SGO2003-0788

[Handwritten signature]



Termoselva



San Isidro, 31 de octubre de 2003

AL-MKTG-L-0114-03

Señor Ingeniero
Jaime Guerra Montes de Oca
Director de Operaciones
COES-SINAC
Av. Camino Real 456
San Isidro.-

Asunto : Información para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la Fijación Tarifaria de mayo 2004

Referencia : Carta COES-SICN/D-788-2003

De nuestra consideración:

Tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. a fin de remitirle adjunto a la presente la información sobre los requerimientos actuales y futuros de carga de nuestros clientes libres correspondiente a los próximos 48 meses (en MW y GWh/año).

Con relación a los proyectos para los próximos 48 meses, debemos informarle que nuestra empresa no tiene programado realizar obra alguna para dicho periodo.

Sin otro particular nos despedimos cordialmente de usted.

Atentamente,

TERMOSELVA S.R.L.

ERNESTO BACIGALUPO
Gerente de Planeamiento y Comercialización

Adjunto lo indicado

05 NOV. 2003

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

TERMOSELVA S.R.L.

Carretera Federico Basadre Km. 10, Yarinacocha, Coronel Portillo - Ucayali
Av. Camino Real 111 Piso 9, Of. 901, Lima 27, Perú - Telf.: (511) 611-5000 - Fax: (511) 611-5016

**DEMANDA ANUAL COMPROMETIDA PERIODO MAYO-2004 A ABRIL 2008
TERMOSELVA S.R.L.**

Cliente Libre	Tipo	Barra de Entrega	Demanda Mensual MW	Factor de Carga Promedio	Energía Anual GWh
Minera Yanacocha (1)	Libre	Trujillo Norte 220 KV	27.0	89%	210
Minera Austria Duvaz (2)	Libre	Duvaz 50 KV	1.9	74%	13
Cía Minera Milpo (3)	Libre	Milpo 50 KV	5.2	80%	37
Coltensur	Libre	Independencia 220 KV	2.6	43%	10
Compañía Minera Condestable Perubar (4)	Libre	San Juan 220 KV	4.4	91%	35
Total		Rosaura 50 KV	47.2	83%	343

Notas:

- (1) La Potencia Máxima está en el rango 35 - 41 MW.
- (2) La Potencia Máxima está en el rango 1 - 3 MW.
- (3) La Potencia Máxima está en el rango 3.5 - 8 MW.
- (4) La Potencia Máxima está en el rango 4 - 8 MW.

San Borja, 15 de Octubre del 2003

Señor Ingeniero
Jaime Guerra Montes de Oca
Director De Operaciones
COES - SINAC
Av. Camino Real 456 (Edificio Torre Real) Piso 16
San Isidro

Reff: COES-SINAC/D - 798-2003, del 15 de octubre 2003

De nuestra mayor consideración;

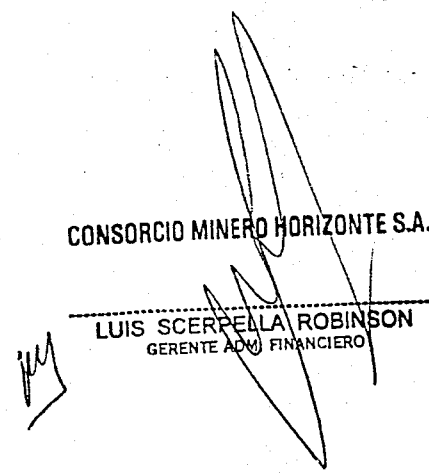
Damos respuesta a su carta de referencia adjuntando la información solicitada.

Les informamos que somos autogeneradores con equipos diesel, y que se nos ha otorgado una Concesión Temporal con fines de desarrollar estudios para una Línea de Transmisión de Tayabamba a Llacuabamba, en la Provincia de Patáz, aprobada por RM 568-2003-EM/DM, del 2 de diciembre del 2002, encontrándose el EIA en tramite.

Sin otro particular, nos es grato suscribirnos de UD.

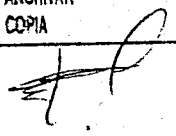
Atentamente

CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.


LUIS SCERPELLA ROBINSON
GERENTE ADM. FINANCIERO

16 OCT. 2003

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. RESPUESTA	6 ATENDER	
2 OPINAR	7 INFORMAR	
3 REVISAR	8 CONOCIMIENTO Y FINES	
4 COORDINAR	9 DEFUNDIR	
5 CONVERSAR	10 ARCHIVAR	
	11 COPIA	



PROYECTOS DE DEMANDA

INFORMACION GENERAL DEL PROYECTO

NOMBRE DEL PROYECTO
Línea Tayabamba-Huayllillas-Parcoy

Departamento	Provincia	Distrito
La Libertad	Patáz	Parcoy

DATOS DEL PROYECTO

INVERSION ESTIMADA US\$ millones
4,2

Decreto Supremo – Fecha de Concesión

RM 568-2002-EM/DM 2-12-2002

Periodo de Inversión Inicial
2003 – 2005

TIPO DE INDUSTRIA	PRODUCTOS	METALES A EXTRAER	RESERVAS	LEY	PROD. ANUAL ESTIMADA Oro gr.
Minera	Minerales auríferos	Oro	1,370,000 TM	13 gr. Au/TM	4,821,043

CRONOGRAMAS Y REQUERIMIENTOS

Año	Demanda MW promedio anual		Actividad o proceso a Desarrollar	Probabilidad de ocurrencia %	Índice Consumo kWh/ton	Montos de Inversión
	Energía	Potencia				
2004	24.68	2,8	Minería	85%	50.78	3,1
2005	26.41	2,9	Minería	85%	48.91	1,1
2006	28.26	3,0	Minería	85%	46.18	-
2007	30.24	3,2	Minería	85%	49.41	-
2008	32.00	3,7	Minería	85%	47.00	-

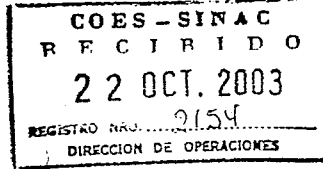
ACERCA DEL PROBABLE PROVEEDOR DE ENERGÍA

Probable Subestación de Conexión al Sistema	Nivel de Tensión
Nueva Subestación LLACUABAMBA	10,000 V

Tiene Contrato de Suministro de Electricidad	Empresa Suministradora
Si NO	????

JM, 15-10-03

MARSA



Minera Aurífera Retamas S.A.

Oficina Lima
 Av. Trinidad Morán 821 Lince Lima 14 Perú
 Tel. (511) 411 7400 Fax (511) 440 2274

Oficina Trujillo
 Delfín Corcuera 179 Urb. Santa María Trujillo, Peru
 Tel. (044) 242 462 Fax (044) 245 228

OLMI. SGT. N° 139/2003

Lince, 21 de octubre de 2003

22 OCT. 2003

Señores
**Comité de Operación Económica del
 Sistema Interconectado Nacional**
 Av. Camino Real N° 456 - Piso 16
 San Isidro.-

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"/>

<input type="checkbox"/> 1 PREP. RESPUESTA	<input type="checkbox"/> 6 ATENDER
<input type="checkbox"/> 2 OPINAR	<input type="checkbox"/> 7 INFORMAR
<input type="checkbox"/> 3 REVISAR	<input type="checkbox"/> 8 CONOCIMIENTO Y FINES
<input type="checkbox"/> 4 COORDINAR	<input type="checkbox"/> 9 DIFUNDIR
<input type="checkbox"/> 5 CONVERSAR	<input type="checkbox"/> 10 ARCHIVAR
	<input type="checkbox"/> 11 COPIA

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

Ref.: Información Demanda de Potencia y Energía y Proyectos Nuevos

Estimados señores:

Con referencia a vuestra carta COES-SINAC/D - 798 - 2003, del 15 de octubre del 2003, tenemos el agrado de proporcionarles la siguiente información:

1. PROYECCION DE LA DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGIA

Utilizando el formato que nos remitieron con su carta anterior, les estamos alcanzando nuestra proyección de demanda de potencia (MW) y consumo de energía (GWh) para el período 2004 - 2008.

Como podrán apreciar, a la fecha tenemos previsto mantener nuestro nivel de producción, permaneciendo constantes tanto la demanda de potencia como la de energía.

2. PROYECTOS NUEVOS DE SUMINISTRO DE ENERGIA

La Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas tiene previsto construir la Línea de Transmisión de 138 KV Huallanca - Sihuas - Tayabamba y Subestaciones. Esta línea, según Oficio N° 393-03-EM/DEP/DPM, del 13 de agosto del 2003, entrará en servicio en el primer semestre del 2005.

Teniendo en cuenta esta nueva fuente de suministro de energía eléctrica, Minera Aurífera Retamas S.A., en forma conjunta con Consorcio Minero Horizonte S.A., tienen proyectado ampliar la línea anterior desde la Subestación Tayabamba hasta la localidad de Llacubamba, donde se construirá una subestación de 138/22.9 KV, 15/20 MVA, para alimentar a sus respectivas instalaciones.

Los estudios Definitivos de Ingeniería de la Línea de Transmisión de 138 KV Tayabamba - Llacuabamba y Subestaciones Complementarias han sido elaborados por la empresa consultora Cesel Ingenieros S.A.

Con los documentos del estudio, licitaremos el suministro de equipos y materiales y la construcción del Proyecto, en cuanto el MEM dé inicio a la construcción de la Línea de Transmisión de 138 KV Huallanca - Sihuas - Tayabamba.

Adjunto remitimos el Cronograma de Construcción del Proyecto, el cual tiene un plazo de ejecución de 10 meses. La intención de MARSА y CMH es construir el Proyecto que les corresponde, en forma paralela a la construcción del Proyecto del MEM. La puesta en operación comercial se hará en cuanto se disponga de energía en la Subestación Tayabamba.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarlos,

Atentamente,



Manuel Villanueva Angeles
Sub Gerente Técnico

Inc.

MV/ecm

FICHA TECNICA PROYECTOS DE DEMANDA

INFORMACION GENERAL DEL PROYECTO

Nombre del Proyecto
L/T 138 KV Tayabamba - Llacuabamba
Empresa Propietaria
Marsa

Ubicación		
Dpto.	Provincia	Distrito
La Libertad	Pataz	Parcoy
Decreto Supremo - Fecha de Concesión (*)		
--		

DATOS DEL PROYECTO

Inversión Estimada (millones de US\$)
4.12

Período de inversión inicial (año -año)
2004 - 2005

Tipo de Industria	Productos	Metales a extraer (*)	Reservas (*)	Ley (*)	Produc. anual estimada (*) Ton
Minera	Oro	-	-	-	-

CRONOGRAMA Y REQUERIMIENTOS

AVANCE DEL PROYECTO (fecha estimada de ejecución) (*)

Cateo y Prospección	Concesión Minera	Estudios de Pre Factibilidad	Estudios de Factibilidad	Estudios de Impacto Ambiental	Construcción Infraestructura	Explotación	Ampliaciones
-	-	-	-	-	-	-	-

OPERACION

Año	Demanda		Descripción de la actividad o proceso a desarrollar	Probabilidad de ocurrencia (%)	Indice de Consumo (kWh/Ton)	Montos de Inversión (US\$) **
	Energía (GWh)	Potencia (MW)				
2004	30.8	4.94	Minería	UEA en operación	53	2'060,000
2005	30.8	4.94			53	2'060,000
2006	30.8	4.94			53	-
2007	30.8	4.94			53	-
2008	30.8	4.94			53	-

PROVISION DE ENERGIA

Nombre de la probable subestación de conexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	Nivel de Tensión (kV)
Tayabamba	138

¿Tiene contrato de suministro de electricidad?
SI

Empresa suministradora
--

COMENTARIOS

Atraso por parte del MEM en construir la L/T 138 KV Huallanca - Tayabamba. Puede afectar 1 año.

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación y cuánto pueden afectar).

(*) En caso de ser proyecto minero.

(**) Monto que le corresponde a Marsa.

sociedad minera cerro verde s.a.a.

Asiento Minero Cerro Verde - Uchumayo
Casilla Postal 299
Arequipa - Perú
Telf. 51-54 283363
Fax 51-54 283376

CV-GE 088-03

Arequipa, 10 de noviembre del 2003

Sr. Ingeniero:

Jaime Guerra Montes de Oca
Director de Operaciones
COES-SINAC
Av. Camino Real Nro. 456, edificio
Torre Real piso 16 San Isidro

Lima.

De nuestra consideración:

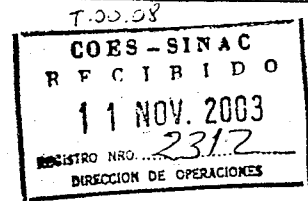
Acusamos recibo de su comunicación COES-SINAC/D - 794 - 2003, por la que se solicita información del Proyecto Cerro Negro para el estudio técnico económico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo de 2004 al 2008.

Sobre el particular le informamos que en la actualidad no se viene explotando el yacimiento Cerro Negro, pero cuando se inicie la extracción de mineral, se aplicará el mismo sistema hidrometalúrgico con el que se viene operando en el Asiento Minero Cerro Verde y por consiguiente el consumo de energía eléctrica, permanecerá similar con el que actualmente se viene operando, no produciéndose impacto en el consumo de energía en el sistema interconectado con respecto a dicho proceso.

Sin embargo, cabe hacerle mención que en la actualidad se viene desarrollando el Estudio de Factibilidad para un Proyecto de Sulfuros Primarios de Cerro Verde, no habiéndose aún determinado el consumo real de energía eléctrica que pueda impactar en el sistema interconectado. En cuanto se tenga conocimiento del referido consumo, le alcanzaremos los requerimientos de demanda de energía eléctrica.

Atentamente,

Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.
JOHN M. HOUSEHOLDER
CONTRALOR



11 NOV. 2003

DOA	DEV	OA
DES	DTR	OI
DPC	CCO	AL
1] PREP RPTA	6] ATENDER	
2] OPINAR	7] INFORMAR	
3] REVISAR	8] CONOCIMIENTO Y FINES	
4] COORDINAR	9] DIFUNDIR	
5] CONVERSAR	10] ARCHIVAR	
	11] [unclear]	

188

Post-it [®] Transmisión por Fax 7671		FECHA/ DATE 11/11/03	Nº DE PAGINAS/ # OF PAGES 1
PARA/TO ING. JAIME GUERRA M.	DE/FROM ING. JAMES JONES		
COMPAÑIA/CO. COES-SINAC	COMPAÑIA/CO. S.M. CERRO VERDE		
DEPARTAMENTO/DEPT.	TELEFONO/PHONE #		
FAX 4217923	FAX 054-283363 / Dlxo 2483		



31 OCT 2003

DOA	DEV	OA
DES	DTR	OI
DPC	CCO	AL

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

7-00-03

COES-SINAC
RECIBIDO
30 OCT. 2003
REGISTRO NRO. 2218
DIRECCION DE OPERACIONES

11.31/173

Lima, 28 de octubre del 2003

Señor:
Ing. Jaime Guerra Montes de Oca
Dirección de Operaciones
COES-SINAC
Av. Camino Real 456, San Isidro
LIMA

ASUNTO: Información para el estudio técnico de determinación de precios de potencia y energía en barras para la fijación tarifaria de mayo del 2004.

REFERENCIA: COES-SINAC/D-798-2003 del 15 de octubre del 2003.

De nuestra mayor consideración:

En respuesta a su carta de la referencia, tengo el agrado de participarle la proyección de la demanda de energía y potencia de Southern Perú Copper Corporation hasta el año 2008. De acuerdo a nuestra cartera de proyectos, se espera que la demanda de SPCC para los próximos 5 años sea:

Año	DEMANDA	
	Energía MWh	Potencia MW
2004	1,523,657	188
2005 (ene-jun)	755,309	188
2005 (julio-dic)	786,663	195
2006	1,586,364	195
2007	1,672,364	205
2008	1,672,364	205

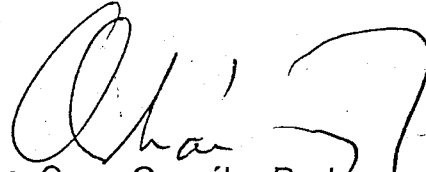
Se tienen los siguientes proyectos que van a afectar nuestra demanda de energía en el período 2004-2008:

- Julio 2005: Proyecto de Chancado y Transporte del Material Lixiviable de Toquepala
- Enero 2007: Proyecto de Modernización de la Fundición de Ilo

Se adjunta formato entregado por el COES con las principales características de estos proyectos.

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresarle mis cordiales saludos.

Atentamente,



Ing. Oscar González Rocha
~~Presidente y Director General~~

cc.: Cronol./File

**FICHA TECNICA
PROYECTOS DE DEMANDA**

INFORMACION GENERAL DEL PROYECTO

Nombre del Proyecto	
Modernización de la Fundición de Ilo	

Ubicación	
Departamento	Provincia
Moquegua	Pacocha
Ilo	

Empresa Propietaria	
Southern Peru Copper Corp.	

Decreto Supremo - Fecha de Concesión (*)	
--	--

DATOS DEL PROYECTO

Inversión Estimada (millones US\$)	306.0
\$	

Periodo de inversión inicial (año - año)	2003
--	------

Tipo de Industria	Productos	Metales a Extraer (*)	Reservas (*)	Ley (*)	Producción anual estimada (*) (Ton)
Minería	Metálico	Principalmente Cobre	NA	NA	310,000

CRONOGRAMA Y REQUERIMIENTOS

OPERACIÓN

Año	Demanda		Descripción de la actividad o proceso a desarrollar	Probabilidad de ocurrencia ()	Índice de Consumo (Kwh/Ton)	Montos de Inversión (US\$)
	Energía (GWh)	Potencia (MW)				
2003			Fusión de 1.2 millones anuales de concentrado de cobre para producir ánodos de cobre	90%	767.7	\$ 1,300
2004						\$ 76,000
2005						\$ 122,000
2006	86,000	10				\$ 91,500
2007	86,000	10				\$ 15,200
2008						\$ 767.7

PROVISION DE ENERGIA

Subestación de conexión al SEIN	
Millisite Toquepala	Nivel de Tensión (Kv)
	138KV

Tiene contrato de suministro de electricidad?	
SI	Empresa suministradora
	Enersur

COMENTARIOS

No se esperan retrasos en el cronograma

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación y cuando pueden afectar)

(*) En caso de ser proyecto minero

PROYECTOS DE DEMANDA

INFORMACION GENERAL DEL PROYECTO

Ubicación	
Departamento	Provincia
Tacna	Jorge Basadre Ilabaya
Distrito	

Nombre del Proyecto	
Formación de depósitos lixiviables con Trituradora, Fajas, Aplador	

Empresa Propietaria
Southern Peru Copper Corp.

Decreto Supremo - Fecha de Concesión (*)
--

DATOS DEL PROYECTO

Inversión Estimada (millones US\$)	70.0
\$	

Periodo de inversión inicial (año - año)	2004
--	------

Tipo de Industria	Productos	Metales a Extraer (*)	Reservas (*)	Ley (*)	Producción anual estimada (*) (Ton)
Minería	Metálicos	Cobre	1,732,229	0.19%	NA

CRONOGRAMA Y REQUERIMIENTOS

OPERACIÓN

Año	Demanda		Descripción de la actividad o proceso a desarrollar	Probabilidad de ocurrencia ()	Índice de Consumo (Kwh/Ton)	Montos de Inversión (US\$)
	Energía (GWh)	Potencia (MW)				
2003						\$ 22,800
2004						\$ 35,000
2005	31354	7.1	Transporte por fajas de material	90%	1.6	\$ 11,897
2006	62707	7.1	lixiviable de la mina Toquepala	95%	1.6	
2007	62707	7.1		95%	1.6	
2008	62707	7.1		95%	1.6	

PROVISION DE ENERGIA

Subestación de conexión al SEIN	Nivel de Tensión (Kv)
Millsite Toquepala	138kV

Tiene contrato de suministro de electricidad?
SI

Empresa suministradora
Enersur

COMENTARIOS

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación y cuando pueden afectar)
--

(*) En caso de ser proyecto minero