

IV. RESULTADOS MODIFICADOS

A continuación se presentan los resultados modificados referidos al precio básico de energía, factores de pérdidas marginales de potencia y energía y precios de barra, como resultado de la absolución de las observaciones del OSINERG. Todos los demás valores del estudio se mantienen invariables.

Precio Básico de la Energía (PBE)

1. Modificación de la proyección de la demanda
 - Ajuste en las ventas históricas de energía 1999, 2000, 2001 y 2002 (Observación 3). Nueva proyección de ventas período 2003-2007.
 - Ajuste de demanda de localidades de Tambobamba, Huancari y Paucartambo. (Observación 3)
 - Ajuste en pérdidas de distribución Año 2002 (Observación 4) y transmisión Años 2002- 2007 (observación 6)
 - Corrección de factor de carga de la demanda de BHP Tintaya para su planta de óxidos (Observación 7)
 - Ajuste en la demanda por representación de la generación promedio de la C.H. Curumuy. (Observación 11)
2. Incorporación de dos proyectos de regulación en la C.H. Cañón del Pato (Observación 15).
3. Modificación del precio de gas natural proveniente de Camisea tomando en cuenta lo establecido en las Bases del "Concurso Internacional para la transferencia al Sector Privado del Contrato de Suministro de Gas de ELECTROPERU", conforme lo señala el OSINERG (Observación 18).
4. Modificación del precio de gas natural a utilizar en la C.T. de Aguaytía y la TG4 de la C.T. Malacas (observación 19).
5. Corrección del precio del diesel 2 sin ISC en la unidad MAN de la C.T. Pacasmayo. (observación 20)
6. Corrección del consumo específico de la central térmica de Verdún (observación 22)
7. Se ha corregido los volúmenes de los embalses al 31.12.2002 (observación 25)
8. Ajuste en el mantenimiento mayor de las centrales de ELECTROANDES (observación 26).

De acuerdo a la propuesta del COES presentada en la respuesta a la observación 12, a continuación se dan los resultados del PBE.



Caso 1:

Si de los resultados del Concurso Público Internacional de PROINVERSION existe un ganador, considerar los tamaños mínimos y fechas del Concurso, es decir un ciclo abierto de 250 MW para el 09.08.2004 y un ciclo combinado de 375 MW para el 01.05.2006.

**Cuadro No. 12
Precio Básico de la Energía en Barra Lima
(US\$/MWh)**

Punta	Fuera de Punta	Ponderado
42.81	27.61	30.64

Caso 2:

Si de los resultados del Concurso Público Internacional de PROINVERSION no existe un ganador o se posterga el Concurso mas allá de la fecha máxima que tiene el OSINERG para fijar la tarifa de mayo, se considerará el Programa de obras del Proyecto Camisea con un ciclo abierto de 300 MW el 01.12.2004.

**Cuadro No. 13
Precio Básico de la Energía en Barra Lima
(US\$/MWh)**

Punta	Fuera de Punta	Ponderado
44.68	29.97	32.91

Factores de Pérdidas de Potencia y Energía

De acuerdo con las modificaciones efectuadas en la proyección de la demanda y para el cálculo de precio básico de energía, presentamos en los cuadros N° 14 y N° 14A los factores de pérdidas marginales de potencia y energía, para los casos 1 y 2.

VNR y COyM de instalaciones

En los cuadros N° 15 y N° 16 se presentan los cálculos de VNR y COyM de las instalaciones de transmisión.

Ingresos Tarifarios y Peaje de Conexión

En los cuadros N° 17, N° 17A, N° 18, N° 18A se presentan los resultados de Ingresos Tarifarios por potencia y energía para los casos 1 y 2 respectivamente.



Precios en Barra

Con los factores de pérdidas marginales de potencia y energía se han calculado los precios básicos de potencia y energía en las barras del sistema, tomando como barra de referencia de potencia y energía la barra Santa Rosa.

A los precios básicos de potencia antes indicados se les ha sumado el nuevo Peaje de Conexión del Sistema Principal de Transmisión, considerando las respuestas a las observaciones del OSINERG referidas a VNR, COyM, (observaciones 30, 31 y 32).

Estos precios constituyen los precios en barra de potencia de punta y de energía en las diferentes barras del sistema de transmisión.

En los cuadros N° 19 y N° 19A se muestran los resultados obtenidos para los Casos 1 y 2 respectivamente.

En Anexo A, se adjuntan en medio magnético todos los archivos de datos y cálculos efectuados.

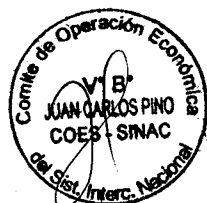
Lima, 24 de febrero de 2003



Ing. JUAN CARLOS PINO GAVILÁN
Director de Operaciones (e)
OSINERG - SISA

Cuadro N° 14
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
FACTORES DE PÉRDIDAS
(Caso 1)

BARRAS BASE	POTENCIA Base Santa Rosa	ENERGIA Base Santa Rosa	ENERGIA Base Santa Rosa	
			Punta	Fuera Punta
Talara	0.8943	0.9979	0.9480	1.0172
Piura Oeste	0.9152	1.0150	0.9617	1.0356
Chiclayo Oeste	0.9032	1.0027	0.9511	1.0227
Guadalupe 220	0.9074	1.0026	0.9521	1.0222
Guadalupe 60	0.9040	1.0031	0.9528	1.0226
Trujillo Norte	0.9153	1.0005	0.9534	1.0187
Chimbote 1	0.9013	0.9902	0.9443	1.0080
Paramonga	0.9512	0.9869	0.9613	0.9968
Huacho	0.9662	0.9915	0.9734	0.9985
Zapallal	0.9910	0.9917	0.9871	0.9936
Ventanilla	0.9972	0.9967	0.9907	0.9990
Chavarría	0.9997	0.9978	0.9923	0.9999
Santa Rosa	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
San Juan	1.0016	1.0011	1.0018	1.0008
Independencia	0.9646	0.9806	0.9640	0.9870
Ica	0.9802	0.9868	0.9703	0.9931
Marcona	1.0120	0.9980	0.9808	1.0046
Mantaro	0.8967	0.9408	0.9057	0.9544
Huayucachi	0.9211	0.9541	0.9269	0.9646
Pachachaca	0.9473	0.9600	0.9143	0.9776
Huancavelica	0.9144	0.9517	0.9216	0.9634
Callahuanca ELP	0.9658	0.9688	0.9247	0.9859
Cajamarquilla	0.9902	0.9881	0.9678	0.9960
Huallanca 138	0.8237	0.9546	0.9051	0.9737
Vizcarra	0.9490	0.9810	0.9495	0.9932
Tingo María 220	0.9042	0.9682	0.9324	0.9821
Tingo María 138	0.9003	0.9704	0.9325	0.9850
Huánuco 138	0.9345	0.9751	0.9395	0.9889
Paragsha II 138	0.9509	0.9705	0.9308	0.9858
Oroya Nueva 220	0.9506	0.9617	0.9178	0.9788
Oroya Nueva 50	0.9590	0.9603	0.9148	0.9778
Carhuamayo 138	0.9240	0.9569	0.9141	0.9734
Caripa 138	0.9545	0.9578	0.9146	0.9746
Machupicchu	0.6984	0.8294	0.7895	0.8448
Cachimayo	0.7439	0.8561	0.8145	0.8722
Dolorespata	0.7484	0.8582	0.8170	0.8741
Quencoro	0.7480	0.8584	0.8172	0.8744
Combapata	0.7779	0.8863	0.8425	0.9032
Tintaya	0.8073	0.9177	0.8704	0.9360
Ayaviri	0.7767	0.9040	0.8544	0.9232
Azángaro	0.7601	0.8962	0.8458	0.9157
Juliaca	0.8100	0.9241	0.8784	0.9418
Puno 138	0.8289	0.9335	0.8882	0.9511
Puno 220	0.8300	0.9356	0.8905	0.9531
Callalli	0.8243	0.9288	0.8816	0.9471
Santuano	0.8359	0.9380	0.8911	0.9562
Socabaya 138	0.8513	0.9444	0.8977	0.9624
Socabaya 220	0.8507	0.9431	0.8985	0.9604
Cerro Verde	0.8549	0.9464	0.8996	0.9645
Repartición	0.8556	0.9472	0.9005	0.9653
Mollendo	0.8616	0.9472	0.8999	0.9656
Montalvo 220	0.8393	0.9446	0.8997	0.9619
Montalvo 138	0.8393	0.9452	0.9002	0.9626
Ilo 138	0.8300	0.9481	0.9023	0.9658
Botiflaca 138	0.8481	0.9490	0.9044	0.9662
Toquepala	0.8454	0.9533	0.9068	0.9714
Aricota 138	0.8332	0.9498	0.9030	0.9680
Aricota 66	0.8284	0.9482	0.9011	0.9664
Tacna 220	0.8390	0.9463	0.9014	0.9637
Tacna 66	0.8388	0.9474	0.9030	0.9646



Cuadro N° 14-A
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
FACTORES DE PÉRDIDAS
(Caso 2)

BARRAS BASE	POTENCIA Base Santa Rosa	ENERGIA Base Santa Rosa	ENERGIA Base Santa Rosa	
			Punta	Fuera Punta
Talara	0.8943	0.9888	0.9422	1.0061
Piura Oeste	0.9152	1.0028	0.9548	1.0206
Chiclayo Oeste	0.9032	0.9938	0.9471	1.0112
Guadalupe 220	0.9074	0.9951	0.9494	1.0122
Guadalupe 60	0.9040	0.9953	0.9495	1.0124
Trujillo Norte	0.9153	0.9952	0.9529	1.0109
Chimbote 1	0.9013	0.9857	0.9443	1.0011
Paramonga	0.9512	0.9858	0.9640	0.9939
Huacho	0.9662	0.9923	0.9771	0.9980
Zapallal	0.9910	0.9933	0.9898	0.9946
Ventanilla	0.9972	0.9971	0.9929	0.9987
Chavarría	0.9997	0.9982	0.9942	0.9997
Santa Rosa	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000
San Juan	1.0016	0.9996	0.9964	1.0007
Independencia	0.9646	0.9815	0.9682	0.9865
Ica	0.9802	0.9877	0.9747	0.9926
Marcona	1.0120	0.9990	0.9856	1.0040
Mantaro	0.8967	0.9448	0.9211	0.9536
Huayucachi	0.9211	0.9574	0.9393	0.9642
Pachachaca	0.9473	0.9652	0.9342	0.9768
Huancavelica	0.9144	0.9549	0.9340	0.9627
Callahuanca ELP	0.9658	0.9713	0.9330	0.9855
Cajamarquilla	0.9902	0.9893	0.9721	0.9958
Huallanca 138	0.8237	0.9501	0.9052	0.9668
Vizcarra	0.9490	0.9813	0.9557	0.9908
Tingo María 220	0.9042	0.9670	0.9378	0.9779
Tingo María 138	0.9003	0.9664	0.9368	0.9774
Huánuco 138	0.9345	0.9722	0.9405	0.9840
Paragsha II 138	0.9509	0.9723	0.9403	0.9842
Oroya Nueva 220	0.9506	0.9676	0.9351	0.9797
Oroya Nueva 50	0.9590	0.9670	0.9336	0.9794
Carhuamayo 138	0.9240	0.9624	0.9325	0.9736
Caripa 138	0.9545	0.9669	0.9409	0.9766
Machupicchu	0.6984	0.8312	0.8013	0.8423
Cachimayo	0.7439	0.8580	0.8266	0.8696
Dolorespata	0.7484	0.8601	0.8292	0.8715
Quencoro	0.7480	0.8603	0.8294	0.8718
Combapata	0.7779	0.8882	0.8550	0.9006
Tintaya	0.8073	0.9197	0.8833	0.9333
Ayaviri	0.7767	0.9051	0.8665	0.9195
Azángaro	0.7601	0.8975	0.8575	0.9123
Juliaca	0.8100	0.9245	0.8901	0.9373
Puno 138	0.8289	0.9340	0.8998	0.9467
Puno 220	0.8300	0.9360	0.9024	0.9486
Callalli	0.8243	0.9309	0.8952	0.9442
Santuario	0.8359	0.9397	0.9039	0.9531
Socabaya 138	0.8513	0.9458	0.9105	0.9589
Socabaya 220	0.8507	0.9449	0.9116	0.9573
Cerro Verde	0.8549	0.9477	0.9124	0.9609
Repartición	0.8556	0.9484	0.9130	0.9615
Mollendo	0.8616	0.9476	0.9115	0.9611
Montalvo 220	0.8393	0.9449	0.9109	0.9575
Montalvo 138	0.8393	0.9455	0.9113	0.9582
Ilo 138	0.8300	0.9475	0.9121	0.9606
Botiflaca 138	0.8481	0.9498	0.9160	0.9624
Toquepala	0.8454	0.9527	0.9172	0.9659
Aricota 138	0.8332	0.9492	0.9133	0.9625
Aricota 66	0.8284	0.9476	0.9113	0.9611
Tacna 220	0.8390	0.9462	0.9122	0.9589
Tacna 66	0.8388	0.9470	0.9133	0.9595



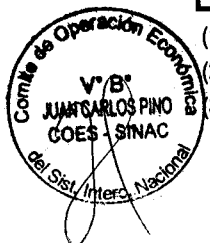
Cuadro N° 15
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
VALORIZACION DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
(Caso 1)

CÓDIGO INSTALACIÓN	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	TITULAR	VNR (Miles US\$)
L-248	Talara	Piura Oeste	REP	10 812
SE Talara	Reactor Talara 20 MVAR		REP	1 017
SE Piura Oeste	Reactor 20 MVAR		REP	763
L-236	Chiclayo Oeste	Guadalupe	REP	8 825
SE Chiclayo Oeste	SVC +/- 30 MVA		REP	2 663
L-234	Guadalupe	Trujillo Norte	REP	9 993
SE Guadalupe	Transformador 220/60/10kV; 2x30MVA		REP	2 740
SE Guadalupe	Reactor 20 MVAR		REP	924
SE Trujillo Norte	SVC +30/-20 MVAR		REP	3 081
L-215	Chimbote 1	Paramonga Nueva	REP	19 661
SE Chimbote	Banco 35 MVAR		REP	499
L-213	Paramonga Nueva	Zapallal	REP	16 514
SE Paramonga Nueva	Reactor 40 MVAR		REP	1 026
SE Huacho	Celdas en 220 kV		REP	1 505
L-2003 L-2004	Chavarría	Santa Rosa	REP	4 773
SE San Juan	Banco 45 MVAR		REP	2 392
L-120	Paragsha	Huánuco	REP	6 355
L-121	Huánuco	Tingo María	REP	6 756
L-224	Celda en S.E. Pachachaca (2)		REP	767
CCN	Centro de Control Nacional		REP	3 196
L-1019	Cerro Verde	Mollendo	REP	6 004
L-1006A	Tintaya	Azángaro	REP	8 513
SE Tintaya	SVC -15 / +15, MVA; kV		REP	3 078
CCR	Centro de Control Regional		REP	239
L-1005A	Dolorespata	Quenqoro	Egemsa (3)	1 748
SE Tingo María	Reactor 30 MVAR		Eteselva	1 136
SE Tingo María	Autotransformador 220/138 kV; 40 MVA		Eteselva	1 979
L-253	Vizcarra	Paramonga Nueva	Eteselva	16 612
L-2025 L-2026	Socabaya	Montalvo	Redesur (1)	76 780
L-2029	Montalvo	Tacna		
L-2030	Montalvo	Puno		
L-2053 L-2054	Mantaro	Socabaya	Transmantaro (1)	180 748
L-224	Pachachaca	Oroya Nueva	ISA	3 230
L-2259 L2258 L2254	Oroya-Carhuamayo-Paragsha-Vizcarra		ISA	54 034
Total REP				122 093
Total Egemsa Transmisión				1 748
Total Eteselva				19 727
Total Redesur				76 780
Total Transmantaro				180 748
Total ISA				57 264
Total SPT del SEIN				458 361

(1) Valores preliminares

(2) Celda de Salida en S.E. Pachachaca, concesionada a REP

(3) Aún no se ha concretado la transferencia de la concesión de la L.T. 138 kV Dolorespata - Quenqoro a REP



Cuadro N° 16
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
COSTO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL SPT

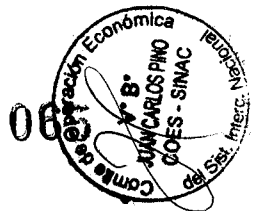
EMPRESA DE TRANSMISIÓN	COSTO DE OYM (Miles US\$/Año)
REP	3 786
Egensa Transmisión	48
Éteselva	1 172
Redesur	3 033
Transmantaro	5 425
ISA	1 718



Cuadro N° 17

FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
INGRESO TARIFARIO EN LAS INSTALACIONES DEL SPT
(Caso 1)

CÓDIGO INSTALACIÓN	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	IT ENERGÍA (US\$/Año)	IT POTENCIA (US\$/Año)	ING. TARIF. (US\$/Año)
L-248	Talara	Piura Oeste	33 092	0	33 092
L-236	Chiclayo Oeste	Guadalupe	0	0	0
L-234	Guadalupe	Trujillo Norte	0	0	0
SE Guadalupe	Transformador 220/60/10KV; 30MVA		21	0	21
L-215	Chimbote 1	Paramonga Nueva	0	0	0
L-213	Paramonga Nueva	Zapallal	12 756	0	12 756
L-2003 L-2004	Chavarria	Santa Rosa	6 166	0	6 166
L-120	Paragsha	Huánuco	0	1 828	1 828
L-121	Huánuco	Tingo María	4	16 208	16 211
L-1019	Cerro Verde	Mollendo	0	1 579	1 579
L-1006A	Tintaya	Azángaro	4 885	57 673	62 558
L-1005A	Dolorespata	Quencoro	5	0	5
SE Tingo María	Autotransformador 220/138 kV; 40 MVA		5 691	0	5 691
L-253	Vizcarra	Paramonga Nueva	11 479	0	11 479
L-2025 L-2026	Socabaya	Montalvo	0	38 680	38 680
L-2029	Montalvo	Tacna	18	0	18
L-2030	Montalvo	Puno	12 548	8 913	21 461
L-2053 L-2054	Socabaya	Mantaro	0	124 956	124 956
L-224	Pachachaca	Oroya	701	9 306	10 006
L-2259 L-2258 L-2254	Oroya-Carhuamayo-Paragsha-Vizcarra		36 463	0	36 463



Cuadro N° 17-A

FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
INGRESO TARIFARIO EN LAS INSTALACIONES DEL SPT
(Caso 2)

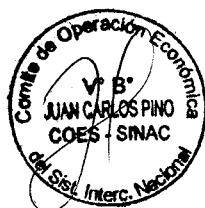
CÓDIGO INSTALACIÓN	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	IT ENERGÍA (US\$/Año)	IT POTENCIA (US\$/Año)	ING. TARIF. (US\$/Año)
L-248	Talara	Piura Oeste	17 562	0	17 562
L-236	Chiclayo Oeste	Guadalupe	0	0	0
L-234	Guadalupe	Trujillo Norte	0	0	0
SE Guadalupe	Transformador 220/60/10KV; 30MVA		85	0	85
L-215	Chimbote 1	Paramonga Nueva	0	0	0
L-213	Paramonga Nueva	Zapallal	17 825	0	17 825
L-2003 L-2004	Chavarria	Santa Rosa	5 028	0	5 028
L-120	Paragsha	Huánuco	0	1 828	1 828
L-121	Huánuco	Tingo María	0	16 208	16 208
L-1019	Cerro Verde	Mollendo	0	1 579	1 579
L-1006A	Tintaya	Azángaro	7 763	57 673	65 436
L-1005A	Dolorespata	Quencoro	9	0	9
SE Tingo María	Autotransformador 220/138 kV; 40 MVA		0	0	0
L-253	Vizcarra	Paramonga Nueva	6 375	0	6 375
L-2025 L-2026	Socabaya	Montalvo	0	38 680	38 680
L-2029	Montalvo	Tacna	15	0	15
L-2030	Montalvo	Puno	12 785	8 913	21 698
L-2053 L-2054	Socabaya	Mantaro	0	124 956	124 956
L-224	Pachachaca	Oroya	9 903	9 306	19 209
L-2259 L2258 L2254	Oroya-Carhuamayo-Paragsha-Vizcarra		24 810	0	24 810



Cuadro N° 18
FIJACION TARIFARIA DE MAYO DEL AÑO 2003
PEAJES POR CONEXIÓN EN EL SPT
(Caso 1)

EMPRESA DE TRANSMISIÓN	COSTO ANUAL (US\$/Año)	LIQUIDACION ANUAL (US\$/Año)	INGRESO TARIFARIO (US\$/Año)	PEAJE ANUAL (US\$/Año)	PEAJE UNITARIO (US\$/kW-Año)
REP	18 942 987		134 211	18 808 776	6.76
Egema	265 475		5	265 469	0.10
Eteselva	3 621 386		17 170	3 604 217	1.29
Redesur	12 564 784	3 955 962	60 159	16 460 587	5.91
Transmataro	27 863 222	78 719	124 956	27 816 985	9.99
ISA	8 826 865		46 470	8 780 395	3.15
TOTAL	72 084 719		382 970	75 736 429	27.21

Máxima Demanda(MW)	3023	Peaje Unitario	27.21
Factor de MD Clientes	0.9207		
Máxima Demanda Ventas	2783.4		
Tasa de Descuento	12%		
Vida Útil	30		



Cuadro N° 18-A
FIJACION TARIFARIA DE MAYO DEL AÑO 2003
PEAJES POR CONEXIÓN EN EL SPT
(Caso 2)

EMPRESA DE TRANSMISIÓN	COSTO ANUAL (US\$/Año)	LIQUIDACION ANUAL (US\$/Año)	INGRESO TARIFARIO (US\$/Año)	PEAJE ANUAL (US\$/Año)	PEAJE UNITARIO (US\$/kW-Año)
REP	18 942 987		125 549	18 817 438	6.76
Egamsa	265 475		9	265 465	0.10
Eteselva	3 621 386		6 375	3 615 011	1.30
Redesur	12 564 784	3 955 962	60 394	16 460 352	5.91
Transmantaro	27 863 222	78 719	124 956	27 816 985	9.99
ISA	8 826 865		44 019	8 782 846	3.16
TOTAL	72 084 719		361 302	75 758 097	27.22

Máxima Demanda(MW)	3023	Peaje Unitario	27.22
Factor de MD Clientes	0.9207		
Máxima Demanda Ventas	2783.4		
Tasa de Descuento	12%		
Vida Útil	30		



Cuadro N° 19
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
PRECIOS EN BARRA
(Caso 1)

BARRAS BASE	PPM	PCSPT	PPB	PEMP	PEMF
	US\$/kW-año	US\$/kW-año	US\$/kW-año	ctv. US\$/kWh	ctv. US\$/kWh
Talara	65.46	27.21	92.67	4.06	2.81
Piura Oeste	66.99	27.21	94.20	4.12	2.86
Chiclayo Oeste	66.12	27.21	93.33	4.07	2.82
Guadalupe 220	66.42	27.21	93.63	4.08	2.82
Guadalupe 60	66.17	27.21	93.38	4.08	2.82
Trujillo Norte	67.00	27.21	94.21	4.08	2.81
Chimbote 1	65.97	27.21	93.18	4.04	2.78
Paramonga	69.63	27.21	96.84	4.11	2.75
Huacho	70.72	27.21	97.93	4.17	2.76
Zapallal	72.54	27.21	99.75	4.23	2.74
Ventanilla	73.00	27.21	100.21	4.24	2.76
Chavarría	73.18	27.21	100.39	4.25	2.76
Santa Rosa	73.20	27.21	100.41	4.28	2.76
San Juan	73.32	27.21	100.53	4.29	2.76
Independencia	70.61	27.21	97.82	4.13	2.72
Ica	71.75	27.21	98.96	4.15	2.74
Marcona	74.08	27.21	101.29	4.20	2.77
Mantaro	65.64	27.21	92.85	3.88	2.63
Huayucachi	67.42	27.21	94.63	3.97	2.66
Pachachaca	69.34	27.21	96.55	3.91	2.70
Huancavelica	66.94	27.21	94.15	3.95	2.66
Callahuanca ELP	70.69	27.21	97.90	3.96	2.72
Cajamarquilla	72.48	27.21	99.69	4.14	2.75
Huallanca 138	60.29	27.21	87.50	3.87	2.69
Vizcarra	69.47	27.21	96.68	4.06	2.74
Tingo María 220	66.19	27.21	93.40	3.99	2.71
Tingo María 138	65.90	27.21	93.11	3.99	2.72
Huánuco 138	68.41	27.21	95.62	4.02	2.73
Paragsha II 138	69.61	27.21	96.82	3.98	2.72
Oroya Nueva 220	69.58	27.21	96.79	3.93	2.70
Oroya Nueva50	70.20	27.21	97.41	3.92	2.70
Carhuamayo 138	67.64	27.21	94.85	3.91	2.69
Caripa 138	69.87	27.21	97.08	3.92	2.69
Machupicchu	51.12	27.21	78.33	3.38	2.33
Cachimayo	54.45	27.21	81.66	3.49	2.41
Dolorespata	54.78	27.21	81.99	3.50	2.41
Quencoro	54.75	27.21	81.96	3.50	2.41
Combapata	56.94	27.21	84.15	3.61	2.49
Tintaya	59.10	27.21	86.31	3.73	2.58
Ayaviri	56.86	27.21	84.07	3.66	2.55
Azángaro	55.64	27.21	82.85	3.62	2.53
Juliaca	59.29	27.21	86.50	3.76	2.60
Puno 138	60.67	27.21	87.88	3.80	2.63
Puno 220	60.75	27.21	87.96	3.81	2.63
Callalli	60.34	27.21	87.55	3.77	2.61
Santuario	61.19	27.21	88.40	3.81	2.64
Socabaya 138	62.32	27.21	89.53	3.84	2.66
Socabaya 220	62.27	27.21	89.48	3.85	2.65
Cerro Verde	62.58	27.21	89.79	3.85	2.66
Repartición	62.63	27.21	89.84	3.85	2.66
Mollendo	63.07	27.21	90.28	3.85	2.67
Montalvo 220	61.44	27.21	88.65	3.85	2.66
Montalvo 138	61.43	27.21	88.64	3.85	2.66
Toquepala	60.76	27.21	87.97	3.88	2.68
Aricota 138	62.08	27.21	89.29	3.87	2.67
Aricota 66	61.88	27.21	89.09	3.86	2.67
Tacna 220	60.99	27.21	88.20	3.86	2.66
Tacna 66	60.64	27.21	87.85	3.87	2.66



Cuadro N° 19-A
FIJACION TARIFARIA MAYO DEL AÑO 2003
PRECIOS EN BARRA
(Caso 2)

BARRAS BASE	PPM	PCSPT	PPB	PEMP	PEMF
	US\$/kW-año	US\$/kW-año	US\$/kW-año	ctv. US\$/kWh	ctv. US\$/kWh
Talara	65.46	27.22	92.68	4.21	3.02
Piura Oeste	66.99	27.22	94.21	4.27	3.06
Chiclayo Oeste	66.12	27.22	93.33	4.23	3.03
Guadalupe 220	66.42	27.22	93.64	4.24	3.03
Guadalupe 60	66.17	27.22	93.39	4.24	3.03
Trujillo Norte	67.00	27.22	94.22	4.26	3.03
Chimbote 1	65.97	27.22	93.19	4.22	3.00
Paramonga	69.63	27.22	96.84	4.31	2.98
Huacho	70.72	27.22	97.94	4.37	2.99
Zapallal	72.54	27.22	99.76	4.42	2.98
Ventanilla	73.00	27.22	100.22	4.44	2.99
Chavarría	73.18	27.22	100.40	4.44	3.00
Santa Rosa	73.20	27.22	100.42	4.47	3.00
San Juan	73.32	27.22	100.54	4.45	3.00
Independencia	70.61	27.22	97.82	4.33	2.96
Ica	71.75	27.22	98.97	4.36	2.98
Marcona	74.08	27.22	101.29	4.40	3.01
Mantaro	65.64	27.22	92.85	4.12	2.86
Huayucachi	67.42	27.22	94.64	4.20	2.89
Pachachaca	69.34	27.22	96.56	4.17	2.93
Huancavelica	66.94	27.22	94.15	4.17	2.89
Callahuanca ELP	70.69	27.22	97.91	4.17	2.95
Cajamarquilla	72.48	27.22	99.70	4.34	2.98
Huallanca 138	60.29	27.22	87.51	4.04	2.90
Vizcarra	69.47	27.22	96.69	4.27	2.97
Tingo María 220	66.19	27.22	93.41	4.19	2.93
Tingo María 138	65.90	27.22	93.12	4.19	2.93
Huánuco 138	68.41	27.22	95.63	4.20	2.95
Paragsha II 138	69.61	27.22	96.83	4.20	2.95
Oroya Nueva 220	69.58	27.22	96.80	4.18	2.94
Oroya Nueva50	70.20	27.22	97.41	4.17	2.94
Carhuamayo 138	67.64	27.22	94.86	4.17	2.92
Caripa 138	69.87	27.22	97.09	4.20	2.93
Machupicchu	51.12	27.22	78.34	3.58	2.52
Cachimayo	54.45	27.22	81.67	3.69	2.61
Dolorespata	54.78	27.22	82.00	3.71	2.61
Quencoro	54.75	27.22	81.97	3.71	2.61
Combapata	56.94	27.22	84.16	3.82	2.70
Tintaya	59.10	27.22	86.31	3.95	2.80
Ayaviri	56.86	27.22	84.07	3.87	2.76
Azángaro	55.64	27.22	82.86	3.83	2.73
Juliaca	59.29	27.22	86.51	3.98	2.81
Puno 138	60.67	27.22	87.89	4.02	2.84
Puno 220	60.75	27.22	87.97	4.03	2.84
Callalli	60.34	27.22	87.56	4.00	2.83
Santuario	61.19	27.22	88.41	4.04	2.86
Socabaya 138	62.32	27.22	89.54	4.07	2.87
Socabaya 220	62.27	27.22	89.49	4.07	2.87
Cerro Verde	62.58	27.22	89.80	4.08	2.88
Repartición	62.63	27.22	89.84	4.08	2.88
Mollendo	63.07	27.22	90.29	4.07	2.88
Montalvo 220	61.44	27.22	88.66	4.07	2.87
Montalvo 138	61.43	27.22	88.65	4.07	2.87
Toquepala	60.76	27.22	87.98	4.10	2.90
Aricota 138	62.08	27.22	89.30	4.08	2.89
Aricota 66	61.88	27.22	89.10	4.07	2.88
Tacna 220	60.99	27.22	88.21	4.08	2.87
Tacna 66	60.64	27.22	87.86	4.08	2.88

