THE WORLD BANK GROUP ARCHIVES

PUBLIC DISCLOSURE AUTHORIZED

Folder Title:	Power Project (05) - Peru - Loan 1215 - P007957 - Correspondence - Volume 2
Folder ID:	30362997
Project ID:	P007957
Dates:	11/7/1974 – 1/13/1976
Fonds:	Records of the Latin America and Caribbean Regional Vice Presidency
ISAD Reference Code:	WB IBRD/IDA LAC
Digitized:	8/20/2019

To cite materials from this archival folder, please follow the following format:
[Descriptive name of item], [Folder Title], Folder ID [Folder ID], ISAD(G) Reference Code [Reference Code], [Each Level Label as applicable], World Bank Group Archives, Washington, D.C., United States.

The records in this folder were created or received by The World Bank in the course of its business.

The records that were created by the staff of The World Bank are subject to the Bank's copyright.

Please refer to http://www.worldbank.org/terms-of-use-earchives for full copyright terms of use and disclaimers.

THE WORLD BANK
Washington, D.C.

© International Bank for Reconstruction and Development / International Development Association or
The World Bank
1818 H Street NW
Washington DC 20433
Telephone: 202-473-1000
Internet: www.worldbank.org

PUBLIC DISCLOSURE AUTHORIZED

RETURN TO L.A. & C. FILES

PERU - Loan 1215 PE
Vol. II

DECLASSIFIED

WBG Archives
RETURN TO
CENTRAL FILES

Archives
30362997
R1984-013 Other #: Box # 10818B
Power Project (05) - Peru - Loan 1215 - P007957 - Correspondence - Volume 2

FORM NO 635
(7–74)

This file is closed as of JAN. 13/76.

For further correspondence, please see VOL. III.

RECORDS MANAGEMENT SECTION

Para - Para (5)

13 de Enero de 1976

Ingeniero Marcel Marchand
Gerente
Electrolima
Conde de Superunda 261
Casilla 1384
Lima, Perú

Re: Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en Consideración

Estimado Ingeniero Marchand:

Nos referimos a sus comunicaciones de fecha 5, 7, 10, 11 24 y 25 de Noviembre y 4 y 15 de Diciembre de 1975, todas relativas a licitaciones en trámite, con el propósito de hacerle las siguientes observaciones:

1. Especificaciones técnicas T-001 para transformadores 220/60/10 kV

Agradecemos el estudio enviado en el cual se demuestra que, para el caso particular de Electrolima, resulta más conveniente adquirir transformadores monofásicos que trifásicos. No tenemos objeción a que la empresa emita las especificaciones en la forma enviada con su carta de 5 de Noviembre de 1975.

2. Especificaciones D-001 (alambrón de aluminio)

No tenemos objeción con respecto a estas especificaciones. Nos permitimos, sin embargo, repetir los comentarios hechos en nuestra carta de 15 de Diciembre de 1975 con respecto a la necesidad de notificar acerca de estas licitaciones a los siguientes países: Noruega, Finlandia, China (Taiwan), India, Israel, Korea, Méjico, Filipinas y Africa del Sur.

3. Licitación T-005 (aparatos de medición); Licitación T-002 (armaduras para centros de transformación); Licitación D-003 (medidores trifásicos); Licitación A-001 (sistema radio-móvil III)

No tenemos objeción a que la empresa emita las especificaciones en la forma sometida a nuestra consideración.

4. Licitación A-002 (Grupos electrógenos transportables)

Los grupos electrógenos transportables, objeto de esta licitación, fueron especificamente excluídos del Quinto Proyecto de Electrificación por nuestra misión evaluadora, después de discutir los posibles componentes del proyecto con los representates de la empresa. En consecuencia, lamentamos informarle que estos grupos no podrán ser considerados por el Banco como elegibles para el financiamiento contemplado bajo el préstamo en consideración.

5. Especificaciones T-003 (equipo para centros de transformación 60 kV)

Aceptamos los comentarios hechos en su nota de 14 de Noviembre y con las modificaciones en ella indicadas, aceptamos el pliego de especificaciones.

Atentamente,

EW

Everardo Wessels
Jefe, División de Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

CONTROL NOS. PE-5-33/34/35/36/38/39/41

RAMoscote

RMoscote/mo.

cc: Messrs. Ruberl, Graves , von Stauffenberg

Peru - P/4
Peru - Power (5)
Peru - Mining I

Mr. Fernando Mendoza

January 8,.1976

Roger Nelson

Terms of Reference - Mission to Lima

1. On January 11 you will proceed to Lima for about one week, for the following purposes:

(i) Discuss with Mr. Santiesteban a plan for Mr. Krieger's possible visit to Peru and the necessary arrangements to be made by the Government

(ii) Discuss with ELECTROLIMA and the Government the draft loan documents for the Power Distribution project to be formally negotiated in Washington on January 19.

(iii) Discuss with CENTROMIN and the Goverment the status of the proposed loan to CENTROMIN and the problem that the delays in establishing the statutes for the company may represent to expedite such loan processing. In this regard, you should pursue the solution outlined to you by Mr. Tord of establishing limited statutes for the company covering the non-controversial points, so that we can proceed with presentation of the proposed loan to the Board.

(iv) You should also take the opportunity of your visit to discuss in broad general terms our lending strategy to Peru with the Ministry of Finance.

2. Upon your return, you will write memoranda on the outcome of your discussions on the above topics.

Peru - Power (5) R

7 de enero de 1976

Dr. Luis Barua Castañeda
Ministro de Economía y Finanzas
Ministerio de Economía y Finanzas
Lima, Perú

Estimado señor Ministro:

Tengo el agrado de acusar recibo de su atenta carta del 18 de diciembre pasado dirigida al señor McNamara, en relación al proyecto de Distribución de Energía Eléctrica en Lima. Al respecto, me complace comunicarle que el Banco ha tomado en cuenta sus observaciones y que se está considerando, dentro del préstamo para dicho proyecto, un monto de aproximadamente dos millones de dólares para financiar la asistencia técnica al sub-sector Electricidad que usted solicita en su carta.

Asimismo, como es de su conocimiento por medio del telex que le envié a usted el 6 de enero invitando a ELECTROLIMA y a su Gobierno para negociar dicho préstamo, estamos proponiendo a ELECTROLIMA como el prestatario con la garantía de la República del Perú.

Aprovecho la ocasión, señor Ministro, para reiterar a usted mis sentimientos de alta consideración y estima.

Enrique Lerdau
Director
Departamento de Programas
América Latina y el Caribe
Oficina Regional

FMendoza/ate
cc: Srs. Graves/Moscote

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

R

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Lima, Enero 6 de 1976

186461

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración
ESPECIFICACIONES TECNICAS

Muy señores nuestros:

Mucho estimaremos se sirvan informarnos sobre el estado en que se encuentra el estudio de las especificaciones técnicas que enviamos a Uds. para su aprobación, con las siguientes cartas certificadas:

Carta Nr. - Fecha	Licitación	Material
184066 5.11.75	T-001	Transformadores 220/60/10 kW
184103-10.11.75	T-005	Aparatos de medición para Centros transformación
184423-14.11.75	T-003	Equipos 60 kV para interior
184658-24.11.75	T-004	Cables subterráneos
184657-25.11.75	A-001	Sistema Radio móvil III Etapa

Esperamos recibir en breve sus noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

LEONCIO BARBA
SUB-GERENTE

Date Re... 1/16
Date Ack'd. 1/22/76
Assigned to ~~[illegible]~~

PE-6-02

RECEIVED

wts

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Lima, Enero 6 de 1976

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessela, Jefe
División Energía y Telecom.,
Oficina Regional Latinoameri-
cana y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Tratamiento en consideración
REFERENCIAS TECNICAS

Muy señores nuestros:

Mucho estimaremos se sirvan informarnos sobre el estado en que se encuentra el estudio de las especificaciones técnicas que enviamos a Uds. para su aprobación, con las siguientes cartas certificadas:

Carta Nr. - Fecha	Licitación	Material
18406 5.11.75	T-001	Transformadores 220\60\10 KW
18410-10.11.75	T-005	Aparatos de medición para Centros transformación
18423-14.11.75	T-003	Equipos 60 KV para interior
18458-24.11.75	T-004	Cables subterráneos
18457-25.11.75	A-001	Sistema Radio móvil III Etapa

Esperamos recibir en breve sus noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RECEIVED
1976 JAN 14 AM 10:50
INCOMING MAIL UNIT

wtg

Pan. Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

PAGE ONE OF TWO **OUTGOING WIRE**

TO: DR. LUIS BARUA CASTANEDA
MINISTRO DE ECONOMIA Y FINANZAS
LIMA, PERU

DATE: ENERO 6, 1976

CLASS OF SERVICE: TELEX No. 201-87 PU

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.:

COMPLACEME INVITAR GOBIERNO PERUANO Y ELECTROLIMA A ENVIAR REPRESENTANTES A WASHINGTON PARA NEGOCIAR CONTRATO GARANTIA Y PRESTAMO RESPECTIVAMENTE PARA FINANCIAMIENTO QUINTO PROYECTO ENERGIA ELECTRICA CONSISTENTE FUNDAMENTALMENTE EN PROGRAMA EXPANSION SISTEMAS DISTRIBUCION Y TRANSMISION DE ELECTROLIMA DURANTE 1975-78 Y ASISTENCIA TECNICA AL SECTOR ELECTRICO Y ENTRENAMIENTOM DE SUS FUNCIONARIOS PUNTO MONTO TOTAL PRESTAMO QUE CUBRIRIA COSTOS DEL PROYECTO EN DIVISAS E INTERESES DEL PROPIO PRESTAMO DURANTE PERIODO CONSTRUCCION ESTA ESTIMADO EN 36 MILLONES DE DOLARES PUNTO TEMAS MAS IMPORTANTES A DISCUTIR DURANTE NEGOCIACIONES SON: ALFA REQUISITOS QUE ASEGUREN LA VIABILIDAD FINANCIERA DE ELECTROLIMA COMPRENDIENDO NIVELES TARIFARIOS COMA LIMITACION DIVIDENDOS Y MARGENES PRUDENTES ENDEUDAMIENTO CORTO Y LARGO PLAZO BETA CONTENIDO PROGRAMA ASISTENCIA TECNICA PARA EL SECTOR Y ARREGLOS NECESARIOS ENTRE ELECTROLIMA Y GOBIERNO PARA TRASPASO FONDOS DEL PRESTAMO DEDICADOS A ESTE COMPONENTE DEL PROYECTO PUNTO PROPONGO COMENZAR NEGOCIACIONES EN WASHINGTON 19 ENERO 10 HORAS PUNTO RUEGO CABLEGRAFIE SI FECHA ES ACEPTABLE ASI COMO

NOT TO BE TRANSMITTED (CONT.)

AUTHORIZED BY:

NAME ENRIQUE LERDAU

DEPT. LAC 1

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

Messrs. Wessels, Rigo, Grothe, Moscote
cleared with Mr. Graves
R Nelson

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO:

DATE: Enero 6, 1976

PAGE TWO

CLASS OF SERVICE:

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.:

NOMBRES MIEMBROS DELEGACION PUNTO ESTOY ENVIANDO COPIA PRESENTE CABLE AL SENORM MINISTRO DE ENERGIA Y MINAS E INVITACION ANALOGA AL PRESIDENTE YM GERENTE GENERAL DE ELECTROLIMA.

ALTA CONSIDERACION

ENRIQUE LERDAU
DIRECTOR DE PROGRAMAS
INTABFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME ENRIQUE LERDAU

DEPT. LAC 1

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

DISPATCHED

JAN 6 7 03 PM 1976

COMMUNICATIONS SECTION

Peru - Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

BOOK OF TWO

OUTGOING WIRE

TO: ING. AUGUSTO MARTINELLI T., PRESIDENTE DE ELECTROLIMA - LIMA, PERU

ING. RICARDO TIRADO, GERENTE GENERAL ELECTROLIMA - LIMA, PERU

DATE: Enero 6, 1976

CLASS OF SERVICE: Telex 257 PU Light

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.:

COMPLACEME INVITAR GOBIERNO PERUANO Y ELECTROLIMA A ENVIAR REPRESENTANTES A WASHINGTON PARA NEGOCIAR CONTRATO GARANTIA Y PRESTAMO RESPECTIVAMENTE PARA FINANCIAMIENTO QUINTO PROYECTO ENERGIA ELECTRICA CONSISTENTE FUNDAMENTALMENTE EN PROGRAMA EXPANSION SISTEMAS DISTRIBUCION Y TRANSMISION DE ELECTROLIMA DURANTE 1975-78 Y ASISTENCIA TECNICA AL SECTOR ELECTRICO Y ENTRENAMIENTO DE SUS FUNCIONARIOS PUNTO MONTO TOTAL PRESTAMO QUE CUBRIRIA COSTOS DEL PROYECTO EN DIVISAS E INERESES DEL PROPIO PRESTAMO DURANTE PERIODO CONSTRUCCION ESTA ESTIMADO EN 36 MILLONES DE DOLARES PUNTO TEMAS MAS IMPORTANTES A DISCUTIR DURANTE NEGOCIACIONES SON: ALFA REQUISITOS QUE ASEGUREN LA VIABILIDAD FINANCIERA DE ELECTROLIMA COMPRENDIENDO NIVELES TARIFARIOS COMA LIMITACION DIVIDENDOS Y MARGENES PRUDENTES ENDEUDAMIENTO CORTO Y LARGO PLAZO BETA CONTENIDO PROGRAMA ASISTENCIA TECNICA PARA EL SECTOR Y ARREGLOS NECESARIOS ENTRE ELECTROLIMA Y GOBIERNO PARA TRASPASO FONDOS DEL PRESTAMO DEDICADOS A ESTE COMPONENTE DEL PROYECTO PUNTO PROPONGO COMENZAR NEGOCIACIONES EN WASHINGTON 19 ENERO 10 HORAS PUNTO RUEGO CABLEGRAFIE SI FECHA ES ACEPTABLE ASICOMO NOMBRES MIEMBROS DELEGACION PUNTO ESTOY ENVIANDO COPIA PRESENTE CABLE AL SENOR MINISTRO DE ENERGIA Y MINAS E INVITACION ANALOGA AL MINISTRO DE ECONOMIA Y FINANZAS. CORDIALMENTE ENRIQUE LERDAU
DIRECTOR DE PROGRAMAS
INTABFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME ENRIQUE LERDAU

DEPT. IAC 1

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

Messrs. Wessels
Rigo
Grothe
Moscote
Graves (cl. w/ltr)

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

DISPATCHED

JAN 6 7 07 PM 1976

COMMUNICATIONS SECTION

Peru - Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: GEN. DIVISION LUIS LA VERA VELARDE
MINISTRO ENERGIA Y MINAS
LIMA, PERU

DATE: ENERO 6, 1976

CLASS OF SERVICE: ~~LT~~ / BF / NM

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.:

PARA SU INFORMACION HE ENVIADO AL MINISTRO ECONOMIA Y FINANZAS Y ELECTROLIMA SIGUIENTE CABLEGRAMA COMILLAS COMPLACEME INVITAR GOBIERNO PERUANO Y ELECTROLIMA A ENVIAR REPRESENTANTES A WASHINGTON PARA NEGOCIAR CONTRATO GARANTIA Y PRESTAMO RESPECTIVAMENTE PARA FINANCIAMIENTO QUINTO PROYECTO ENERGIA ELECTRICA CONSISTENTE FUNDAMENTALMENTE EN PROGRAMA EXPANSION SISTEMAS DISTRIBUCION Y TRANSMISION DE ELECTROLIMA DURANTE 1975-78 Y ASISTENCIA TECNICA AL SECTOR ELECTRICO Y ENTRENAMIENTO DE SUS FUNCIONARIOS PUNTO MONTO TOTAL PRESTAMO QUE CUBRIRIA COSTOS DEL PROYECTO EN DIVISAS E INTERESES DEL PROPIO PRESTAMO DURANTE PERIODO CONSTRUCCION ESTA ESTIMADO EN 36 MILLONES DOLARES PUNTO TEMAS MAS IMPORTANTES A DISCUTIR DURANTE NEGOCIACIONES SON ALFA REQUISITOS QUE ASEGUREN LA VIABILIDAD FINANCIERA DE ELECTROLIMA COMPRENDIENDON NIVELES TARIFARIOS COMA LIMITACION DIVIDENDOS Y MARGENES PRUDENTES ENDEUDAMIENTO CORTO Y LARGO PLAZO BETA CONTENIDO PROGRAMA ASISTENCIA TECNICA PARA EL SECTOR Y ARREGLOS NECESARIOS ENTRE ELECTROLIMA Y GOBIERNO PARA TRASPASO FONDOS DEL PRESTAMO DEDICADOS A ESTE COMPONENTE DEL PROYECTO PUNTO PROPONGO COMENZAR NEGOCIACIONES EN WASHINGTON 19 ENERO 10 HORAS PUNTO RUEGO CABLEGRAFIE SI FECHA ES ACEPTABLE ASICOMO NOMBRES MIEMBROS DELEGACION COMILLAS ALTA CONSIDERACION ENRIQUE LERDAU
DIRECTOR DE PROGRAMAS
BANCO MUNDIAL

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME Enrique Lerdau

DEPT. LAC 1

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

Messrs. Wessels, Rigo, Grothe, Moscote

Cleared with Mr. Graves

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

DISPATCHED

JAN 6 7 17 PM 1976

COMMUNICATIONS

Peru - loan 1215

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. Roger S. Nelson, Division Chief, LAC I DATE: January 5, 1976

FROM: Damian von Stauffenberg, Loan Officer, LAC I

SUBJECT: PERU - Power Distribution Project (ELECTROLIMA)

On December 17 I talked with Ing. Antonio Tord, the Vice Minister of Energy and Mines, about the technical assistance component of our loan to ELECTROLIMA (until recently Empresas Electricas Asociadas). Ing. Tord confirmed that technical assistance should cover the entire power sector rather than being confined to Electroperu and Electrolima. He pointed out that technical assistance under the loan should be coordinated with existing assistance programs and that it should be carried out within the laws regulating the power sector. It remains to be seen whether the Government expressly states these obvious conditions because it expects trouble in agreeing on the specifics of technical assistance. The essence of our conversation was recorded by Ing. Tord in a memorandum, (Attachment I).

DEC 17-75

Perhaps more significant than the agreement on the scope of technical assistance, which after all was only a confirmation of what had been agreed to during an earlier meeting (see my memorandum to Files of October 14) was the observation that there is growing doubt about the Bank's willingness to carry out the project at all. My assurances that I could not see any other issues holding up the loan once the technical assistance question was resolved met with the comment that in the years he has observed this project, the Bank has had an unbroken record of imposing new conditions as soon as previous ones were met.

The same day I met with Ing. Tirado, General Manager of Electrolima, who inquired whether there was any hope of the loan becoming effective within the next 3 months, as ELECTROLIMA has started bidding procedures on a number of items to be financed with Bank funds. Once bids are awarded a down-payment must be made within 90 days. Attachment II contains a list of items to be procured which shows at what stage of the bidding procedure they are.

attached

As requested by us, COFIDE has sent ELECTROLIMA a letter agreeing in principle to supply most of the projects' local currency requirements (Attachment III). The amount mentioned by COFIDE - S/. 850 million over the next 3 years - falls 250 million short of what had been requested, however COFIDE does not rule out the possibility of further assistance in the future. Ing. Tirado also showed signs of the strain of waiting for the project's approval. He seemed particularly irritated by the wording of a letter from the Bank which probably would have gone unnoticed under normal circumstances.

Looking ahead to the negotiations, we should be aware that the stock of goodwill we can count on is rapidly dwindling even among those Peruvians who in the past have shown understanding for the Bank's position. This will probably mean that we will face a rather inflexible Peruvian delegation. It might be worthwhile under these circumstances to assure the Peruvians from the outset that we will only bring up issues which have already been discussed with them.

Attachments

cc: Messrs. Graves/Moscote
Mendoza
Rigo, LEG

10 Nov. 75

MATERIALES A LICITARSE PROXIMAMENTE PARA EL PROGRAMA DE OBRAS 1975-1978 UTILIZANDO EL PRESTAMO BANCO MUNDIAL

Situación	Materiales	Rubro
BM.	1.- Transformadores de potencia 220/60 kV Monofásicos - 7 x 40 MVA.	(2)
BM.	2.- Equipos eléctricos de 60 kV - Tipo anterior (Interruptores, seccionadores, Transformadores de medición).	(1)
Prox. Pub.	3.- Armaduras para conexiones de Cables desnudos con equipos de alta tensión.	(1)
Por enviar BM.	4.- Aparatos de Medición para Tableros.	(1)
Prep.	5.- Equipos de Protección - Relés.	(1)
Por enviar BM.	6.- Cable subterráneo de 220 kV 2 circuitos x 1 Km c/u.	(2)
Publicado	7.- Alambrón aleación aluminio (360 ton.).	(2)
Prox. Pub.	8.- 100,000 Medidores Monofásicos.	(4)
Prep.	9.- Medidores Trifásicos.	(4)
Prep.	10.- Interruptores de 10 kV + Relés Directos.	(4)
Prep.	11.- Accesorios para Redes Subterráneas	(3)
Prep.	12.- Accesorios de protección y maniobra para Redes aéreas.	(3)

/..

Situación	Materiales	Rubro
Por enviar BM.	13. - Grupo Diesel - Eléctricos de Emergencia.	(7)

S. Proyectos Transmisión

Iván La Rosa

BM. = Por aprobación Banco Mundial.
Prox. Pub. = Próxima Publicación.
Prep. = Preparación especificac.
Por env. BM. = Para enviar BM. para aprobación.

cc.

"AÑO DE LA MUJER PERUANA

CORPORACION FINANCIERA DE DESARROLLO - COFIDE

PRESIDENCIA

Carta CF-4264/75-90-3

Lima, 10 de diciembre de 1975

Señor Ingeniero
Augusto Martinelli Tizón
Presidente Ejecutivo
Empresas Eléctricas Asociadas
Presente

Tengo el agrado de dirigirme a usted en atención a su oficio Nº SF-1540, en el cual nos solicitan una carta de intención manifestándoles nuestra conformidad de proporcionarles créditos hasta por S/..... 1,100'000,000.00 en moneda nacional entre los años 1976 y 1978, tal como lo habían contemplado en el Plan de Financiamiento elaborado por ustedes.

Nuestro análisis financiero, según informe técnico de fecha 27 de mayo de 1975 como resultado de la evaluación correspondiente al crédito ya aprobado a ustedes por S/.400'000,000.00, de los cuales ya hemos desembolsado la suma de S/.100'000,000.00, indica la posibilidad de que COFIDE siguiera otorgando créditos a Empresas Eléctricas Asociadas en la siguiente secuencia y hasta por S/.850'000,000.00 adicionales:

año 1976	S/.400'000,000.00
año 1977	S/.200'000,000.00
año 1978	S/.250'000,000.00
Total :	S/.850'000,000.00

No obstante, dichos créditos adicionales considerados u otros por considerar deberán ser debidamente aprobados por el Directorio de la Corporación.

.../2

Aprovecho la oportunidad para expresarle los sentimientos de mi mayor consideración

Atentamente,

Oscar Espinosa Bedoya
Presidente

EE. EE. AA.
10 DIC. 1975
SECRETARIA GENERAL

Tramitado 11 DIC. 1975
Registro No. 222816
Original S 6

Para Informes	Tomar Acción	COPIAS 14
X		INGo. MARTINELLI
X		INGo. TIRADO
X		DR. GHIBELLINI
X		INGo. VENTOCILLA
	X	SR. ESCALANTE
X		INGo. MARCHAND
		DR. BASSINO
		SR. ZAVALA
		INGo. BARBA
		INGo. TEJERINA
		INGo. TESTINO
X		SR. VEGA
		INGa. VENTO
		INGo. ADLEFF
		INGo. ALZAMORA
		INGo. WELTER
X		CONTADOR GRAL.
		OF. LEGAL
		PERSONAL
		REL. LABORALES
		COBRANZAS
		PRESUPUESTOS
		CLIENTELA
		PROYECTOS DIST.
		PROG. Y CONT. OB. ELECT.
		ADM. ACTIVO IND.
X		S. Hack
X		D. Galván
X		D. Mary

SECRETARIA GENERAL

x Arch.

Peru - Peru (5)

4 de enero de 1976

Señor
Dr. Ulyses Montoya
Director Ejecutivo de Crédito Público
Ministerio de Economía y Finanzas
Avenida Abancay, 5a. Cuadra
Lima, Peru

Estimado Ulyses:

Adjunto te envío dos copias de los borradores de los convenios de préstamo y de proyecto tal y como los negociamos en Washington en la semana del 26 al 30 de enero de este año. Estos borradores no son sino el resultado de incorporar las anotaciones a mano que acordamos durante esa semana.

Aprovecho la ocasión para mencionarte que al releer la "Aide Memoire" que firmamos el 30 de enero al concluir las negociaciones, he observado un error en las dos últimas fechas que aparecen en la página 6 del Anexo II a la "Aide Memoire"; apartado "G" y "H" del párrafo 24 en dicha página debe decir 31 de enero de 1977 y 31 de diciembre de 1977, respectivamente.

Debido al interés que los Ing. Anguero y Tirado tienen en este asunto, les envio copia de esta carta, así como de los borradores de los convenios.

Sin otro particular por el momento, aprovecho la oportunidad para saludarte muy cordialmente,

Fernando Mendoza
Oficial de Préstamos
Departamento de Programas
América Latina y El Caribe
Oficina Regional

Adjs.

cc: Ing. Ricardo Tirado, Gerente General
ELECTROLIMA - Lima, Perú
Ing. Luis Anguero, Director
Ministerio de Energía y Minas
Lima, Perú
Sra. Moscote, Rigo

c.c. to Messrs. Moscote
Rigo

FMendoza/ato

DOCUMENT OF
INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

NOT FOR PUBLIC USE

F

DECLASSIFIED

SEP 04 2018

WBG ARCHIVES

SecM75-899

FROM: The Secretary

December 31, 1975

NOTICE OF INTENTION TO NEGOTIATE

PERU - FIFTH POWER PROJECT

The Bank plans to invite ELECTROLIMA and the Government of Peru to send representatives to Washington to negotiate a proposed loan of about $36.0 million for a Fifth Power project.

Distribution

Executive Directors and Alternates
President
Senior Vice President, Operations
Executive Vice President and Vice President, IFC
President's Council
Directors and Department Heads, Bank and IFC

Peru - Power (5)

R

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

186356 Lima, Diciembre 31 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración

Especificaciones Técnicas
Equipos de Protección para
Centros de Transformación
220/60 y 60/10 kV
Licitación T-006

Date Rec'd. 1/15
Date Ack'd. 1/22/76 letter
Assigned to PE-6-01

Doc 161.085

Muy señores nuestros:

Hemos previsto sacar a licitación internacional los equipos de la referencia, cuyo costo calculamos será aproximadamente US$ 500.000.

Para su debida información cúmplenos remitir adjunto, la siguiente documentación, en la forma como será proporcionada a los interesados:

Sección A - Documentos de licitación
" B - Condiciones de licitación
" C - Condiciones Generales de Contrato
" D - Especificaciones técnicas

Esperamos recibir su aprobación y miéntras tanto aprovechamos para saludarles

muy atentamente
EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LEONCIO BARBA
SUB-GERENTE

Anexos: anunciados
wts

RECEIVED
96 JAN 13 PM 4:53
"COMING MAIL UNIT"

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: FILES

DATE: December 31, 1975

FROM: Fernando Mendoza

SUBJECT: PERU - Fifth Power Project - Loan Committee Review

1. In the review of the above project by the Loan Committee the Chairman and Mr. Baum enquired about the extent of reserved procurement of equipment and materials for the project and the likely difference in price under reserved procurement procedures as compared with international competitive bidding. On December 29, 1975, a revised paragraph 3.11 of the appraisal report (attached), cleared with Mr. Baum and clarifying the aforementioned querries was submitted to Mr, Knapp.

2. On December 30, upon review of the complementary information requested, the Loan Committee approved the loan proposal for the above project for an amount and on terms and conditions as set forth in Mr. Lerdau's memorandum of December 17, 1975.

FMendoza/ate

cc: Messrs. Knapp
Cargill
Broches
Baum
Krieger
Lerdau
Knox
Nelson
Wyss
Wessels
Graves
Moscote
Rigo
Grothe
Gue

Attachment

"3.11 The Government should agree to follow Bank policies and procedures for the utilization of consultants for the technical assistance components of the project. All purchases by Electrolima for Bank-financed equipment would be made following international competitive bidding (ICB) in accordance with the Bank's Guidelines for Procurement. The Government has not requested preference for local or regional suppliers. Should preference be requested during loan negotiations, the Bank should be prepared to accept a preference of up to 15% for Andean Group suppliers. Peruvian regulations and high import duties (60-100%) effectively prevent ICB for equipment manufactured in Peru. About one-third of the project's cost represents locally-manufactured equipment - distribution (10 kV and below) cables and transformers, and substation structures and accessory equipment. Similar imported equipment would cost about 30% less than such non-competitive locally-manufactured equipment, so that reserved procurement of these items has the effect of increasing the project cost by about 10%. Purchase of locally-supplied equipment and materials, not financed by the Bank, of over US$80,000 would be made after local competitive bidding procedures; those under US$80,000 would be placed directly with the supplier after a comparison of prices with at least two other sources. This arrangement is satisfactory. While this equipment includes a small foreign exchange component (about 4%), the latter has been shown as local costs in paragraph 3.06 for clarity of presentation."

Peru - Power (5)

Mr. Warren C. Baum

December 23, 1975

J. H. Jennings and R. H. Sheehan

PERU - Electrolima Project

This is not a very attractive project because the loan is to the sector organization which probably needs it the least. It does have a "sexy" "urban poor" component, but that is not much comfort in light of the confusion in the sector. This problem is addressed in the form of the US$2 million allocation for technical assistance and training for the sector. However, there are indications that this may come under attack during negotiations. As long as there is a chance that this assistance will be used effectively, we think the mission should be strongly supported. If it is clear that the Peruvians see it as an imposition and that therefore the money will be wasted, this would indicate that sector reform is not in the cards, and that this operation is of doubtful justification.

Speaking of justification, it would be better if paragraphs 4.08 and 4.09 were supplemented to indicate that the calculations of the IRR has little meaning because we cannot judge the adequacy of wholesale tariffs.

There is also indication that the negotiating team will try to reduce the rate of return targets, which were discussed during the mission. There may be a bit of negotiating room in these, because of the several unusual features (plus and minus) of the way they are calculated; but the rumored proposition to leave out any quantifiable targets should not be acceptable.

JHJennings:smo

cc: Messrs. Rovani
Wessels
LAC and PEP Files

Peru - Power (5)

Loan Committee

December 18, 1975

Adalbert Krieger, Vice-President, LAC

PERU: Proposed Loan for a Fifth Power Project

The committee is requested to consider the attached draft President and Appraisal reports and legal documents for the proposed $36.0 million for a fifth power project, which were submitted to me under cover of a memorandum from Mr. Lerdau, also attached. Questions should be raised with Mr. Nelson, extension 5791.

In the absence of objection by the close of business on December 23, I plan to inform the Executive Directors of the Bank's intention to invite negotiations for the proposed loan on terms and conditions set out in the attached reports.

Attachments

cc: Messrs. Knapp (through Mr. Cambridge) (3)
Cargill (2)
Baum (3)
Broches (2)

RMendoza/RNelson/ATE

Peru - Power (5) 1a

Mr. Adalbert Krieger, Vice President

December 17, 1975

Enrique Lerdau, Director, LAC I

PERU - Fifth Power Project

1. Attached for your approval are copies of the draft President's report, loan and guarantee agreements, and yellow-marked-green appraisal report, on a proposed $36 million loan for the above project. Also attached for your ready reference is the FY1976 lending program for Peru as submitted by you to Mr. McNamara on October 21, 1975, in the context of the overall program for the Region.

2. The proposed loan would be the fifth Bank operation with ELECTRO-LIMA (previously Empresas Eléctricas Asociadas) the bulk of which ($34 million) would finance the foreign exchange costs of ELECTROLIMA's 1975-78 expansion program. The remaining US$2 million would finance the foreign exchange costs of a technical assistance and training program for the power sector at large. This component, though small in financial requirements, is considered to be important in that it will help the Government to attack the sector organizational problems described in the appraisal and President's reports and will provide the sector with much needed training for its future development. 1/

Procurement

3. I want to draw your attention to the fact that according to Peruvian legislation, the required project equipment and materials which are produced in the country would be purchased locally by ELECTROLIMA under reserved procurement arrangements. It is ELECTROLIMA's policy that items so procured, costing more than $80,000 would be purchased under local competitive bidding; other items would be ordered from suppliers after comparison with prices of at least two other suppliers. Reserved procurement items, which represent somewhat more than one third of the total project costs, would not be financed by the Bank.

Marcona Investment Dispute

4. As you know, an interim agreement between the U.S. and Peruvian Governments has been reached on the Marcona problem. In these circumstances I recommend that you submit the attached papers to the Loan Committee asking for authority to issue invitations to negotiate the proposed loan.

1/ The current draft appraisal report indicates opposition by the Director General of Electricity to the sector technical assistance. Recent indications are that he is being overruled and a cable indicating the Government's agreement to this component is expected shortly. We then plan to revise the appraisal report to reflect this new situation.

F. Mendoza/R Nelson

Devaluation of the Sol

5. On September 25, 1975, the Sol was devalued by about 14%. Calculations in both the appraisal and President's reports are based on the old exchange rate, but will be revised at the time of writing the Gray Cover documents.

Attachments

cc: Messrs. A. D. Knox
H. Wyss
B. A. de Vries

Peru - loan 1215

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Lima, 17 DIC. 1975

OFICIO Nº 514 -75-EM/DS

Señor : Damian von Stauffenberg, Misión Banco Mundial

Asunto : Cooperación técnica al Sub-Sector Electricidad

En atención a lo conversado con Ud., me es grato confirmar que el Sector no tiene inconveniente en que se incluya, dentro del préstamo a otorgarse a ELECTROLIMA (antes Empresas Eléctricas Asociadas), un monto destinado a una cooperación técnica al Sub-Sector Electricidad.

Los términos de referencia a que se sujetará esta cooperación técnica deberan en su oportunidad discutirse y coordinarse con la Dirección General de Electricidad a fin de que la cooperación sea coherente con los demás programas de cooperación que ya se tienen en ejecución en el Sub-Sector.

Asímismo, esta cooperación deberá enmarcarse dentro de las normas técnicas y legales vigentes.

Hago propicia la oportunidad para expresarle los sentimientos de mi mayor consideración.

Dios guarde a Ud.,

Ing. Antonio Tord Gómez
Director Superior

LAS/lk.

Peru - Power (5)

Your ref. 184169

December 15, 1975

Ing. Marcel Marchand
Gerente
Empresas Electricas Asociadas (EEA)
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Bid Invitation D-002
Single-phase Meters

Dear Ing. Marchand:

Thank you for your letter of November 14, 1975, sending us a revised copy of the bidding document for the above bid invitation, which you intend to finance from the proposed loan. We note that this document has been modified in accordance with our suggestions, and we have no further comments in that respect.

However, regarding the announcement to the various diplomatic representatives of our member countries, we note that quite a few countries that could be potential suppliers have been omitted, and we would therefore request that on future occasions such as this one you include in your list of countries to be notified also the following countries: Denmark, Norway, Finland, China (Taiwan), India, Israel, Korea, Mexico, Portugal, Philippines and South Africa.

Yours very truly,

signed by B. Montfort

(for) E. C. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:fb
cc: Mr. Moscote, LAC files

CONTROL NO. PE-5-37

Peru - Power (5)

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

185689

Lima, Diciembre 15 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Oficina Regional Latinoameri-
cana y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración

Especificaciones Técnicas
Medidores trifásicos de energía
Licitación D-003

Doc # 161.088

Muy señores nuestros:

Nos es grato remitir adjunto, para su debida información, las especificaciones técnicas para los medidores del rubro, que pensamos licitar internacionalmente y cuyo costo total estimamos será de aproximado US$ 410.000. Acompañamos también las Secciones A, B y C, de la documentación de licitaciones, en la forma como será proporcionada a los interesados.

Esperamos recibir su aprobación, y aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Date Rec'd. 12/24

ate Ack'd.

Assigned to RUBERL

PE-5-42

anexos: anunciados

wts

RECEIVED
1975 DEC 23 PM 4: 28
INCOMING MAIL UNIT

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

Peru - loan 1215

CORPORACION FINANCIERA DE DESARROLLO - COFIDE

PRESIDENCIA

Carta CF-4264/75-90-3

Lima, 10 de diciembre de 1975

Señor Ingeniero
Augusto Martinelli Tizón
Presidente Ejecutivo
Empresas Eléctricas Asociadas
Presente

Tengo el agrado de dirigirme a usted en atención a su oficio N° SF-1540, en el cual nos solicitan una carta de intención manifestándoles nuestra conformidad de proporcionarles créditos hasta por S/..... 1,100'000,000.00 en moneda nacional entre los años 1976 y 1978, tal como lo habían contemplado en el Plan de Financiamiento elaborado por ustedes.

Nuestro análisis financiero, según informe técnico de fecha 27 de mayo de 1975 como resultado de la evaluación correspondiente al crédito ya aprobado a ustedes por S/.400'000,000.00, de los cuales ya hemos desembolsado la suma de S/.100'000,000.00, indica la posibilidad de que COFIDE siguiera otorgando créditos a Empresas Eléctricas Asociadas en la siguiente secuencia y hasta por S/.850'000,000.00 adicionales:

año 1976	S/.400'000,000.00
año 1977	S/.200'000,000.00
año 1978	S/.250'000,000.00
Total :	S/.850'000,000.00

1250

No obstante, dichos créditos adicionales considerados u otros por considerar deberán ser debidamente aprobados por el Directorio de la Corporación.

.../2

.../2

Aprovecho la oportunidad para expresarle los sentimientos de mi mayor consideración

Atentamente,

Oscar Espinosa Bedoya
Presidente

EE. EE. AA.
10 DIC. 1975
SECRETARIA GENERAL

Tramitado 11 DIC. 1975
Registro No. 222816
Original S 6

Para Informes	Tomar Acción	COPIAS 14
X		INGo. MARTINELLI
X		INGo. TIRADO
X		DR. GHIBELLINI
X		INGo. VENTOCILLA
	X	SR. ESCALANTE
X		INGo. MARCHAND
		DR. BASSINO
		SR. ZAVALA
		INGo. BARBA
		INGo. TEJERINA
		INGo. TESTINO
X		SR. VEGA
		INGo. VENTO
		INGo. ADLEFF
		INGo. ALZAMORA
		INGo. WELTER
X		CONTADOR GRAL.
		OF. LEGAL
		PERSONAL
		REL. LABORALES
		COBRANZAS
		PRESUPUESTOS
		CLIENTELA
		PROYECTOS DIST.
		PROG. Y CONT. OB. ELECT.
		ADM. ACTIVO IND.
X		S. Heck
X		D. Galván
X		D. Mory

SECRETARIA GENERAL

x Arch.

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

R

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

185331 Lima, Diciembre 4 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecomun.,
Oficina Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración

Especificaciones Técnicas
Grupos electrógenos transportables
de 1000, 450, 160 y 100 kVA
Licitación A-002

Doc. # 161.089

Muy señores nuestros:

Tenemos el agrado de remitir adjunto, para su debida información, las especificaciones técnicas para los equipos de la referencia, que pensamos sacar a licitación internacional y cuyo costo total estimamos será de aproximado US$ 450.000. Acompañamos igualmente la documentación de licitación Secciones A-B y C, en la forma como será proporcionada a los interesados.

Esperamos recibir su aprobación y entre tanto aprovechamos para saludarles muy atentamente

Date Rec a. 12/18

Date Ack'd

Assigned to M. Marcel

PE-5-41

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

anexos: anunciados

wts

RECEIVED
82 DEC 13 AM 9:29

RECEIVED
1975 DEC 17 PM 2:53
INCOMING MAIL UNIT

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

R

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

184657 Lima, Noviembre 25 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración

Especificaciones Técnicas
Sistema Radio móvil III Etapa C.C.C.
Licitación A-001

Doc # 161.087

Muy señores nuestros:

Continuando con nuestro programa de adquisiciones para ampliación del Sistema de Distribución, hemos previsto licitar internacionalmente el material indicado en el rubro, cuyo costo aproximado estimamos será de US-Dólares 535.000.-

Para su debida información acompañamos a la presente la siguiente documentación, en la forma como será proporcionada a los interesados:

Sección A - Documentos de licitación
" B - Condiciones de licitación
" C - Condiciones Generales de Contrato
" D - Especificaciones técnicas

Esperamos recibir en breve su aprobación y miéntras tanto aprovechamos para saludarles

muy atentamente
EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

ABRAHAM VENTOCILLA
GERENTE

Anexos: anunciados

wts

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (S)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

R

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

184658

Lima, Noviembre 24 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración

Especificaciones Técnicas
Cables subterráneos de 220 kV
Licitación T-004

Doc. #161.090

Muy señores nuestros:

Hemos previsto sacar a licitación internacional el material de la referencia, cuyo costo calculamos será aproximadamente 1.500.000 US-Dólares.

Para su debida información cúmplenos remitir adjunto, la siguiente documentación, en la forma como será proporcionada a los interesados:

Sección A - Documentos de licitación
" B - Condiciones de licitación
" C - Condiciones Generales de Contrato
" D - Especificaciones técnicas

Esperamos recibir su aprobación y miéntras tanto aprovechamos para saludarles

muy atentamente
EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Date Rec'd. 12/2

Date Ack'd.

Assigned to mm mosste

PE-5-39

Anexos: anunciados

wts

RECEIVED
1975 DEC -2 PM 11: 38
INCOMING MAIL UNIT

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5) R

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

Lima, Noviembre 14 de 1975

184169

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración
Especificaciones Técnicas para
Medidores monofásicos
Licitación D-002

Muy señores nuestros:

Acusamos recibo de su atenta carta del 6.10.75. Con respecto a sus comentarios relacionados con las especificaciones técnicas mencionadas en el rubro, nos es grato informarles que hemos procedido a modificarlas de acuerdo con sus sugerencias, como sigue:

1. Artículo 3.1 - Diseño: se ha indicado en nuestras especificaciones que también se aceptarán propuestas para medidores con otras normas que aseguren una calidad igual o superior a las recomendadas por IEC.

2. Artículo 4.2 - Pruebas: hemos considerado conveniente solicitar cinco unidades de cada tipo ofertado.

3. Artículo 6. - Precios:

(a) hemos definido M y Mo como costos de mano de obra según estadísticas oficiales del país de procedencia.

(b) hemos establecido como referencia para los precios de los metales, el mercado de Londres.

(c) se ha eliminado de este artículo la cláusula referente a la conversión a soles de las ofertas recibidas, en vista que esta indicación consta en las condiciones generales que se aplican a todas las Licitaciones.

(d) hemos adoptado el texto sugerido por Uds. en el último párrafo de este artículo, en el sentido que Empresas Electricas Asociadas se reserva el derecho hasta por 10 meses después de expedida la orden de compra, de aumentar las cantidad en un 50%; .....

Date Rec'd. 11/25
Date Ack'd. 12/15 letter
Assigned to Mr. Moscate

PE-5-37

..... 2

RECEIVED
1975 NOV 24 PM 4:12
COMMUNICATIONS
SECTION

Lima, 14.11.75

Empresas Eléctricas Asociadas, Lima / International Bank for Recostruction and Development, Washington

4. Artículo 7.2 - Instrucciones a los oferentes

   (a) se ha definido el alcance de la frase "el porcentaje de repuestos indispensables", tal como lo sugieren Uds.

   Artículo 7.3 - se ha separado y clasificado la otra idea contenida en el artículo y se ha adoptado la redacción recomendada por el Banco.

5. Se ha corregido la diferencia entre el texto del Artículo 2 y el punto 1.1 del Apéndice 1, en lo referente a la tensión nominal de los medidores.

6. No hemos considerado oportuno solicitar alternativas para el suministro de medidores enchufables, porque nuestro sistema considera la instalación de medidores en el exterior de las viviendas, lo que hace necesario el uso de la caja metálica. El tipo de instalación enchufable, hacia la vía pública, en la gran mayoría de los casos, expondría a los medidores a su substracción y destrucción, como se ha podido comprobar con nuestros sistemas instalados.

7. Se ha solicitado, como alternativa, medidores de capacidad de 15 amperios y con bornes, que permitan conectar cables unipolares hasta N° 6 AWG.

Doc# 160.656 b

Para su debida información cúmplenos remitir adjunto, un juego completo de las bases de licitación, en la forma que han sido entregadas a los diversos interesados:

- Sección A - Documentos de licitación
- " B - Condiciones de "
- " C - Condiciones Generales de contrato
- " D - Especificaciones técnicas corregidas
- Recorte del aviso publicado en los principales diarios locales
- Copia de la carta dirigida a los representantes diplomáticos en Lima.

Sin otro particular por el momento, quedamos pendientes de sus noticias, y aprovechamos para saludarles

muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Anexos: anunciados

wts

Peru - Power (5) R

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA — PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

PT-75-074

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

184423

Lima, 14 de Noviembre de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H. Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A. .-

Date Rec'd. 12/2
Date Ack'd. lt 11/13/75
Assigned to Mr Monck

PE-5-38

Att.: Sr. Everardo Wessels
Jefe División Energía y Telecomunicaciones - of. Regional Latinoamericana y del Caribe .-

Ref.: PERU: Quinto Proyecto de Electrificación, Ampliación del Sistema de Distribución. Especificaciones Técnicas T-003 para equipos 60 KV, para interior .-

Estimados señores: Doc # 160.817 b)

Nos referimos a su atenta comunicacion del 30 de octubre del presente año, relacionado con el asunto de la referencia. Al respecto y para solicitarles su aprobación final, tenemos el agrado de adjuntarles una copia completa de las especificaciones técnicas T-003 para la Licitación de equipos de 60 KV, para interior, documento al que se la efectuado las siguientes modificaciones:

- Artículo 3, página 7: de acuerdo a sus instrucciones se ha agregado un párrafo por el que se aceptan otras normas además de las C.E.I. mencionadas en la especificación.

- Artículo 6, página 9: hemos creído conveniente adicionar un párrafo que fué omitido anteriormente y que se refiere a la capacitación del personal.

En relación a su observación al párrafo 4, artículo 3, página 7, les informamos que la inclusión de este párrafo obedece a las siguientes razones:

RECEIVED
1975 DEC -2 PM 1: 05
INCOMING MAIL UNIT

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA — PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

PT-75-074

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

- Las normas de la C.E.I. (Comisión Electrotécnica Internacional), para los equipos de tensiones nominales menores ó iguales a 72.5 KV, dan un solo nivel de aislamiento y que corresponden al aislamiento pleno (FULL INSULATION) y para el caso de 72.5 KV es el siguiente:

  - Tensión de ensayo a frecuencia industrial 1 minuto, seco y humedo : 140 KV r.m.s.

  - Tensión de ensayo con onda de impulso 1/50 µ.s. : 325 KV p.v.

  Asimismo las normas indican que el valor de aislamiento pleno (FULL INSULATION) se usa para equipos en sistemas con neutro solidamente puesto a tierra ó con neutro aislado.

- De los catálogos e informaciones técnicas para equipos de 72.5 KV, provenientes de diversos fabricantes y que obran en nuestro poder, se desprende que las tensiones de ensayo consideradas corresponden sin distinción a las indicadas en el párrafo anterior.

Esperando que Uds. encuentren conforme estos comentarios, quedamos a la espera de sus gratas noticias y aprovechamos la oportunidad para saludarles, muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

ABRAHAM VENTOCILLA
GERENTE

LPL/rm.

Anexos: Sección A - B - C y D

Tem - Towers (2)

R

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

184104 Lima, Noviembre 11 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración
Bases Licitación Internacional T-002
Armaduras para Centros de
Transformación 220/60 kV

Doc. # 160.657 b)

Muy señores nuestros:

En respuesta a su atenta carta del 3.10.75, relacionada con la licitación del rubro, tenemos el agrado de comunicarles que hemos introducido un párrafo adicional en el Artículo 3.5 de las especificaciones técnicas, solicitando ofrecer alternativamente doble y triple galvanizado.

Para su información y archivo enviamos adjunto la siguiente documentación en la forma que se está entregando a los posibles proponentes:

Sección A - Documentos licitación - Sección B - Condiciones
" C - Condiciones Gen.Contrato - " C - Especificaciones técnicas corregidas

Copia recorte aviso publicaciones
Copia carta dirigida a representantes diplomáticos en Lima

Aprovechamos para saludarles muy atentamente

Date Rec'd. 11/24/

Date Ack'd.

Assigned to

PE-5-35

Anexos: anunciados

wts

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Peru - Tower (S)

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

Lima, Noviembre 10 de 1975

184103

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración
Especificaciones Técnicas para
Aparatos de medición para Centros
de Transformación 220/60 y 60/10 kV
Licitación T-005

Doc. # 161.086

Muy señores nuestros:

Continuando con nuestro programa de adquisiciones para ampliación del Sistema de Distribución, hemos previsto licitar internacionalmente el material indicado en la referencia, cuyo costo aproximado estimamos en US$ 130.000.-

Para su debida información acompañamos a la presente, la siguiente documentación, en la forma como será proporcionada a los interesados:

Sección A - Documentos de licitación
" B - Condiciones de licitación
" C - Condiciones Generales de Contrato
" D - Especificaciones técnicas

Esperamos recibir en breve su aprobación y miéntras tanto aprovechamos para saludarles

muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARGEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Date Rec'd. 11/21

Date Ack'd.

Assigned to

Anexos: anunciados

vts

FE-5-34

RECEIVED
1975 NOV 20 PM 4: 57
INCOMING MAIL U.

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Tow - Tower (S)

R

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

Lima, Noviembre 7 de 1975

184102

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofic.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Quinto Proyecto de Electrificación
Préstamo en consideración
Bases Licitación Internacional D-001
360 ton.Alambron de aleación aluminio

Doc. # 160.538 b)

Muy señores nuestros:

Nos referimos a su atenta carta del 8.9.75, relacionada con la licitación del rubro. De acuerdo con sus deseos, tenemos a bien remitir adjunto la siguiente documentación, en la forma como ha sido entregada a los diversos interesados:

Sección A - Documentos de licitación
" B - Condiciones de licitación
" C - Condiciones Generales de Contrato
" D - Especificaciones técnicas

Copia de los avisos publicados en los principales diarios de Lima

Copia de la carta dirigida a los representantes diplomáticos en Lima.

Les saludamos muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Date Rec'd. 11/24

Date Ack'd.

Assigned to

PE-5-34

Anexos: anunciados

wts

Peru - Power (5) R

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA — PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

PT-75-072

184066 Lima, 5 de Noviembre de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A. .-

Date Rec'd 11/19
Date Ack'd
Assigned to Morote
PE-5-33

Att.: Sr. Everardo Wessels.
Jefe División Energía y Telecomunicaciones - Of. Regional Latinoamericana y del Caribe .-

Ref.: PERU: Quinto Proyecto de Electrificación, Ampliación del Sistema de Distribución. Especificaciones Técnicas T-001 para transformadores 220/60/10 KV, 40 MVA .-

Estimados señores:

Nos referimos a su atenta comunicación del 1º de octubre del presente año, relacionado con el asunto de la referencia. Al respecto tenemos el agrado de adjuntarles una copia de los siguientes estudios:

missing

1. "Equipamiento de transformadores en los Centros de Transformación 220/60 KV. Durante el período 1975 - 1978" - que justifica el uso de transformadores monofásicos.

2. "Valorización de las pérdidas generadas en los transformadores de potencia de 220/60/10 KV" que detalla los - cálculos de la valorización de las pérdidas mencionadas.

Doc # 160.362 d) e)

missing

Asimismo para solicitarles la aprobación final, adjuntamos una copia completa de las especificaciones técnicas T-001 para la Licitación de los Transformadores de potencia monofásicos 220/60/10 KV - 40 MVA para la ampliación de la red de 220 KV, a la que de acuerdo a sus instrucciones se la ha efectuado las siguientes modificaciones:

RECEIVED

1975 NOV 18 PM 2:20

COMMUNICATIONS
SECTION

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA — PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

- Acápite 5.1.- Pérdidas en el fierro y pérdidas en el cobre.- Hemos creido necesario modificar este acápite según se puede apreciar en las páginas 10 y 11 para tener en cuenta el resultado del último cálculo efectuado, el cual ha sido deducido teniendo en cuenta valores actualizados a la fecha.

- Acápite 6.- Precios.- Cumpliendo con lo sugerido en su carta, este acápite ha sido redactado nuevamente de acuerdo a su propuesta como se puede apreciar en las páginas 12, 13 y 20.

Sin otro particular por el momento, quedamos a la espera de sus gratas noticias y aprovechamos la oportunidad para saludarles, muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LPL/rm.

MARCEL MARCHAND
GERENTE

ABRAHAM VENTOCILLA
GERENTE

Mr. Moscato.

When this letter was received, the attachment were not included. They have been received a few days ago.

Rep. 1 and 2 are great stuff. They prove what they want to prove. But (i) Cap. A. values for the losses seem high, and (ii) are the assumptions made in comparing 3φ versus 1φ T/F reasonable? However, do we want to pursue this matter further?

Frank.

12/8

Peru - Power (5)

October 30, 1975

Ing. Marcel Marchand
Gerente
Empresas Eléctricas Asociadas (EEA)
Casilla 1384
Lima, Perú

Re: PERU - Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Estimado Ingeniero Marchand:

Nos referimos a su atenta carta número 182814 de 20 de octubre de 1975 con la cual nos acompaña especificaciones técnicas para equipo de 60 kV para subestaciones; a continuación nuestros comentarios.

1. Artículo 3, página 7: De acuerdo con la guía para adquisiciones con préstamos del BIRF, debe agregarse un párrafo, posiblemente después del primero, que indique que también se aceptarán propuestas por equipo diseñado y construído bajo otras normas que aseguren una calidad igual o superior a las normas de C.E.I. mencionadas.

2. Artículo 3: Consideramos que la solicitud de que el equipo sea diseñado y probado como si fuese para un sistema con neutro aislado podría encarecerlo; agradeceremos explicaciones adicionales acerca de la necesidad (o conveniencia) de hacer esta solicitud.

3. Antes de impartir nuestra aprobación definitiva al documento sometido a nuestra consideración, agradeceremos nos envíe una copia completa del juego de especificaciones en la forma como será suministrada a los oferentes.

Atentamente,

EW

E. Wessels
Jefe, División de Energiá y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

RAMoscote:ssv
IBRD

Cleared with and cc: Mr. Ruberl
Control No. PE-5-31

Peru Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: PUBLIC BOOTH TELEX

SAN ISIDRO PU25424

LIMA

COUNTRY: PERU

DATE: OCTOBER 22, 1975

CLASS OF SERVICE: ltr

TEXT:
Cable No.:

FOR BINNIE AND PARTNERS REGRET FITCHETT WAS UNABLE TO PASS THROUGH LIMA . STOP DUE TO OTHER COMMITMENTS, STAFF FAMILIAR WITH PROJECT CANNOT MEET WITH YOU AT THIS TIME STOP PLEASE TRANSMIT ANY QUERIES YOU MAY HAVE IN WRITING STOP REGARDS

WESSELS

INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME E. Wessels, Division Chief
Power and Telecommunications Division

DEPT. Latin America and the Caribbean Regional Office

SIGNATURE E Wessels
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: EW:mrl

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

cc: Messrs. Kirpich
Mendoza

LAC Files

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

DISPATCHED

Oct 22 10 19 PM 1975

COMMUNICATIONS

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

Lima, Octubre 20 de 1975

182814

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofi. Regional Latinoamericana
y del Caribe

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Especificaciones Técnicas
Equipos 60 kV para Interior
Licitación T-003

Muy señores nuestros:

Doc# 160.817

Nos es grato acompañar a la presente, para su debida información, las especificaciones técnicas para los Equipos de la referencia, que pensamos sacar a licitación internacional y cuyo costo total estimamos será de aproximado US$ 150.000.

Esperamos recibir su aprobación y entre tanto les saludamos muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LEONCIO BARBA
SUB-GERENTE

Date Rec'd. 10/24
Date Ack'd. At 10/31/75
Assigned to Mr Mosiok

PE-5-31

SECTOR
COMMUNICATIONS
1975 OCT 23 PM 4:38

RECEIVED

Anexo: anunciado
wts

CONDE DE SUPERUNDA 281
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES ASOCIADAS
TELEX LIGHT 3640057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

(Nueva razón social: ELECTROLIMA, en trámite)

Lima, Octubre 20 de 1975

182814

Internetional Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Off.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Especificaciones Técnicas
Equipos 60 KV para Interior
Licitación T-005

Muy señores nuestros:

Nos es grato acompañar a la presente, para su debida información, las especificaciones técnicas para los Equipos de la referencia, que pensamos sacar a licitación internacional y cuyo costo total estimamos será de aproximado US$ 150,000.

Esperamos recibir su aprobación y entre tanto les saludamos muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LEONCIO BARBA
SUB-GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

Date Rec'd 10/24

Date Ack'd 10/30/75

Assigned to

SECRETARIAT
COMMUNICATIONS
1975 OCT 23 PM 4: 39

RECEIVED

Anexo: anunciado

wta

25306PU CP ISIDR (TELEX NO) **INCOMING TELEX** VO

INTFRAD 64145

Pen - Power (S).

FROM: LIMA

Distribution: Mr. Wessels ✓
M r. Nelson

TELEX TO:

WORLD BANK (BACON MUNDIAL)

WASHINGTON-USA

64145

Date Rec'd. 10/16

Date Ack'd. See 10/22 telex ✓

Assigned to ① ~~Mr. Monroe~~ ② LAC files

PE-5-30

RECEIVED
OCT 16 9 07 AM 1975

15-10-75 TLX. NO. 616

TO MR. E. WESSELS.

1. YOUR MESSAGE TO LONDON REGARDING IMPRACTICALITY OF LA TOUCHE VISIT RECEIVED HERE.

2. MEETING ARRANGED WITH VON STAUFFENBERG.

3. WOULD MUCH APPRECIATE YOUR COMMENTS ON DRAFT BUT WE SHOULD NEED THESE IN LONDON BY END OF OCTOBER TO ENABLE THEM TO BE TAKEN INTO ACCOUNT IN FINAL REVISION OF

REPORT FOR SUBMISSION IN MID-DECEMBER. ING. QUINTANILLA OF PLANNING INSTITUTE AND CHAIRMAN OF CCODAAP COMMITTEE ALSO REQUESTS YOUR INFORMAL COMMENTS.

4. UNDERSTAND ITCHETT IS IN CHILE AND LIKELY TO BE RETURNING TO WASHINGTON ON 21ST OR 22ND OCTOBER. WOULD IT BE POSSIBLE FOR HIM TO CALL IN AT LIMA ON HIS WAY BACK FOR BRIEF DISCUSSION ON PROJECT QUERY.

5. PLEASE REPLY TO OUR LIMA OFFICE, CARE OF PUBLIC BOOTH SISIDRO TELEX NO. PU 25424. PLEASE START YOUR MESSAGE 'FOR BINNIE AND PARTNERS'.

BINLIM.

END/JOCA

INTFRAD 64145

25306PU CP ISIDRO (Telex No.)
INTFRAD 64145

ASSOCIATION | RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: FILES

DATE: October 14, 1975

FROM: Damian von Stauffenberg, Loan Officer, LAC I

SUBJECT: PERU - Meeting with the Peruvian Vice-Minister of Energy and Mines

Fernando Mendoza and I met today with Ing. Antonio Tord, Vice Minister of Energy and Mines at his ministry in Lima. The purpose of our visit was to find out the Ministry's position on the proposed technical assistance component of the power distribution loan to Empresas Electricas Asociadas. So far we had received conflicting signals from the Ministry with the Dirección General de Electricidad being decidedly unenthusiastic about the idea of a study of the organization of the entire sector and the Vice Minister favoring it personally, but not being able to give an official position.

Mr. Tord explained that after his meeting with Mr. Moscote in July he had discussed the issue with the then Minister Gen. Fernandez Maldonado who had supported the view that technical assistance should indeed cover the entire sector rather than being restricted to Electroperu. Mr. Tord mentioned the diverging views of the Direccion General de Electricidad which we interpreted as a sign that the Direccion had been given an opportunity to state its position and had then been overruled.

Mr. Tord will confirm the decision with the new Minister of Energy and Mines and then communicate to us the Ministry's position before the end of next week.

Cleared with and cc: Mr. Fernando Mendoza

cc: Messrs. Wessels
Nelson
Graves
Moscote
Owusu

Peru - Power (5)

Mr. Yves Rovani, Director,
Public Utilities Department. PBPDR

October 14, 1975

Giuseppe A. Morra, Training Officer, EDPDR

PERU - Proposed Fifth Power Project of
Empresas Electricas Asociadas (EEA)
Yellow Cover Report - Training

1. Manpower training needs have been recognized in this project and the technical assistance component includes, inter alia;

(a) an assessment of the power sector manpower and training requirements (25 months of consultants' effort); and

(b) preparation of a comprehensive training program which would provide a systematic approach to retraining/upgrading and training of existing as well as new personnel.

2. The section on training in the Draft Terms of Reference for Technical Assistance (Annex 6, Attachment, Page 8) could be strengthened by specifically requesting that the consultants:

(a) assess the number and categories of personnel of the entities of the power sector requiring training immediately as well as over the next five years;

(b) prepare a training program indicating how these training needs will be met, including (i) human and physical resources; (ii) training time-schedule; and (iii) estimated costs;

(c) assist the Government in establishing (and/or improving) a permanent training structure which would be responsible, in the future, for the training of power personnel, as required.

G.A. Morra/jdg

cc: Messrs. Ballantine, Chittleburgh
Moscote, Morra

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

LAC Peru - Power (3)

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. H. Wyss, Assistant Director (LCPDR) DATE: October 10, 1975

FROM: E. Wessels, Division Chief (LCPPT) EW

SUBJECT: PERU - Proposed Fifth Power Project of Empresas Electricas Asociadas (EEA)

LA + BR

1. Attached for your consideration and approval is the yellow-cover appraisal report of the above project. Except for the recommended conditioning of the loan to the government's acceptance of technical assistance for its agencies involved in the power sector (see paragraphs 4-7 below), the report has the concurrence of the Country Programs Division Chief. The maps are still being prepared by the Cartographic Section; subsequent versions of the report will include them.

2. You will note the following features of the report:

(a) In order not to delay the report's circulation within the Bank, the financial data do not reflect the September 26 devaluation of the Peruvian currency from S/. 38.70 = US$1 to S/. 45. Subsequent versions of the report will reflect the exchange rate existing at the time of their publication.

(b) Because the re-appraisal mission was in the field when CPM 1.2 - Project Implementation and Supervision - was made effective, the report leaves open the actual schedule, as noted in paragraph 3.10. We have written EEA requesting it to make such schedule available by negotiations.

(c) As is customary with power projects, determination of the internal rate of return involves efficiency prices. Use of market prices would result in a rate of return only slightly lower, because exclusion of import duties on imported items included in the project's cost (which total less than 10% of the total project cost) is the only adjustment which has been made to determine efficiency prices.

(d) The abbreviated financial chapter reflects previous discussions with Mr. Knox concerning the advisability of limiting the text of the report to issues and relegating descriptive material to annexes.

3. The proposed project timetable is as follows:

Completion of green-cover appraisal report	October 21
Distribution of documents to loan committee	October 24
Start Negotiations	November 10
Consideration by Executive Directors	December

Negotiations may be delayed because of the necessity of sending the appraisal team's members on other appraisals (El Salvador and Haiti) scheduled for FY76 presentation. Nevertheless, expeditious presentation of the documents to the loan committee appears advisable, and we would therefore appreciate receipt of your comments by c.o.b. October 20.

The technical assistance component

4. As explained in paragraphs 2.04-06 and 3.04 of the report, the problems of sector coordination are serious, and the Bank has proposed (by Mr. Knox's September 2 letter to Peru's Director General of Electricity) that the project include a technical assistance component for studies necessary to initiate resolution of the matter. No response to the proposal has been received. In his mission to Peru beginning October 13, Mr. von Stauffenberg will attempt to ascertain the government's response and will cable his findings to the Bank.

5. If the government accepts our proposal in principle or proposes an acceptable substitute (in this regard, we find it hard to conceive of a substitute less binding on Peru's power sector officials which would still address the issue substantially), there would be no disagreement between Country Programs and this division.

6. On the other hand, if the government rejects the Bank's proposal (reflecting the director general's attitude in his July 20 letter to Mr. Knox), Country Programs would not agree to the Bank dropping the loan (paragraph 2.06 of the report) for the reasons set forth in the decision memorandum, namely that:

(a) the project ex technical assistance is sound and of high priority;

(b) the government has met previous concerns of the Bank about EEA's financial condition, which delayed loan processing from April 1973 until 1975; and

(c) if forced on an unwilling government, the technical assistance would probably not be utilized effectively.

7. We believe that as recommended in the Sector Brief, the Bank should stress the objectives noted in paragraph 4.01 in connection with all its power lending in Peru (including the current loan). We would question the justification of making the loan if the government's attitude coincides with that expressed in the Director General's July 20 letter.

Other issues

8. There is no disagreement about the other issues, which involve tariff levels, asset revaluations and limitations on dividends and future borrowing.

ATTACHMENT

JEGraves/RAMoscote:ssv

cc: Messrs. Knox (LCPDR), Wyss (LCPDR), de Vries (LCNVP), Lerdau (LC1DR), Nelson (LC1DD)(2), Stauffenberg (LC1DD), Wessels (LCPPT), Montfort (LCPPT), Moscote (LCPPT), Graves (LCPPT), Owusu (LCPPT) van der Tak (VPSVP)(8), Rovani (PBPDR)(5), Bowron (PAB), Grothe (CTR), Collell (LEG)(2), Chittleburgh (EDPDR)
LAC and Project Folder Files

ITT-35: INCOMING CABLE Peru - Power (5) mlf

Central Files

1975 OCT 11 PM 1:01

ZCZC AWA860 VIA ITT ALA977

UIWA CO PELA 050

LIMA 50/49 10 1154

Oct. 10, 1975

Distribution:
Mr. Nelson
Mr. Wessels

SR ROGER NELSON

JEFE DIVISION PROGRAMAS

INTBAFRAD

WASHINGTON-DC-USA

EN RESPUESTA A SU TELEX DEL 10.10.75 ME ES GRATO CONFIRMARLE

QUE CON SUMO AGRADO RECIBIRE AL SENOR VON STAUFFEN BERG

EL DIA MARTES 14 A LAS 16:00 HORAS SALUDOS ING ANTONIO TORD

DIRECTOR SUPERIOR DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y C

Form No. 27
(3-70)

Peru - Power (5)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: DR. ANTONIO TORD
DIRECTOR SUPERIOR
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
LIMA

DATE: OCTUBRE 8, 1975

CLASS OF SERVICE: IBF/ITT
Ext 5824

COUNTRY: PERU

TEXT: Cable No.: DURANTE VISITA SENOR VON STAUFFENBERG A LIMA PROXIMA SEMANA PARA ACTUALIZAR INFORMACION SOBRE PROGRAMA INVERSIONES COMA QUISIERA APROVECHAR LA OPORTUNIDAD PARA ACLARAR ALGUNOS ASPECTOS SOBRE PROYECTOS EN SECTORES ENERGIA Y MINERIA CUYO FINANCIAMIENTO ESTA SIENDO CONSIDERADO POR BANCO MUNDIAL INCLUYENDO LA CONTINUACION DE SUS CONVERSACIONES CON ING. MOSCOTE SOBRE COMPONENTE ASISTENCIA TECNICA A SECTOR ELECTRICO EN PROYECTO EMPRESAS ELECTRICAS PUNTO AGRADECERIA MUCHO SI PUDIERA RECIBIR AL SENOR STAUFFENBERG LUNES DIA 13 U OTRA FECHA AL COMIENZO DE ESA SEMANA Y SU CONFIRMACION CABLEGRAFICA AL RESPECTO PUNTO SALUDOS

ROGER NELSON
JEFE DIVISION PROGRAMAS
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME Roger S. Nelson, Division Chief

DEPT. LAC I

SIGNATURE Roger Nelson
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:
cc: Messrs. Wessels, LAC Projects
Graves/Moscote/Owusu
Mendoza, LAC I
Chaparro, LAC I
von Stauffenberg

FMendoza:yan

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch:

Peru - Power (5)

INCOMING TELEX

EP

RECEIVED
1975 OCT -8 AM 8 52
COMMUNICATIONS SECTION

20057PE LIGHTO (Telex Nr)
440098 IBRD UI

Distribution:
Mr. Wessels
Mr. Nelson

from; Lima

INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

OCTUBRE 7, 1975

AT.: SR. EVERARDO WESSELS
DIVISION ENERGIA Y TELECOMUNICACIONES
OFICINA REGIONAL LATINOAMERICANA Y DEL CARIBE

NOS ES GRATO PONER EN VUESTRO CONOCIMIENTO QUE EL DIA JUEVES 2 SE REALIZARON LAS JUNTAS GENERALES EXTRAORDINARIA Y ORDINARIA DE ACCIONISTAS, CONVOCADAS DE CONFORMIDAD CON LOS ESTATUTOS DE LA COMPANIA, EN LAS CUALES SE APROBARON POR AMPLIA MAYORIA LOS SIGUIENTES PUNTOS:

JUNTA EXTRAORDINARIA

- APERTURA DE UN CREDITO A ELECTROPERU POR HASTA SOLES 1,260'000,000.- PARA LA ADQUISICION POR ESA ENTIDAD DE LOS BONOS QUE EMITIRA NUESTRA COMPANIA, DESTINADOS AL CANJE VOLUNTARIO POR LAS ACCIONES DE LA EMPRESA EN PODER DE INVERSIONISTAS NACIONALES PRIVADOS, EN LAS CONDICIONES FIJADAS POR EL DECRETO LEY NO. 21196 Y RESOLUCION SUPREMA NO. 187-75-EM/DGE.

- MODIFICACION DE LOS ESTATUTOS DE LA COMPANIA, ADEMAS DE ALGUNAS ADECUACIONES DE ORDEN LEGAL SE APROBO EL CAMBIO DE RAZON SOCIAL DE LA COMPANIA A ELECTROLIMA Y LA REDUCCION A 10 DEL NUMERO DE DIRECTORES DE LA COMPANIA.

- AUMENTO DEL CAPITAL SOCIAL, EN SOLES 18'285,500.- EN 1975. ESTE AUMENTO DE CAPITAL ES PARTE DE UN TOTAL DE 1,077 MILLONES DE SOLES, QUE SERA PROGRESIVAMENTE APORTADO POR ELECTROPERU EN EL PERIODO 1975-1984, PARA CUBRIR LOS SERVICIOS DE AMORTIZACION CORRESPONDIENTE A LA OPERACION DE REFINANCIAMIENTO DE LA DEUDA A CORTO PLAZO DE LA COMPANIA, CONCERTADA CON COFIDE.

JUNTA ORDINARIA

- MEMORIA, BALANCE, Y ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 1974.

SE EFECTUO ASIMISMO LA ELECCION DEL NUEVO DIRECTORIO DE LA COMPANIA PARA EL EJERCICIO 1975 CUYA NOMINA ES LA SIGUIENTE: ING. AUGUSTO MARTINELLI T. (PRESIDENTE EJECUTIVO), ING. MARIO CALMET A., ING. SANTIAGO GUERRERO C., ING. JORGE RAMOS R., A.E. MARCEL SAUX P., CRNEL.BGCP. (C.D.) JULIO VELARDE M., ING. RICARDO TIRADO ALCORTA, ING. ADOLFO VARGAS P., Y DOS REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES QUE SERAN ELEGIDOS CONFORME A LA RESOLUCION MINISTERIAL NO. 420-75-EM/DGE.

EN PROXIMA COMU ITV COMUNICACION NOS SERA GRATO EVENTUALMENTE AMPLIAR LA INFORMACION AL RESPECTO, ASI COMO PROPORCIONAR LA SOLICITADA EN SU COMUNICACION DEL 15 DE SETIEMBRE.

ATENTOS SALUDOS/TIRADO/ASOCIADAS

Peru - Power (5)

October 6, 1975

Ing. Marcel Marchand
Gerente
Empresas Eléctricas Asociadas (EEA)
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Quinto proyecto de electrificación - préstamo en consideración especificaciones para medidores - Licitación D-002

Estimado Ingeniero Marchand:

Nos referimos a su carta de 25 de setiembre de 1975 con la cual somete a nuestra consideración especificaciones técnicas para medidores; al respecto le hacemos los siguientes comentarios.

1. Artículo 3.1 - Diseño: debe indicarse que también se aceptarán propuestas por medidores diseñados de acuerdo con otras normas que aseguren una calidad igual o superior a las recomendadas por IEC.

2. Artículo 4.2 - Pruebas: creemos que un solo medidor puede no ser suficiente para todas las pruebas que han de hacerse y sugerimos que la empresa considere la posibilidad de solicitar un mínimo de cinco.

3. Artículo 6 - Precios:

(a) la mayoría de los países no autorizan el costo de mano de obra sino que lo reflejan en datos estadísticos; por ello sugerimos que se definan M y M_0 como costos de mano de obra según estadísticas oficiales del país de procedencia;

(b) Nos parece indefinido utilizar como referencia para los precios de cobre, zinc, aluminio y fierro, "los precios del mercado internacional" por ello sugerimos que la empresa establezca como punto de comparación un mercado definido previamente, tal como el mercado de Londres o el de New York;

(c) Sugerimos que se elimine de esta sección la cláusula referente a la conversión a soles de las ofertas recibidas; entendemos que ello es propiamente parte de las condiciones generales aplicables a todas las licitaciones y que ha sido ya incluida en ellas; de no ser así, sugerimos que se incluya;

(d) Sugerimos la siguiente redacción para el último párrafo de este artículo:

"Empresas Eléctricas Asociadas se reserva el derecho, hasta por _____ meses después de expedida la orden de compra, de aumentar las cantidades hasta en un _____ %; en consecuencia, las ofertas indicarán los precios unitarios aplicables a órdenes de compra adicionales expedidas durante el período arriba indicado. Si hubiese variación en los precios unitarios por razón de la magnitud o cantidad de las órdenes adicionales, el oferente así lo indicará."

4. Articulo 7.2 - Instrucciones a los oferentes:

(a) Consideramos necesario definir el alcance de la frase "el porcentaje de repuestos indispensables", la cual puede estar sujeta a varias interpretaciones y por lo tanto, puede dificultar la comparición de propuestas. Sugerimos que la empresa solicite catálogos o listas de partes de repuesto, con precios válidos por un periodo razonable de tiempo (v.g. 6 meses), y según las pruebas que realice de acuerdo al articulo 4.2; determine las cantidades de piezas de repuesto que necesite y las adquiera por separado;

(b) Sugerimos que se separe y clarifique la otra idea contenida en el artículo para eliminar posibles elementos de incertidumbre a los proponentes. Recomendamos la siguiente redacción:

"Empresas Eléctricas Asociadas tiene interés y se reserva el derecho de enviar a la fábrica del proponente que reciba la orden a dos_____ (ingenieros electricistas, técnicos de mantenimiento o instalación de medidores, etc.) para_____ (recibir adiestramiento en_____, presenciar pruebas, verificar método de fabricación, etc.) por un período de diez días. Los proponentes indicarán, por separado, el costo total del programa que proponen para hacer efectiva esa visita, incluyendo todos los costos de estada, alojamiento, transporte desde Lima, adiestramiento, etc."

5. Advertimos una pequeña diferencia entre el texto (artículo 2) y el punto 1.1 del apéndice 1 por lo que respecta a la tensión nominal de las medidores.

6. Sugerimos que la empresa considere la posibilidad de utilizar medidores enchufables y solicite alternativas para el suministro de éstos y los enchufes correspondientes. Creemos que la suma del costo del medidor y el del enchufe puede ser comparable con el del medidor de conexión frontal y la caja metálica actualmente en uso y la obtención de precios de licitación le permitirá a la empresa contar con elementos de juicio al respecto.

7. Asímismo, sugerimos que la empresa solicite, como alternativa, medidores de capacidad nominal de 15 amperios y con bornes que permitan conectar cables unipolares hasta No. 6 o No. 2 AWG, lo cual le permitiría a la empresa mayor flexibilidad en su uso.

Con las modificaciones indicadas, las especificaciones pueden considerarse aprobadas. Le agradeceremos enviarnos una copia de las especificaciones completas, una vez que hayan sido distribuídas a los posibles proponentes y anunciadas internacionalmente de acuerdo con el contenido de su carta de 11 de agosto de 1975.

Atentamente,

B. MONTAÑO

(FOR) E. Wessels
Jefe, División de Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

RAMoscote:esv
IBRD

cc: Messrs. Ruberl, Graves

Control No. PE-5-26

Peru - Power (5)

October 3, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1304
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Project
Project Implementation Schedule

Dear Mr. Tirado:

In order to facilitate the implementation of the proposed project, there must be a specific schedule against which progress can be measured. This schedule will assist the project management in implementing the project and improving the basis on which cost estimates are made, and the Bank in following progress during the disbursement of the loan.

We would appreciate it if, when invited for negotiations on the proposed loan, you would bring with you a schedule of the critical project stages and events on which implementation efforts should be focused and which will serve as a basis for an agreed-upon schedule. The schedule can be in the form of a bar-chart or a simplified CPM (or PERT) diagram, according to your preferences. We suggest that it be shown with monthly details and name (or position) of the officer responsible for each activity.

The attachment to this letter contains a suggested list of items which may be considered by you when making the schedule; you may find other items to be relevant or some of the suggested ones not applicable. Please feel free to try to improve on the attached list.

Very truly yours,

EW

E. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

ATTACHMENTS

RAMoscote:ssv
IBRD

cc: and cleared with Mr. Stauffenberg
cc: Messrs. Graves, Nelson
Ruben.

ATTACHMENT

Peru - Proposed Fifth Power Project
Suggested List of Items to be
Considered for Schedule

1. - 220 and 60 kV lines (by individual lines)

   (a) Prepare specifications for purchase of materials and/or installation of lines and obtain IBRD approval when required;

   (b) Request and obtain bids for supply of materials and/or installation of lines;

   (c) Install and commission lines.

2. - 10 and .22 kV lines (by groups of Lines)

   (a) Prepare specifications for purchase of materials and/or installation of lines and obtain IBRD approval when required;

   (b) Request and obtain bids for supply of materials and/or installation of lines;

   (c) Install and commission lines.

3. - 220/60 kV and 60/10 kV substations (by individual substations)

   (a) Prepare specifications for purchase of transformers and obtain IBRD approval when required;

   (b) Prepare specifications for purchase of other materials, equipment and/or installation of substation;

   (c) Request and obtain bids for supply of materials, equipment and for installation of substation;

   (d) Install and commission substation.

4. - 10/ .22 kV distribution transformers

   (a) Prepare specification for purchase of transformers and accessory equipment, and obtain IBRD approval when required;

   (b) Request and obtain bids for supply of transformers;

   (c) Obtain delivery of transformers.

5. Meters

   (a) Prepare specification for the purchase of meters and obtain IBRD approval when required;

   (b) Request and obtain bids for supply of meters;

   (c) Obtain delivery of meters.

6. Communication and control equipment

   (a) Prepare terms of reference for consultants and obtain IBRD approval;

   (b) Negotiate and sign contract with consultants;

   (c) Prepare specifications for purchase and installation of equipment and obtain IBRD approval;

   (d) Request and obtain bids for supply and installation of equipment;

   (e) Install and commission equipment.

7. General Plant

   (a) Prepare specification for purchase of equipment and obtain IBRD approval;

   (b) Request and obtain bids for supply of equipment;

   (c) Obtain delivery of equipment.

8. Consultant services (other than for communication and control) - by each category

   (a) Prepare terms of reference for consultants and obtain IBRD approval;

   (b) Negotiate and sign contract with consultants;

   (c) Prepare and publish reports;

   (d) Discuss reports and implementation schedule with IBRD.

9. Training

   (a) Prepare detailed training program and obtain IBRD approval;

   (b) Make trainee selection;

   (c) Implement training program.

October 2, 1975

Peru - Power 5

October 3, 1975

Ing. Marcel Marchand
Gerente
Empresas Eléctricas Asociadas (EEA)
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Quinto Proyecto de electrificación
Licitación T-002

Estimado Ingeniero Marchand:

Nos referimos a su carta de 26 de setiembre de 1975 con la cual somete a nuestra consideración las especificaciones técnicas para el suministro de armaduras para los centros de transformación 220/60 kV; al respecto le hacemos el siguiente comentario.

Articulo 3.5: Sugerimos que se solicite, como alternativas, doble y triple galvanizado para las piezas de acero con el propósito de que la empresa cuente con elementos de juicio con respecto a las diferencias entre los precios de estas protecciones adicionales y los del galvanizado simple. Ello lo consideramos conveniente en vista de la salinidad imperante en Lima y sus alrededores.

Con la modificación indicada, las especificaciones pueden considerarse aprobadas. Le agradeceremos enviarnos una copia de las especificaciones completas, una vez que hayan sido distribuidas a los posibles proponentes y anunciadas internacionalmente de acuerdo con el contenido de su carta de 11 de Agosto de 1975.

Atentamente,

(For) E. Wessels
Jefe, División de Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

RAMoscote:ssv
IBRD

cc: Merrs. Ruberl, Graves, V. Stauffenberg

Control No. PE-5-27

Peru - Power (5)

Your ref. 181550

October 1, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Bidding Procurements and
Procurement Schedules

Dear Mr. Tirado:

Thank you for your letter of September 15, 1975, sending us the proposed revisions of clauses B.2.4 and B.6.1, together with the list of materials and equipment which you intend to finance from the proposed loan.

As already indicated in our letter of August 28, 1975, we confirm that with the modifications now proposed by you, we would have no objection to section B and C being incorporated into specifications for procurements to be financed from the proposed fifth power loan, and we look forward to reviewing the complete bidding documents in due course.

With regard to the list of materials and equipment, we note that this gives an indication of the types and respective total costs, but that it does not show the individual contracts you intend to establish, nor does it indicate the timing for these contracts. We would appreciate receiving from you a ~~proper~~ procurement schedule giving these details as soon as possible.

Yours very truly,

EW

E. C. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:fb
cc: Mr. Moscote, LAC files

CONTROL NO. PE-5-23

Peru - Power (5)

1 de Octubre de 1975

Ing. Marcel Marchand
Gerente
Empresas Eléctricas Asociadas (EEA)
Casilla 1384
Lima - Peru

Re: PERU - Quinto Proyecto Electrificación
Préstamos en consideración
Ampliación del Sistema de Distribución
Especificaciones Técnicas para
Transformadores

Estimado Ingeniero Marchand:

Nos referimos a su carta de fecha 15 de Septiembre con la cual somete a nuestra consideración las especificaciones técnicas para transformadores monofásicos 220/60/10 kV.

Le agradeceríamos nos informara si la empresa ha considerado la alternativa de utilizar transformadores trifásicos y, en caso afirmativo, le agradeceríamos nos enviase copia de los estudios que justifiquen el uso de transformadores monofásicos. En caso contrario consideramos imprescindible realizar dichos estudios antes de que podamos aceptar participar en el financiamiento de transformadores monofásicos ya que, por lo general, resulta más económico adquirir trifásicos.

Con respecto a las especificaciones hacemos los siguientes comentarios:

1. Artículo 5.1 - Pérdidas en el fierro y pérdidas en el cobre

Agradeceremos nos envíe, para nuestra información y comentarios, el detalle de los cálculos que justifican los valores de las deducciones indicadas en este artículo.

2. Artículo 6 - Precios

(a) Para la mejor comprensión de las especificaciones por parte de posibles proponentes sugerimos que EEA indique expresamente que los valores de los coeficientes a, b, c, d, e y f de la fórmula han de ser suministrados por cada proponente; y

(b) Con el propósito de que todas las ofertas tengan igual fecha inicial de comparación, también nos permitimos sugerir que los precios iniciales de los componentes se tomen como los valores a una fecha previamente determinada por la empresa y no como los valores a la fecha de confección de la oferta.

Finalmente sugerimos las siguiente redacción para el artículo 6 en la cual incluimos las sugerencias anteriores y otras de menos importancia :

"EEA pagará al suministrador un precio sujeto a reajuste exclusivamente por variación en los costos para el fabricante de mano de obra, acero, cobre, aislante, y aceite de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$P_t = P_o \left(a + b \frac{Fe_t}{Fe_o} + c \frac{Cu_t}{Cu_o} + d \frac{A_t}{A_o} + e \frac{Ac_t}{Ac_o} + f \frac{M_t}{M_o} \right)$$

donde los valores de los coeficientes a, b, c, d, e y f serán indicados en la oferta, el fabricante los calculará de modo que a + b + c + d + e + f = 1 y donde, además:

P = Precio que pagará EEA
Fe = Precio del acero
Cu = Precio del cobre
A = Precio del material aislante
M = Costo de la mano de obra
Ac = Precio del aceite

y los suscritos t y o indican respectivamente los valores finales y 15 días antes de la apertura de propuestas.

Los precios y costos finales serán tomados:

- para materiales: cuatro meses antes de la fecha de entrega ex-fábrica fijada en el pedido; y

- para mano de obra: tres meses antes de la entrega ex-fábrica fijada en el pedido.

Para que la fórmula pueda aplicarse, el fabricante favorecido con la orden deberá indicar en el momento de solicitar ajuste en el precio, los precios y costos iniciales y finales debidamente justificados mediante estadísticas oficiales del país de origen de los transformadores.

Incluido en sus precios de oferta del item 1 el fabricante deberá considerar los gastos que demande la capacitación en sus instalaciones de dos ingenieros de Empresas Eléctricas Asociadas por un período de un mes. Estos gastos comprenderán el transporte aéreo de ida y vuelta desde Lima-Perú hasta el lugar de las instalaciones del fabricante, así como la estancia del personal mencionado durante el tiempo señalado.

Los precios para los demás items serán precios fijos y no estarán sujetos a ninguna variación. "

Aprovechamos la oportunidad para indicarle que en el futuro agradeceremos nos envíe una copia completa de las especificaciones tal y como propone la empresa entregarlas a los posibles proponentes, con indicación de la fecha de apertura de las propuestas que se reciban.

Agradecemos la oportunidad que se nos ha brindado para hacer comentarios.

Atentamente,

EW

E. Wessels
Jefe, División de Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

CONTROL NO. PE-5-24

RMoscote/mo.

cleared with and cc: Mr. Ruberl

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power 5

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181959

Lima, Setiembre 26 de 1975

Date Rec'd.
Date Ack'd.
Assigned to

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wasaels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Ofi.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Date Rec'd. 10/2
Date Ack'd. lt. 10/3/75
Assigned to Moscte

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Especificaciones Técnicas
Armaduras para Centros de Transformación 220/60 kV
Licitación T-002

Doc# 160.657
PE-5-21

Muy señores nuestros:

De conformidad con las bases de licitación revisadas y aprobadas por el Banco Mundial con fecha 8.9.75, hemos previsto licitar internacionalmente las armaduras indicadas en el rubro, que calculamos tendrán un valor total aproximado de US$ 200.000. Para el efecto y para su debida información, cúmplenos acompañar a la presente las especificaciones técnicas pertinentes.

Esperamos recibir su aprobación y los saludamos entre tanto muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

INCOMING MAIL UNIT
1975 OCT -1 PM 1:23
RECEIVED

Anexo: anunciado
wts

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA, PERU
TELEFONO 27-8200
CASILLA 1984
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3640057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181959

Lima, Setiembre 26 de 1975

Date Rec'd.----------

Date Ack'd.----------

Assigned to----------

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
Devisión Energía y Telecom.,
Ofi. Regional Latinoamericana
y del Caribe

Date Rec'd. 10/2

Date Ack'd. Ct. 10/3/75

Assigned to Moscoso

Doc# 160.657

PE-5-27

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución
Especificaciones Técnicas
Armaduras para Centros de Trans-
formación 220/60 kV
Licitación T-002

Muy señores nuestros:

De conformidad con las bases de licitación revisadas y aprobadas por el Banco Mundial con fecha 8.9.75, hemos previsto licitar internacionalmente las armaduras indicadas en el rubro, que calculamos tendrán un valor total aproximado de US$ 200.000. Para el efecto y para su debida información, cúmplenos acompañar a la presente las especificaciones técnicas pertinentes.

Esperamos recibir su aprobación y les saludamos entre tanto muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

INCOMING MAIL UNIT
1975 OCT -1 PM 4:53
RECEIVED

Anexo: anunciado

wts

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (S)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181923

Lima, Setiembre 25 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Of. Regional Latinoamericana
y del Caribe

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de distribución

Especificaciones Técnicas
Medidores monofásicos de energía
Licitación D-002

✓ Doc # 160.656

Muy señores nuestros:

Tenemos el agrado de remitir adjunto, para su debida información, las especificaciones técnicas para los medidores de la referencia, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez que hayamos recibido su aprobación.

Quedamos en espera de sus noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

Date Rec'd. 10/2

Date Ack'd. ✓ 10/6/75

Assigned to ~~Marchand~~ Mr. Moscote

SECTION COMMUNICATIONS

1812 OCT -1 PM 3:31

RECEIVED

PE-5-26

Anexo: anunciado

wts

Lem - Lima (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1984
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

181923

Lima, Setiembre 25 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Of. Regional Latinoamericana
y del Caribe

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de distribución

Especificaciones Técnicas
Medidores monofásicos de energía
Licitación D-002

Doc # 160.656

Muy señores nuestros:

Tenemos el agrado de remitir adjunto, para su debida información, las especificaciones técnicas para los medidores de la referencia, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez que hayamos recibido su aprobación.

Quedamos en espera de sus noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

Date Rec'd. 10/2

Date Ack'd. Dt 10/6/75

Assigned to Mr. Marcte

COMMUNICATIONS SECTION
1975 OCT -1 PM 3:31

RECEIVED

Anexo: anunciado

wts

NPE-S-26

Peru - Power 5

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181551

Lima, Setiembre 15 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Of.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Technical Spec

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Especificaciones Técnicas
Transformadores de potencia monofásicos
220/60/10 kV - 40 MVA
Licitación T-001

Doc# 160.362 c

Muy señores nuestros:

Tenemos a bien remitir con la presente, para su debida información, las especificaciones técnicas de los Transformadores de la referencia, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez recibida su aprobación.

Quedamos en espera de sus noticias y aprovechamos para saludarles entre tanto muy atentamente.

Date Rec'd. 9/22/75
Date Ack'd. lt 10/2/75
Assigned to Ms Monte

PE-5-24

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

INCOMING MAIL UNIT
1975 SEP 15 PM 1:00
RECEIVED

Anexo:anunciado
wts

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181551

Lima, Setiembre 15 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr.Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.,
Of.Regional Latinoamericana
y del Caribe

Fifth Power Project
Ampliación Sistema de Distribución

Especificaciones Técnicas
Transformadores de potencia monofásicos
220/60/10 kV - 40 MVA
Licitación T-001

Doc# 160.362 c

Muy señores nuestros:

Tenemos a bien remitir con la presente, para su debida información, las especificaciones técnicas de los Transformadores de la referencia, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez recibida su aprobación.

Quedamos en espera de sus noticias y aprovechamos para saludarles entre tanto muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Date Rec'd. 9/22/75
Date Ack'd. 10/2/75
Assigned to

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

RECEIVED
1975 SEP 19 PM 4:00
INCOMING MAIL UNIT

PE-5-24

Anexo: anunciado
wts

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power [5]

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181550

Lima, Setiembre 15 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom,
Of. Regional Latinoamericana y del Caribe

Proposed
Fifth Power Loan
Ampliación Sistema de Distribución
Bases de Licitación

Muy señores nuestros:

Agradecemos a Uds. su atenta carta de 28.8.75, relacionada con la revisión de la documentación que servirá de norma para las Licitaciones Internacionales de materiales y/o equipos.

Anotamos con agrado que las bases remitidas a Uds oportunamente han merecido su aprobación, a excepción de los items B.2.4 y B.6.1, los mismos que de acuerdo a sus sugerencias hemos procedido a modificar, según se desprende del nuevo texto que estamos adjuntando en hoja aparte y que será incluído en el Capítulo "B" de las Condiciones de Licitación.

Así mismo, y cumpliendo son sus deseos, remitimos adjunto el programa de adquisiciones de materiales y equipos que pensamos financiar con fondos del nuevo préstamo que estamos solicitando.

Sin otro particular por el momento, les saludamos muy atentamente,

Date Rec'd. 9/22/75
Date Ack'd. 10/1 letter
Assigned to ~~Mr Moscoso~~
~~Mr Rubal~~

PE-5-23

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

INCOMING PAPER TIME
1975 SEP 18 PM 1:00
RECEIVED

Anexos: anunciados
wts

Peru - Peru (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

181550

Lima, Setiembre 15 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom,
Of. Regional Latinoamerica-
na y del Caribe

Prepared

Fifth Power Loan
Ampliación Sistema de Distribución
Bases de Licitación

Muy señores nuestros:

Agradecemos a Uds. su atenta carta de 28.8.75, relacionada con la revisión de la documentación que servirá de norma para las Licitaciones Internacionales de materiales y/o equipos.

Anotamos con agrado que las bases remitidas a Uds oportunamente han merecido su aprobación, a excepción de los items B.2.4 y B.6.1, los mismos que de acuerdo a sus sugerencias hemos procedido a modificar, según se desprende del nuevo texto que estamos adjuntando en hoja aparte y que será incluído en el Capítulo "B" de las Condiciones de Licitación.

Así mismo, y cumpliendo con sus deseos, remitimos adjunto el programa de adquisiciones de materiales y equipos que pensamos financiar con fondos del nuevo préstamo que estamos solicitando.

Sin otro particular por el momento, les saludamos muy atentamente,

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

RECEIVED
1975 SEP 19 PM 4:00
INCOMING MAIL UNIT

Date Rec'd. 9/22/75
Date Ack'd. 10/1 letter
Assigned to
PE-5-23

Anexos: anunciados
wts

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Anexo a carta
del 15.9.75

International Bank for Reconstruction and Development - Washington

Ref: Capítulo "B" "Condiciones de Licitación"

TEXTO MODIFICADO DE LOS SIGUIENTES ITEMS:

B.2.4 - Simultáneamente con la oferta-base el licitante queda en libertad para ofrecer alternativas que pueden ser de interés para Empresas Eléctricas Asociadas, fundamentándolas y consignándolas en items separados. En tales casos debe presentar la documentación requerida en el acápite B.2.1.

Sin embargo, el pedido correspondiente a una alternativa no especificada en las bases de la licitación podrá ser adjudicado únicamente al oferente que haya cumplido con presentar una oferta según las bases técnicas y que haya resultado ser la oferta más favorable.

B.6.1 - Las bases para la licitación se podrán adquirir hasta el .... en la oficina 316 del Servicio de Compras, sito en el jirón Conde de Superunda Nr. 261, Lima-Perú, abonando S/ ..... por ejemplar.

Las ofertas deberán presentarse en sobre cerrado y sellado con la indicación clara de la licitación ..... hasta el ..... a horas 11 a.m., fecha y hora en que serán abiertas todas las cotizaciones recibidas en presencia del Notario Público y la de los oferentes que desearan asistir al acto. Las ofertas serán leídas en voz alta y sus valores incorporados en el acta que se levantará de la licitación.

Las cotizaciones que llegaran posteriormente a la fecha y hora indicadas no serán tomadas en cuenta y los sobres serán devueltos a los interesados sin abrir.

- - - - -

Lima, 15.9.75
wts

41-66242 80-B-IV-1970--60780

ANEXO á carta al BANCO MUNDIAL del 15.9.75

LISTA DE MATERIALES Y EQUIPOS POR ADQUIRIR CUYA FINANCIACION HA SIDO SOLICITADA AL BANCO MUNDIAL

US x10^6

1.- Sistema de Sub-Transmisión 220 y 60 KV. Alambrón de aluminio, aisladores, accesorios para líneas aéreas, postes. Cables sub-terráneos, accesorios para cables.	$	3'200,000.00
2.- Centro de Transformación 220/60 KV. y 60/10 KV. Interruptores, seccionadores, grupos de medida, transformadores de potencia, 220/60 KV., aparatos de protección, de comando y de medición.	$	8'600,000.00
3.- Sistema de Distribución 10 y 0.2 KV. Alambrón de aluminio, aisladores, accesorios para líneas aéreas y para cables sub-terráneos.	$	400,000.00
4.- Sub-Estaciones 10/0.2 KV. Interruptores, seccionadores, seccionadores de potencia con y sin fusibles, accesorios para transformadores auto-protegidos, transformadores de medida, equipos de protección, de comando y de medición, medidores.	$	8'500,000.00
5.- Equipos de Comunicaciones Equipos micro-onda, onda-portadora para radio, telefonía, tele-medición y accesorios para sala de despacho.	$	3'700,000.00
6.- Equipo de Apoyo Técnico-Administrativo Unidades de control, pantallas de video unicad de procesamiento con sus accesorios, micro-filmadora con sus accesorios, equipos de micro-filmación de planos y documentos, máquina calculadoras y equipos de oficina.	$	1'100,000.00

10.6

8.5

7.4 incl. #7

./.

./.

7.- Equipos de Planta General	$	2'500,000.00
Equipos y aparatos de talleres, equipos y aparatos de laboratorios, equipos y aparatos auxiliares de montaje, equipos para mantenimiento, equipos de emergencia.		
8.- Consultoría	$	300,000.00
9.- Imprevistos	$	2'600,000.00
TOTAL PREVISTO	$	30'900,000.00

Appraisal 33 47 US $

MM : im.
9.9.75

Peru - Power (5)

September 15, 1975

Ing. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: Proposed fifth power project

Dear Ing Tirado:

I wish to thank you for the courtesies which EEA extended to the Bank's appraisal mission during the month of July I am pleased to inform you that the Bank is considering a fifth power loan to EEA, which would cover the foreign exchange component of your 1975-78 expansion program (except for about $3.0 million of urgently-needed imported goods already purchased but including interest during construction on the proposed loan) which is currently estimated at $34.0 million. In addition, the loan would include a technical assistance component for the power sector with an estimated foreign exchange cost of US$2.0 million.

As the mission discussed with you in Lima, we need confirmation that the financing of the project's remaining cost is assured, since the proposed World Bank loan would provide a relatively small portion of the total financing requirements of about US$163 million equivalent To this end, we expect to continue discussions during forthcoming loan negotiations with you and the government concerning EEA's need to achieve annual earnings levels of at least 8.5% on properly valued assets Our projections show that realization of these earnings levels would result in a self-financing ratio of about 4 % for the project, which would be adequate for a distribution project

Most of the balance of the project cost is to be provided by loans totaling S/. 1,500 million from the Corporacion Financiera de Desarrollo (COFIDE). We hope that arrangements for the 1975 portion of this borrowing, amounting to S/ 400 million, have already been completed and would appreciate your advising us of the status of this negotiation. With respect to the remaining S/. 1,100 million to be obtained in 1976-78, we request you to obtain a letter of intent from COFIDE prior to negotiations on the proposed Bank loan, expressing COFIDE's willingness in principle to provide the necessary funds and stating the conditions for making them available to EEA.

Two other items of information which we would appreciate receiving to assist in the preparation of our appraisal report concern the government's acquisition of EEA shares from private interests. First, we would be grateful if you could obtain for us a copy of decree law 21239 (mentioned in your August 14 telex), by virtue of which the government has acquired all of EEA's shares formerly in foreign hands. Secondly, we would appreciate your informing us of the current situation with respect to Peruvian shareholders: how many shares are still owned by private interests and what schedule exists for the government's acquisition of such shares.

Yours very truly,

Fernando Mendoza
Acting Chief
Country Programs Division
Latin America and the Caribbean
Regional Office

JEG
JEGraves:yan

cc: Messrs Nelson, LAC I
von Stauffenberg, LAC I
Wessels, LCP
Moscote, LCP
Owusu, LCP
Collell/Cucullu, LEG

Peru - Power (5)

Your ref. 180641 September 8, 1975

Mr. Luis Escalante
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Bid Invitation D-001
360 T of Aluminum Alloy Wire

Dear Mr. Escalante:

Thank you for your letter of August 20, 1975, sending us a copy of technical specification D-001 relating to the material to be purchased under the above bid invitation. We understand that you proposed to use this specification in conjunction with section B, Bidding Conditions, and section C, General Conditions of Contract, which you had resubmitted for our comments with your letter 180351 of August 11, 1975 and on which we commented in our letter of August 28, 1975.

We have no comments regarding the technical specification, and with the modifications in accordance with our previous comments we have no objection to your incorporating sections B and C in any bidding document for procurements to be financed from the proposed fifth power loan, and we look forward to reviewing the complete documents in due course.

We also look forward to receiving the provisional procurement schedule complete with estimates of contract values, as requested in our last letter.

Yours very truly,

EW

E. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:ssv
IBRD

cc: Messrs. Moscote, Mendoza
LAC Files
Control No. PE-5-20

Peru - Peru (5)

OFFICE MEMORANDUM

TO: Those Listed Below DATE: September 4, 1975

FROM: Roger S. Nelson, Division Chief, LAC I

SUBJECT: PERU: Loan to Empresas Electricas Asociadas for Power Distribution
Decision Memorandum

A Decision Meeting was held on August 21, 1975 to discuss the issues paper on the above project. Present at the meeting were Messrs. Nelson (Chairman), Jennings (CPS), Chittleburgh (EDP), Cuculla (LEG), Graves, Moscote, Owusu (LCP), Mendoza and von Stauffenberg (LAC I).

Issue I: Technical Assistance

Discussion

The scope of technical assistance provided the main issue. In a letter which we received after the issues paper was written the Director General de Electricidad in the Ministry of Energy and Mines confirms his views that technical assistance should be limited to Electroperu, and opposes a general study of the sectors' organization and a master plan for future investments. The Vice Minister of the same Ministry on the other hand had told one of the members of the mission that he personally supported the proposals for technical assistance. The ministry's position on this issue is thus not yet clear.

Programs division staff opposed the recommendation in the issues paper that Peruvian acceptance of technical assistance in the form proposed by the appraisal mission be made a condition of the loan. It was reasoned that if technical assistance were forced on Peru in order to get a loan it was not likely to be effectively carried out and utilized. They also pointed out that following appraisal of the project in 1973 the Bank had suspended further loan processing because of Empresas Electrica's inade- [illegible] and that, after the Government had made a strong effort to meet our previous concerns, introducing a new condition now would severely strain our relations with the Ministry, and that the project itself is sound and of high priority.

Projects and Central Staff on the other hand stressed that the Bank's objectives should not be limited to a specific project but should be concerned with the development of the sector. They also pointed out that the Government had determined that all future generation was to be installed by Electroperu, but that responsibility for planning was widely dispersed in the sector and that under the present set-up, there could be no assurance of a continued supply of energy. Project and Central staff representatives thus felt that limiting the Bank's efforts to the

Borrower and Electropara was not enough to ensure proper institution building and an orderly planning process as it would leave the main problems of the sector outside the scope of our technical assistance.

Decision

It was decided to ascertain the Government's position on technical assistance while proceeding with preparation of the appraisal report. Should it prove impossible to obtain the Government's agreement to the mission's proposals, the question of whether this should be made a condition of the loan or not should be brought to a higher level for decision.

Issue 2: Training of Sector Personnel

The recommendation on issue No. 2 was recorded as follows: "The Government should agree to implement a training program as recommended by the consultants and found acceptable to both the Government and the Bank".

Issue 3: Determination of the Borrower

Discussion

Although it was recognized that it was unusual to lend to a company which in turn would relend part of the proceeds of the loan to Government, Legal Department staff voiced no objections to such contractual arrangements and both Programs and Projects Departments staff agreed to proceed on the basis of the Government's and EEA's proposal.

Decision

It was therefore decided to lend directly to EEA the whole amount of the loan and to have a subsidiary loan agreement between the Government to relend the part of the loan provided to finance the technical assistance component.

Issue 5: Asset Revaluation

Discussion

There was concern about an asset revaluation following shortly after the purchase by the Government of the privately held shares.

Decision

It was decided to closely follow developments in this matter.

Other Issues

The meeting accepted the recommendations of the issues paper on the remaining issues.

DvonStauffenberg:yan

Cleared with and cc: Messrs. Jennings, Central Projects
Cucullu, Legal
Graves/Moscote, LCP

cc: Messrs. McNamara
Knapp
Cargill
van der Tak, VPSVP
Gulhati, ECDDR
Bowron, PAB
Grothe, Controller's
Collell, Legal
Chittleburgh, EDPDR
Rovani, PBPDR
Riley, International Relations

Krieger, LCNVP
Lerdau, Program Director
Perez, LCNVP
de Vries, LCNVP
[illegible]
Mendoza/von Stauffenberg, Loan Officers
Knox, Director Projects
Wyss, Asst. Director
Wessels, Projects Div. Chief
Montfort, Deputy Div. Chief
Owusu, Financial Analyst

Peru. Power (5)

Your Ref: 643-75 EM/DGE September 2, 1975

Ing. Manuel Morla Vargas
Director General de Electricidad
Ministerio de Energía y Minas
Lima, Perú

Dear Ing. Morla:

Re: Proposed Fifth Power Project

I acknowledge with thanks your letter of July 30. I also wish to thank you, Ings. Calmet and Ampuero and other staff members of the Dirección General de Electricidad for the courtesies which were extended to the World Bank appraisal mission during several meetings in your offices.

In response to your letter I wish to confirm the World Bank's interest in Peru's electric power development and that we attach great importance to an early conclusion of the preparations for a loan to Empresas Eléctricas Asociadas. I am therefore anxious to clarify any possible misinterpretation concerning the World Bank's intentions with respect to the structure of the power sector's organization. In previous conversations on various occasions between officials of the Ministry of Energy and Mines, the Dirección General de Electricidad, Electroperú and World Bank representatives (including myself), the possibility of providing technical assistance to the sector--and specifically to Electroperú--has been discussed. I am pleased to observe that all parties agree that the proposed loan to Empresas Eléctricas Asociadas (EEA) should include funds to study Electroperu's situation and organization, to identify its training needs and to carry out a training program for its staff.

The difference of opinion you refer to in your letter arises from the fact that in aiding a power project we don't limit our attention to the project itself. Rather we attempt to view it in the context of the entire sector. This approach is necessary because of the sector's high degree of interdependence which makes it essential that development be planned and executed in an integrated manner.

In most electric power systems, the agency responsible for planning, designing and executing works to meet expected growth in demand is the operating agency, subject to governmental review only for policy and/or

budgetary purposes. The reasons for this are twofold: the operating agency has more direct contact with the market for electricity--distribution companies and/or retail consumers--and its knowledge of field and operating conditions is more thorough. Since it was our understanding that Electroperú would be filling a similar role in the Peruvian power sector, we stressed the need for strengthening that agency in the manner outlined in our previous contacts with your authorities.

However, in making this recommendation, the World Bank representatives were not aware that the Dirección General is responsible for planning and selection of future generating and transmission works. Unlike the practice usually followed by operating agencies in other countries, Electroperú is thus restricted to the execution and operation of these works. To take into account this arrangement, we would suggest that one purpose of the proposed study of Electroperú's situation would be to formulate means of coordination between Electroperú and the Dirección General, so that the operating agency might contribute to decisions which will affect its own future operation. Thus we do not propose a change in the sector's structure but rather a study of how the given structure might be made to serve its purpose as effectively as possible.

Further, the mission suggested that the proposed loan include funds for a master plan of future generating and transmission works. The mission has made this recommendation as it feels that the following would greatly benefit sector planning:

- an up-to-date survey of future incremental needs, particularly with respect to major industrial and mining expansion;

- a revised, up-to-date assessment of suitable hydroelectric potential and an assessment of possible thermal (gas, oil or coal-fired) facilities;

- an up-to-date comparison of alternate plans through discounted-cash-flow techniques to establish the most economic way of meeting future demands.

The plan would be commissioned by the Ministry according to terms of reference agreed to by you. While a master plan would obviously facilitate future discussions with lenders, including the World Bank, its principal objective is to support planning in the sector and therefore the decision on its eventual implementation would rest wholly with the Government.

To clarify further the nature of the studies, I am including draft terms of reference. In doing so, I would like to emphasize that the proposed studies can only fulfill their role effectively if they reflect the Government's objectives. The draft will therefore no doubt have to be discussed and undergo revisions before final terms of reference can be agreed upon during negotiations of the loan documents.

I hope that this procedure will be acceptable to you, and that you will not hesitate to inform me of any observations concerning the suggestions in-

cluded in this letter. In view of their interest in the matter, I am sending a copy of this letter with the draft terms of reference to Messrs. Antonio Tord of your Ministry, Fernando Reus of the Ministry of Economy and Finance, Jorge Ratto of Electroperú and Carlos Santistevan, Alternate Executive Director of the Bank.

Very truly yours,

A. David Knox
Director
Regional Projects Department
Latin America and the Caribbean
Regional Office

Attachment

cc: Ing. Antonio Tord
Director Superior, Ministerio de Energía y Minas

Mr. Fernando Reus
Director de Crédito Público, Ministerio de Economía y Finanzas

Ing. Jorge Ratto Ch.
Gerente General, Electroperú

Mr. Carlos Santistevan
Alternate Executive Director, IBRD

cc: Messrs. Geli
Nelson
Wessels
Mendoza
Collell
Graves
Moscote
Owusu
von Stauffenberg

JEG
BvS JEGraves/DvonStauffenberg:bag

CONTROL No. PE-5-21

PERU

DRAFT TERMS OF REFERENCE

I. Introduction

1. The purpose of these studies is to develop a comprehensive plan for the integrated development of the electric power system in the Republic of Peru. The studies shall include a power market survey, a hydropower assessment, a master plan, an organization study of the sector and the development of a training program for sector personnel.

II. Scope of the Studies

Power Market Survey

2. The Consultants shall carry out a power market survey for all parts of the country leading to demand projections from 1977 to 1996. The purpose of this survey is to provide a basis for economic evaluation of the various plans for supplying electric power for the future market. Therefore, it is important that long-range trends be properly evaluated.

3. All available historical data on Peruvian power sales to different kind of electricity users shall be collected in order to determine:

(a) the classification of the load into customer categories and its distribution by geographical areas,

(b) the effect of conditions of the copper and fishing industries on past and present electric power usage, and

(c) the historical trends and growth rates by customer categories and geographical areas.

4. A similar collection of data concerning the macro-economic variables such as population, gross national product, per capita income and agricultural, industrial and commercial activities shall also be made. The relationship between these variables and the use of power shall be studied to determine power coefficients

which shall be applied to projections of the macro-economic variables.

5. Extensive interviews shall be conducted with the entities responsible for medium and large agricultural estates, mines, manufacturing, industrial, and large commercial operations to determine current demand and supply, service reliability, short-term and long-term requirements for power.

6. The effect on the power market of tariff structures and levels shall be evaluated.

7. The Consultants shall translate the results of the market study into annual and seasonal load duration curves, and typical daily load curves.

8. The Consultants shall submit an interim report on the power market study, within the first nine months following the Starting Date of the studies.

Hydropower Assessment

9. The Consultants shall provide an evaluation of possible hydro developments which could meet or, in combination with thermal plants, help to meet the future demand for power. The Consultants shall, therefore, establish an inventory of all undeveloped hydro sites of suitable size for the principal isolated systems until such time as they are interconnected (para. 27) and identify and study or review existing studies of at least 20 of the most promising future developments of more than 200 MW. The inventory shall also include possible extensions of plants already existing or under construction.

10. Some of the possible hydro developments have been evaluated in past studies. The Consultants shall carefully review these studies and make use of all the pertinent information for their assessment of hydropower potential in Peru.

11. The Consultants shall also review all available hydrological information, and where necessary, make extrapolation of the precipitation measurements for areas where direct flow measurements are missing. Correlations of run-off with

rainfall, where hydrological records exist for long periods of time, shall be used for the preliminary estimation of the flow conditions on all rivers of major importance.

12. The Consultants, after carefully studying all available studies, hydrological information, maps, topographic data, and aerial photographs, shall make a reconnaissance of all major rivers where previous studies have not been made in order to define the reaches of these rivers with power potential. A barometric survey of the power reaches shall be made where required to enable river profiles to be drawn and elevations fixed at potential dam sites.

13. Once the flow and the topographic conditions are defined for each river, the Consultants shall determine or confirm the gross power potential per river length. The power potential of each river shall be determined for the average multi-annual value river discharge, the average wet season, the average dry season, and for the critical dry season.

14. The Consultants shall identify and make a preliminary list of all the potential hydro power developments as requested in para. 9. In making this inventory, the Consultants shall consider the possibility of collecting water from neighboring rivers in order to concentrate the potential at a few points, by means of tunnels, and the possibility of developing pumped storage power.

15. The Consultants shall inspect at least 20 of the most promising developments of more than 200 MW identified from the preliminary inventory. Each site shall be inspected by a team composed of one hydro-civil engineer, one geologist, one surveyor and one hydrologist. The team shall evaluate the site and any previous study done on it with special emphasis on storage possibilities, geologic conditions, seismic occurrence, topographic conditions, access difficulties, stream gauge location, availability of construction materials, possibility for river diversion during construction, accommodation of spillway capacity, etc.

16. Following inspections of the sites selected as the most promising, an intensive review of hydrological conditions shall be made. The Consultants shall determine or confirm for each dam site, the most probable long-range average flow, the water available during the driest period of the dry season, the most suitable storage, the installed and firm capacities and the energy production during the average hydraulic year, the driest year of record and the wettest year of record.

17. The Consultants shall proceed with the preliminary design and cost estimates of the plants determined in para. 15 above and of the possible expansion of existing plants. If the designs are already available, the consultants shall critically review them. The design shall take into account all geological information available, and shall focus on the structures which play an important role in the final cost of the plant. The cost estimate shall be accurate within a range of no more than 20%, and shall be based on a careful study of current construction costs. It shall take into consideration, in addition to the structures and equipment, the access roads necessary for construction and operation of the plant, the transmission lines necessary to make the connection with the system grid, the operator's camp, the detailed engineering and design, and the construction supervision.

18. Once the preliminary designs and cost estimates are completed for each site, the Consultants shall classify these sites in two different ways, in order of cost per kW of firm capacity, and cost per kWh of energy for the average year respectively.

19. Each site shall also be compared with an upper limit of cost based on the estimated cost of thermal power and/or energy, with an appropriate adjustment for transmission costs. Any site which fails to meet this cost limitation shall be dropped from further consideration, and an inventory of the remaining sites shall be made.

20. For the sites deserving inclusion in the inventory, additional topographic,

hydrological and geological data shall be gathered by means of additional ground surveys, geological surveys, seismic prospecting, test pits, drillings, etc., to the extent considered necessary and practicable within the required schedule and budget for completing the assessment.

21. Following these new investigations, the Consultants shall review, in order to improve their quality, the preliminary designs, power characteristics and cost estimates of the 20 most promising hydro developments selected. The ecological effects and non-power benefits or costs of each hydro development shall be determined. The cost estimates shall include the investment which may be necessary to take care of major ecological problems.

22. The Consultants shall make recommendations for any additional stream gauging, rainfall measurements, geological investigations, mapping, topographical surveys, silt measurements, etc. required for the most promising sites. The Consultants shall also make recommendations concerning any further studies necessary for a more exact estimate of the technical and economic parameters of the most promising sites.

Master Plan

23. Taking into consideration the economic conditions in Peru, the Consultants shall recommend a range of opportunity costs of capital to be used for economic comparison. For every development program of the power system envisaged thereafter, the Consultants shall compute the present worth of the stream of costs for four different discount rates pointing out the present worth corresponding to the opportunity cost of capital in Peru.

24. The Consultants shall study the existing system conditions. They shall describe how the demand is being met, the present sources of energy and their relative economy, and the means available for transmission. They shall discuss present operating practices and costs, system reliability, peculiar local conditions.

They shall make an inventory of all the existing power facilities indicating their age, location, type, ownership, heat rate, water requirements, operating costs, maintenance costs, etc. For the major generating plants already existing or now under construction, the Consultants shall study their capabilities for expansion.

25. The Consultants shall identify possible locations for at least 5 future oil- or gas-fired thermal power stations. The Consultants shall give all the necessary justification in regard to the selected locations and for which they shall consider: proximity to load centers, availability of water, fuel supply and storage, foundation conditions, access of transmission lines, and ecological effects.

26. The Consultants shall assess the possibilities of installing a coal-fired thermal station at Chicama, taking into consideration the elements mentioned in para. 25 above.

27. Consultant shall define which, if any, of the systems not currently interconnected to the north-central interconnected system should be interconnected and in what year such interconnection is economically advisable.

28. The Consultants shall propose several logical sequences of development of thermal generating plants, each sequence meeting the prospective demand for power and energy up to 1996. These sequences, which may include gas turbines, shall all provide the power system with the same degree of reliability. The optimum size of the thermal generating units to be installed, and the most economic sequence of all-thermal development of generating resources, shall be determined on the basis of technical judgment and least present worth cost.

29. Based on the results of the power market survey, the Consultants shall determine the best location of bulk stepdown substations, and develop several transmission systems to tie the thermal generating plants defined in para. 27 to load areas. In conducting the transmission system survey, the Consultants shall

consider all relevant factors such as: proximity of power load to power sources, terrain, vegetation, type of construction required, foundations, comparative lengths of alternate routes, rights-of-way, accessibility for construction and maintenance, meteorological data, costs, etc.

30. The Consultants shall determine the most economic combination of thermal generation and transmission system, to meet the demand for power and energy up to 1996. This all-thermal development plan is called the reference program, and all possible hydroelectric developments shall be compared with it.

31. A final test of the economic benefits of the most promising hydroelectric developments selected by the hydropower survey (paras. 9-22), shall be made by inserting them one after the other into the reference program, and computing the corresponding present worth costs. Thus several new logical sequences of development of generation-transmission systems can be defined. The costs and benefits of each sequence shall be compared to the costs and benefits of the reference program on the basis of least present worth. The most economic sequence shall be the Master Plan for expansion and integration of the electric generation and transmission system of Peru for the years 1977 through 1996.

32. Within the first twelve months following the Starting Date, the Consultants shall submit an interim report on the Master Plan.

Power Sector Organization Studies

33. The Consultants shall study the interrelationships between existing entities having any responsibility in the Peruvian electric power sector for the purpose of optimizing inter-agency coordination with respect to planning, designing, executing and operating electric power facilities in Peru.

34. In carrying out the obligations referred to above, the Consultants shall:

(a) examine the structure of electric power sectors in countries with conditions similar to those of Peru;

(b) review the present relationship between Electroperu, the Instituto Nacional de Investigaciones Energéticas y Servicios de Ingeniería Eléctrica (INE) and the Dirección General de Electricidad;

(c) Develop recommendatins for implementing satisfactory means of coordination between the principal sector entities of Peru's electric power sector taking into account the interrelation between development of energy and water, land, and other resources; and

(d) develop recommendations relative to financial objectives for the operating agencies including Electroperu.

Training Program

35. The Consultants shall recommend to the Government a training program that will enable the staff of the entities of the sector to implement the recommended master plan and carry out their responsibilities optimally.

Reports

36. During the course of the studies, the Consultants shall submit brief quarterly reports giving a statement of work performed during the reporting period, the shedule of work for the next reporting period, the Consultants' findings, the personnel employed, the equipment ordered and delivered, and the subcontracts entered into.

37. In addition to the quarterly reports, the Consultants shall submit the following reports:

(a) an inception report summarizing the Consultants' findings regarding availability of data, organization of work, use of counterpart personnel and local services. This report shall be submitted within two months following the Starting Date;

(b) an interim report on the power market study (para. 8);

(c) an interim report on the Master Plan for the expansion and integration of the electric generation and transmission system of Peru (para. 32);

(d) a draft final report showing all work performed and the findings and recommendations of the Consultants, including maps, drawings and diagrams; this report shall be submitted within the first 24 months following the Starting Date; and

(e) within 45 calendar days of receipt of comments from the Government and the Bank on the draft report (c), a final report incorporating all revisions deemed appropriate.

All these reports shall contain a concise first chapter summarizing the major findings and recommendations of the Consultants. All economic analyses which support the Consultants' conclusions shall be presented in sufficient detail to permit checking of the calculations without supplementary data. The reports shall use the metric system, and shall be submitted in twenty-five copies in Spanish, except the final report which shall be submitted in one hundred copies.

III. Government's Participation

38. The Government shall provide the Consultants with all available information related to the power sector in Peru including all existing maps, aerial photographs, stream flow data, meteorological data, census information, transportation information, power usage statistics, economic data, gross national product statistics, per capita income, national agricultural and manufactural data, and all other data and information of whatever nature requested by the Consultants, as necessary to meet the objectives of the study.

39. The Government shall make available professional personnel for a total of about man-months, and sub-professional personnel for a total of about man-months according to Annex . As part of the total man-months, the Government

shall provide the following:

(a) personnel to supervise and perform drilling and exploratory excavations, to the extent specified by the Consultants and as necessary to meet the objectives of the Services;

(b) surveying crews for mapping and other purposes as specified by the Consultants and as necessary to meet the objectives of the Services;

(c) junior engineers, designers, and draftsmen required to prepare maps, drawings, exhibits, charts, and similar documents, including those to be included in the reports to be prepared by the Consultants;

(d) personnel, equipment and supplies to support field expeditions, and operate temporary camps; and

(e) crews to assist in sampling operations for the power market survey.

40. The Government shall provide the Consultants with local transportation, office facilities and office services including drafting, reproduction, translation, stenographic and clerical.

Peru - Power (5)

Your ref. 180351 August 28, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Basic Bidding Documents

Dear Mr. Tirado:

Thank you for your letter of August 11, 1975, sending us a new revision of section B, Bidding Conditions, and section C, General Conditions of Contract, which you intend to use as a basis for bidding documents for procurements which may be financed from the proposed new loan. Whilst these documents have generally been modified in accordance with the comments in our letter of July 11, we note that a few further modifications are needed to make these documents comply fully with our "Guidelines for Procurement". In the following, we are using the same numbering as adopted in our letter of July 11, and in our letter of August 11, and the omission of a number means that there are no further comments on that point:

(1) It still is not clear from Clause B.2.4 that alternative offers will be considered only from the bidder who has submitted the lowest evaluated offer complying substantially with the specification. This should be stated.

(2) and (3) We agree that the actual formula is best given in Clause D.6 of the technical specification, since the formula is bound to vary with the different types of materials to be purchased.

(8) We have no doubt that in the past your practice at bid openings has complied with the requirements of section 4.2 of our Guidelines, but the wording of the proposed clause B.6.1 is not really quite correct. It is not enough to state that bids received late "will not be taken into account", it should state that "they will be returned unopened". Also, it should be stated that bid amounts will be read aloud and recorded.

.../continued

With modifications in accordance with the above comments, we would have no objection to your incorporating these two sections in any specification for procurements to be financed from the proposed fifth power loan, and we look forward to reviewing the complete bidding documents in due course.

In the meantime, would you please let us have a tentative or provisional procurement schedule indicating the number of contracts, and types and quantities of materials or equipments which you intend to finance from the proposed loan, together with your estimate of the value of each contract.

We confirm that your proposals for publicity for the relevant bid invitations would be acceptable to us.

Yours very truly,

signed by J. E. Graves

(for) E. C. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:fb

cc: Messrs: Moscote, Mendoza, LAC files CONTROL NO. PE-5-18

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

SC-75-0845

180641 Lima, 20 de Agosto, 1975

INTERNATIONAL BANK FOR
RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT
1818 H. Street N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

At.: Sr. Everardo Wessels
Jefe División Energía y Telecom.
Of. Regional Latinoamericana y
del Caribe.

Proposed

Ref.: Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Especificaciones Técnicas
Alambrón de Aleación de Aluminio
Licitación D-001

Date Rec'd. 9/2
Date Ack'd. Sept 8 1975 [illegible]
Assigned to ~~Rubber~~

PE-20

Muy señores nuestros:

Hacemos referencia a nuestra carta 180351 del 11.8.75, con la que les enviamos los Capítulos modificados B y C de los documentos de bases de licitación. We wrote back on Aug. 28.

Doc# 160.538

Hoy tenemos a bien remitirles las especificaciones técnicas Capítulo D-001 para el material del rubro, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez recibida su aprobación.

Estas especificaciones han sido elaboradas tomando en consideración las modificaciones pertinentes, indicadas en nuestra comunicación arriba mencionada, y serán entregadas a los oferentes juntamente con los Capítulos A, y B - C revisados.

Quedamos pendientes de sus oportunas noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

INCOMING MAIL UNIT
1975 AUG 28 A 4 2 58
RECEIVED

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

WS/mlab
Anexo: 1

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO 27-8200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3840057

SC-75-0845

180641

Lima, 20 de Agosto, 1975

INTERNATIONAL BANK FOR
RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT
1818 H. Street N.W.
Washington D.C. 20433
U.S.A.

At.: Sr. Everardo Weasels
Jefe División Energía y Telecom.
Of. Regional Latinoamericana y
del Caribe.

Ref.: Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Especificaciones Técnicas
Alambrón de Aleación de Aluminio
Licitación LP-001

Date Rec'd.

Date Ack'd.

Assigned to

Muy señores nuestros:

Hacemos referencia a nuestra carta 180351 del 11.8.75, con la que les enviamos los Capítulos modificados B y C de los documentos de bases de licitación.

Hoy tenemos a bien remitirles las especificaciones técnicas Capítulo LP-001 para el material del tubro, que hemos previsto licitar internacionalmente, una vez recibida su aprobación.

Estas especificaciones han sido elaboradas tomando en consideración las modificaciones pertinentes, indicadas en nuestra comunicación arriba mencionada, y serán entregadas a los oferentes juntamente con los Capítulos A, y B - C revisados.

Quedamos pendientes de sus oportunas noticias y aprovechamos para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

INCOMING MAIL UNIT
1975 AUG 29 P 4:28
RECEIVED

LUIS ESCALANTE
GERENTE

MARCEL MARCHAND
GERENTE

Anexo: 1
WS\mlab

Peru - Power (5)

Those Listed Below

August 20, 1975

Roger Nelson, Division Chief, LAC I

PERU - Decision Meeting on Loan to Empresas Eléctricas
August 21, 10 a.m. - Room C-1006

Attached is a letter from the Peruvian Ministry of Energy and Mines which you may find useful in considering issue No. 1 and paras. 4.02 and 4.03 of the issues paper of August 1 concerning a fifth loan to Empresas Eléctricas Asociadas.

Attachment

cc: Mendoza, Loan Officer
Wessels, Projects Div. Chief
Montfort, Deputy Div. Chief
Moscote, Engineer
Graves, Financial Analyst
Owusu, Financial Analyst
Collell, Legal
Rovani, PBPDR

DvonStauffenberg:yan

Peru. Power (5)

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Lima, 11 de agosto de 1975

SC-75-802

180351

Date Rec'd. 8/21
Date Ack'd. 8/28 letter
Assigned to Mr Monroe
Mr Rubel
PE-5-18

INTERNATIONAL BANK FOR RE-
CONSTRUCTION AND DEVELOPMENT
1818 H. Street N.W.
WASHINGTON D.C. 20433.- U.S.A.

Att. : Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.
Of. Regional Latinoamericana y
del Caribe.

Estimados señores,

Ref : Fifth Power Project (Proposed)
Ampliación Sistema Distribución - Bases de Licitación.-

Nos referimos a su atenta comunicación del 11 de julio del presente año. Al respecto, tenemos el agrado de informarles que la Compañía ha procedido a efectuar una revisión de todos los documentos de bases de licitación, para adecuarlos a las normas del Banco, según sus instrucciones. A continuación señalamos suscitamente un comentario sobre las modificaciones o aclaraciones efectuadas :

1) El párrafo B.2.4 ha sido modificado aclarando que los oferentes sólo pueden presentar alternativas, conjuntamente con la oferta básica. not quite

2) Conforme a su recomendación, hemos modificado el acápite B.3.4 de nuestras bases. ✓

3) La fórmula de reajuste depende fundamentalmente del tipo de materiales y/o equipos que se adquieren; por esta razón hemos previsto indicar la fórmula correspondiente en el acápite 6 de las especificaciones técnicas (D.6). En el acápite B.3.4 se hace mención de esta cláusula. ✓

4) Se ha reformado la cláusula B.3.5 incorporando lo concerniente referente a los tipos de moneda en los que se efectuarán los pagos. not so.

5) La cláusula B.3.6 ha sido completamente modificado para adecuarla a sus observaciones. not quite.

6) Conforme a lo anterior, hemos modificado las cláusulas C.13.2 y C.13.3.

7) Se ha incorporado un párrafo en la cláusula ~~B.2.1~~ B.1.4. limitando los servicios suministrados desde los países miembros del Banco y de Suiza; se ha incorporado además la cláusula B.3.7 que pedía información respecto al origen geográfico de los Bienes y Servicios.

RECEIVED

../

Venc. Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

Lima, 11 de agosto de 1975

SC-75-802

180351

Date Rec'd 8/21
Date Ack'd 8/28 letter
Assigned to Mr. Mazzoto
Mr. Nadal
PC-5-18

INTERNATIONAL BANK FOR RE-
CONSTRUCTION AND DEVELOPMENT
1818 H. Street N.W.
WASHINGTON D.C. 20433.- U.S.A.

Att. : Sr. Everardo Wessels, Jefe
División Energía y Telecom.
Of. Regional Latinoamericana y
del Caribe.

Estimados señores,

Ref : Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución - Bases de Licitación.-

Nos referimos a su atenta comunicación del 11 de julio del presente año. Al respecto, tenemos el agrado de informarles que la Compañía ha procedido a efectuar una revisión de todos los documentos de bases de licitación, para adecuarlos a las normas del Banco, según sus instrucciones. A continuación señalamos suscitamente un comentario sobre las modificaciones o aclaraciones efectuadas :

1) El párrafo B.2.4 ha sido modificado aclarando que los oferentes sólo pueden presentar alternativas, conjuntamente con la oferta básica.

2) Conforme a su recomendación, hemos modificado el acápite B.3.4 de nuestras bases.

3) La fórmula de reajuste depende fundamentalmente del tipo de materiales y/o equipos que se adquieren; por esta razón hemos previsto indicar la fórmula correspondiente en el acápite 6 de las especificaciones técnicas (D.6). En el acápite B.3.4 se hace mención de esta cláusula.

4) Se ha reformado la cláusula B.3.5 incorporando lo concerniente referente a los tipos de moneda en los que se efectuarán los pagos.

5) La cláusula B.3.6 ha sido completamente modificado para adecuarla a sus observaciones.

6) Conforme a lo anterior, hemos modificado las cláusulas C.13.2 y C.13.3.

7) Se ha incorporado un párrafo en la cláusula B.3.1 limitando los servicios suministrados desde los países miembros del Banco y de Suiza; se ha incorporado además la cláusula B.3.7 que pedía información respecto al origen geográfico de los Bienes y Servicios.

INCOMING MAIL UNIT
3/3 AUG 21 AM 9 55
RECEIVED

..//

8) Este requisito siempre ha sido cumplido anteriormente en los avisos publicados en los diarios, así como con una hoja adicional que se adjuntaba al Capítulo B, para el futuro hemos incorporado esta información bajo la cláusula B.6 en "Apertura de las Ofertas".

9) En el Capítulo D, Especificaciones Técnicas, se incorporará una tabla con los plazos de entrega indicando, asimismo, la penalidad que por motivo de comparación de ofertas se aplicará a ofertas que sobrepasen el tiempo mínimo de entrega requerido.

10) En las adquisiciones realizadas con los préstamos anteriores se había fijado un pago inicial de 20% al momento de colocar el pedido; consideramos razonable de aumentar este adelanto a 25% de manera uniforme para todos los pedidos, quedando sujetos los pagos adicionales al tipo de materiales y/o equipos y su tiempo de fabricación; esos pagos adicionales se indicarán en la cláusula D-6.

11) Se ha incorporado la cláusula C.13.4 que establece un fondo de garantía que será devuelto al finalizar el período de garantía de cada equipo suministrado. Las condiciones especificadas son las mismas que hemos aplicado en la adquisición de los bienes financiados con los préstamos anteriores del Banco.

12) Se ha incorporado en la cláusula B.2.1 un párrafo solicitando una garantía de oferta fijada en un 5% del valor de la oferta con una validéz igual a la de la oferta.

Aceptamos la propuesta de asignar una denominación Alfa-Numérica a cada licitación habiéndose establecido el siguiente código de letras :

- A : Equipos de Apoyo y de servicios auxiliares.
- D : Equipos para Sistema de Distribución en media y baja tensión (U=10 KV).
- T : Equipos para Sistema de Distribución en alta tensión, también llamado Sub-transmisión. A cada uno de estos códigos se añadirá un número de orden correlativo para cada licitación.

Con relación a la propaganda internacional que nos sugieren, debemos hacer notar, que ella nos es muy difícil efectuarla directamente, debido al complicado y moroso procedimiento que es necesario seguir en el país, por motivo de las regulaciones de control de divisas; por esta razón, y considerando además que la mayor parte de las licitaciones previstas tienen un monto estimado inferior a un millón de Dólares (se prevee que solamente la licitación de Transformadores 220/60 kV y la licitación de Cables subterráneos 220 kV alcanzarán un monto

aproximado de 1.3 millones de Dólares cada uno), proponemos utilizar el mismo sistema de difusión y propaganda aprobado por el Banco con el préstamo 511, es decir, el envío de las especificaciones a las Embajadas acreditadas en el Perú y avisos en los tres periódicos locales de mayor circulación.

Doc# 160.511

Para su debida información, nos es grato adjuntar a la presente un juego completo, corregido, de las Secciones :

B. Condiciones de la Licitación.
C. Condiciones Generales de Contrato.

en los que constan las modificaciones, ampliaciones y complementos a que se refieren los diversos puntos de sus cartas, y que esperamos merecerán su aprobación.

Sin otro particular por el momento, quedamos a la espera de sus gratas noticias y aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente,

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

ALFREDO GHIBELLINI
GERENTE

CK/cac.-

Incl. Anexos mencionados.

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. E. Wessels, Division Chief (LCPPT) DATE: August 1, 1975

FROM: John E. Graves (Financial Analyst), Rafael A. Moscote (Engineer) and Philip Owusu (Financial Analyst), LCPPT

SUBJECT: PERU - Appraisal of fifth power project of Empresas Eléctricas Asociadas (EEA) Issues Paper

GENERAL INFORMATION

Summary of proposed loan

1.01	Borrower:	Empresas Eléctricas Asociadas (EEA)
	Guarantor:	Republic of Perú
	The Project:	A. EEA's distribution system expansion program 1975-78
		B. Technical assistance to the government
	Total financing requirements:	US$165 million equivalent
	Proposed Bank Loan:	US$36 million
	Terms:	20 years including 3 years of grace

1.02 The proposed loan would be the fifth power loan to Perú. The four previous loans have been made to EEA, the utility serving Lima and its environs. Control of EEA has passed from Swiss private interests to the Peruvian government; while about 44% of its shares are still in private hands (foreign and Peruvian), their acquisition by the government is expected this year. According to the draft general electricity law, it is the government's intent to incorporate all electric utilities in Perú, including EEA, into the state-owned utility (Electroperú) at some unspecified future date.

1.03 The government created Electroperú as the principal sector entity in 1972. According to the normative electricity law of 1972, Electroperú has overall responsibility for power development in the country. In practice, however, responsibility is divided between Electroperú, the Instituto de Investigaciones Energéticas (INIE) and the Dirección General de Electricidad (DGE) of the Ministry of Energy and Mines (MEM).

Project description and cost estimate

2.01 EEA's 1975-1977 system expansion program includes the following items:

a. Transmission and subtransmission:

i. extension of 11 km of overhead lines and 2 km of underground cables at 220 kV;

ii. extension of 58 km of overhead lines and 10 km of underground cables at 60 kV;

iii. addition of 3 new 220/60 kV substations and 6 new 60/10 kV substations; and

iv. expansion and/or improvement of 3 existing 220/60 kV substations and of 10 existing 60/10 kV substations.

b. Distribution:

i. installation of about 2300 transformers 10000/220 V, with an aggregate capacity of about 233 MVA;

ii. installation of 775 km of underground cables at 10 kV;

iii. installation of 228 km of overhead lines at 10 kV; and

iv. installation of 200,000 meters.

c. Auxiliary services:

i. expansion of the communications and control center;

ii. auxiliary equipment for the data processing center;

iii. laboratory and shop equipment; and

iv. transportation and maintenance equipment.

d. Consultant services and training:

i. consultant services for the expansion of the communications and control center;

ii. consultant services for hot-line maintenance of overhead distribution and transmission lines;

iii. training of EEA personnel in hot-line maintenance of overhead distribution and transmission lines; and

iv. consultant services for tariff-structure studies.

2.02 The technical assistance portion of the project for the government consists of:

a. power sector organization study;

b. master plan for future generation and transmission additions in the north-central interconnected system of the country; and

c. training of Electroperú, INIE and DGE personnel in operation, planning and administration of large public utility enterprises.

2.03 The estimated financing requirements of the project--about US$165 million equivalent, with a foreign component of US$39 million--are summarized below:

	US$ x 10^6		
	Local	Foreign	Total
A. EEA system expansion:			
Transmission and subtransmission (220 and 60 kV)	18.97	10.25	29.22
Distribution (10 kV and below)	55.36	7.73	63.09
Auxiliary services	7.91	7.01	14.92
Consulting services & training	0.01	0.28	0.29
Total direct costs	82.25	25.27	107.52
Physical contingencies	7.28	2.01	9.29
Price contingencies	28.95	6.19	35.14
Total - part A	118.48	33.47	151.95
B. Governmental technical assistance:			
Studies and training	0.13	1.29	1.42
Physical contingencies	0.01	0.19	0.20
Price contingencies	0.05	0.32	0.37
Total - part B	0.19	1.80	1.99
Total project cost	118.67	35.27	153.94
Interest during construction:			
Part A	7.13	3.54	10.67
Part B	-	0.19	0.19
Total interest	7.13	3.73	10.86
Total financing requirements	125.80	39.00	164.80

2.04 EEA consumers will be making a substantial contribution to the financing of Part A of the project through net internal cash generation and connection fees, totaling US$105 million or 53% of the total cost of Part A (including required increases in working capital). The balance of the project's local cost and US$3 million of the foreign cost would be financed by COFIDE loans and government contributions.

2.05 It is proposed that the Bank finance all the foreign financing requirements except for about US$3 million of urgently-needed imported equipment which EEA has contracted using procurement procedures not in accordance with the Bank's

guidelines. It would not be reasonable to expect a higher contribution from EEA's customers than presently planned and additional financing from other sources is not available to EEA on reasonable terms. It is therefore recommended that the Bank finance from the proposed loan interest and commitment fees on the loan during the construction period, amounting to US$3.7 million. The proposed loan amount of US$36 million would be very close to the amount in the approved operations program (US$35 million). EEA's financing plan for the 1975-78 project construction period, assuming that US$34 million of its requirements would be financed by the proposed loan, follows:

	- - - in millions - - -		
Sources of funds	Soles	US$	%
Net operating income	3,405	88.0	
Depreciation and similar provisions	3,550	91.7	
Total	6,955	179.7	
Financing charges:			
Debt amortization	1,807	46.7	
Interest charged to operations	1,469	38.0	
Dividends	826	21.3	
Total	4,102	106.0	
Net internal cash generation	2,853	73.7	37
New financing:			
Proposed Bank loan (excl. portion for government)	1,316	34.0	17
COFIDE loans	1,503	38.8	20
Sale of stock	769	19.9	10
Total new financing	3,588	92.7	47
Connection fees	1,201	31.1	16
Total sources	7,642	197.5	100
Applications of funds			
Construction program, including interest during construction	6,294	162.7	82
Increase in working capital	1,348	34.8	18
Total applications	7,642	197.5	100

2.06 Because of the urgent need for works included in the project, particularly those needed to reduce system losses and extend electric service to lower-income areas, EEA has called for tenders for diverse project elements and would contract for them prior to loan signing. It is recommended that the loan include retroactive financing of up to US$1.2 million for expenditures for project components made after July 1, 1975, assuming that the loan is signed by year-end 1975.

ISSUES

Issue No. 1 - Sector organization and planning studies

3.01 Responsibility for sector planning is widely dispersed. DGE, INIE and Electroperú each carry out a portion of it without proper coordination. There are no firm plans for future generation and transmission additions to the system. The Bank should insist that consultants be engaged to conduct sector and entity organization studies, identify specific training needs of the personnel of the various entities, and to develop a master plan for future generation and transmission additions to the system. The government should agree to engage consultants for these purposes, under terms of reference which the Bank would prepare prior to loan negotiations for discussion with the government during negotiations.

Issue No. 2 - Training of Electroperú, DGE and INIE personnel

3.02 Sector personnel are not experienced in planning and operating large power systems. They require intensive training in order to carry out their responsibilities as they may be determined in the power sector organization study. The government should agree to implement a training program as recommended by the consultants and found acceptable to the Bank.

Issue No. 3 - Determination of the Borrower

3.03 The above studies and training are essential for sector development. They will involve three government agencies and departments that are under the policy guidance of the Ministry of Energy and Mines. It is recommended that these studies be executed by this ministry rather than by any of the agencies in order to ensure their impartial and coordinated execution. Government and EEA representatives stated strongly that the Bank should make the loan to EEA and then have EEA relend a portion of it to the government. Although this procedure would be somewhat unusual, it is recommended that the loan be made in the manner requested, and that the US$2 million governmental technical assistance be onlent to the government under terms and conditions acceptable to the Bank. In order to expedite this procedure, it is recommended that the subsidiary loan agreement between the government and EEA be drafted by the Bank prior to loan negotiations, be discussed among the parties during negotiations, and be signed simultaneously with the Bank loan and guarantee agreements.

Issue No. 4 - Earnings requirements

3.04 In past loans to EEA, the Bank has depended on provisions in the electric industry law of 1956, whereby electric tariffs were to be set so as to provide a return of 10.5-11.5% on equity capital. The normative electricity law of 1972 established that, upon the effectiveness of a then-undrafted general electricity law, the base for setting tariffs would be the net value of assets employed in providing service, including working capital, but left open the rate of return to be applied to the above-defined rate base. The draft general electricity law (written in late 1974) is hardly more specific in this matter, specifying only that DGE will establish the rate of return every four years. The Director de Servicios Eléctricos, who has responsibility for setting

tariffs, was unable to specify what percentage rate of return might be established, except to say that it would be whatever was needed to enable the electric utility industry to contribute a reasonable portion of its expansion program from internally-generated funds, and that a 20-30% range was being considered as a reasonable contribution-to-expansion ratio. While a 30% ratio is reasonable for integrated utilities or bulk suppliers, distribution companies have lower capital requirements and therefore generally self-finance higher proportions of their construction programs. Because existing legal provisions are indefinite, the loan agreement should provide that EEA's tariffs will be set to provide at least an 8.5% rate of return on its properly-valued rate base, including working capital but excluding public domain assets, which are financed by third-party contributions. This earnings level will enable the utility to self-finance about 40% of its expansion program, which is acceptable for a distribution utility. If the government objects to a rate-of-return covenant in the loan agreements, a contribution-to-expansion ratio of 40% should be substituted.

Issue No. 5 - Asset revaluation

3.05 From 1967 through late 1974, the Consumer Price Index for metropolitan Lima (per Central Reserve Bank publications) increased by 105%. The government has allowed EEA to increase the value of its assets by only 55% during the same period, most of which was the result of a 45% revaluation in 1968. The need for further asset revaluation (which would be reflected in EEA's equity) is apparent. The government has decreed that EEA's private Peruvian stockholders will surrender their shares, receiving bonds in their place, and has been negotiating the purchase of EEA shares with foreign shareholders since late 1974. Asset revaluation prior to the government's acquisition of all privately-held shares would probably be unacceptable to the government. However, once the government has acquired substantially all of EEA's shares, such revaluation should be made effective. Therefore, the proposed loan agreements should stipulate that an acceptable revaluation of EEA's assets will be made effective by year-end 1975 (by which time the government would presumably have completed its stock-acquisition program) or such other date as the Bank would agree to, in case a substantial number of shares were still in private hands at that date.

Issue No. 6 - Local financing requirements

3.06 In addition to internally-generated funds and contributions, EEA needs about S/. 1,900 (US$49.1) million to complete the local-cost financing of its expansion program. It has discussed with the government-owned Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) the possibility of obtaining S/. 1,500 (US$38.8) million of this amount through loans and has applied formally for a S/. 400 (US$10.3) million loan for its 1975 requirements; approval of this loan is expected by August. COFIDE, which has already made two loans totaling S/. 303 (US$7.8) million and guaranteed a third for S/. 774 (US$20) million to EEA, would not be willing to make a long-term commitment for the remaining S/. 1,100 (US$28.4) million required for 1976-78, preferring instead to review EEA's situation on a year-by-year basis. It would, however, be willing to issue a letter of intent concerning the 1976-78 financing requirements, stipulating the conditions it would expect EEA to meet. EEA should obtain such letter of intent prior to loan negotiations.

3.07 During 1975-78, EEA's financing plan shows government contributions totaling S/. 769 (US$19.9) million, which is almost the same amount that it would pay in dividends. Of the total, S/. 369 (US$9.4) million represents amortization of COFIDE loans, which the government, through Electroperú, has already agreed, (or would agree, following the pattern established in existing COFIDE loan agreements) to pay for. The government should agree to contribute the remaining S/. 400 (US$10.4) million. An alternative financing plan, whereby EEA ceased paying dividends to government agencies, would be inadvisable, since those agencies (which include COFIDE and the Social Security Institute) depend on EEA dividends for their income.

Issue No. 7 - Debt service coverage

3.08 In past lending operations EEA has issued bonds to the Bank under an open-ended indenture written in 1957 between EEA and Schröder Trust Company; use of this indenture has been necessary to prevent private bondholders from having a prior claim on EEA's assets. The Bank has relied on financial tests included in the indenture, which provide that:

a. EEA's net income before interest and taxes should equal at least 150% of its interest on funded indebtedness; and

b. EEA's net tangible assets should be at least 150% of its total funded indebtedness.

These tests did not prevent EEA from amassing very large amounts (over US$20 million) of short- and medium-term debt in 1968-1973, which were rescheduled only with government assistance in 1974. To prevent a recurrence of large-scale short-term borrowing, the proposed agreement with EEA should include the Bank's standard debt-service coverage test. This would be in addition to the financial tests included in the 1957 indenture, which would presumably govern the issuance of bonds to the Bank in connection with the proposed loan.

Project risks and uncertainties

4.01 Because the government did not follow its own law with respect to tariff increases in 1972-74, EEA's operating results and financial performance deteriorated badly during that period. Two tariff increases in 1975 have improved EEA's financial performance to acceptable levels, but the risk remains that the government, whose policies regarding tariffs are not clearly defined (paragraph 3.04), will resume its previous tendency to obstruct electric tariff increases once the proposed loan is signed.

4.02 The fundamental problem, however, is the capability of the government to provide for the country's electricity needs in the most economic manner. Previously, attention has been focused on deficiencies in Electroperú management capability. While such concern is totally justified, it should not be limited to Electroperú; at least in part because of Electroperú's management weaknesses, MEM/DGE officials have put themselves in charge of what are traditionally regarded as operating-company responsibilities, e.g., formulation of investment programs including the selection of works to be executed, leaving to Electroperú only the execution and operation of the works. However, the

investment program prepared by DGE appears deficient in several respects, the most significant of which is the absence of a realistic market survey. By including funds for a master plan and for studies leading to better communication among the government agencies and Electroperú's participation in decisions regarding its program, the proposed loan would provide the means for sector improvement. However, successful implementation of sectoral improvements, rather than mere completion of studies, will be necessary before the government is capable of planning an expansion program in accordance with Bank standards and carrying that program out.

4.03 In our discussions of the technical assistance proposed for the government, Electroperú management supported our proposals, but MEM/DGE officials expressed reservations concerning the organization study and master plan. The reasons for the different reactions are clear: all the technical assistance would benefit Electroperú, whereas reviewing the sector organization and investment program might erode DGE's independence.

cc: Messrs. Krieger, LCNVP
Lerdau, LC1DR
Perez, LCNVP
de Vries, LCNVP
Nelson. LC1DD (2)
Mendoza, LC1DD
Knox, LCPDR
Geli, LCPDR
Wessels, LCPPT
Montfort, LCPPT
Moscote, LCPPT
Graves, LCPPT
Owusu, LCPPT
Grothe, (CTR)
Collell, (LEG)
Chittleburgh, EDPDR
van der Tak, (5) VPSVP
Rovani (5), PBPDR
Gulhati, ECDDR
Bowron, PAB
Riley, International Relations (2)
LAC Files
Project Folder

RAMoscote/JEGraves:bag

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Lima, 30 de julio de 1975

OFICIO Nº 643-75-EM/DGE

Señor : A. David Knox
Director del Departamento de Proyectos Regionales para
Latino America y el Caribe

Asunto : Reunión con la Misión Técnica del Banco Mundial

Me es grato dirigirme a Ud., para agradecerle por el envío de la Misión Técnica del Banco Mundial compuesta por los señores Moscote, Graves, Mendoza, Mongo y Von Stauffenberg con quienes esta Dirección General tuvo una reunión el día 24 de julio del presente año.

En el desarrollo de las conversaciones la Misión planteó que el objetivo de la asistencia técnica por parte del Banco sería para la reestructuración del Sector. A este respecto esta Dirección aclaró que las comunicaciones habidas entre el sector de Energía y Minas y el Banco se referían al financiamiento de una asistencia técnica a Electricidad del Perú -ELECTROPERU-, para resolver problemas de orden administrativo y la organización de dicha empresa, de ningún modo se planteaba la reestructuración del Sector que para nosotros ya está claramente definida.

Despúes de una amplia conversación se estableció lo siguiente :

La Dirección General de Electricidad considera :

1) Que la asistencia técnica sería dada a ELECTROPERU para estudiar los problemas de tipo administrativo y de organización que tuviera esta empresa para cumplir con sus objetivos dentro del marco estructural del Sector ya establecido.

2) Que la inclusión de la asistencia técnica a ELECTROPERU como parte del préstamo a Empresas Eléctricas Asociadas, no debe significar dilación en el otorgamiento de este préstamo que tiene varios años de gestión y que ya ha salvado todas las condiciones impuestas por el Banco; y menos debe constituír un factor condicionante para el otorgamiento de dicho préstamo, es decir que si no llegara a un acuerdo parcial o total relativo a la asistencia técnica a ELECTROPERU, este hecho no debe influír de ninguna manera en la ejecución del préstamo a Empresas Eléctricas Asociadas.

Date Rec'd. Aug. 12
Date Ack'd.
Assigned to Mr. Graves
DE-5-21

/..

RECEIVED

1975 AUG 12 PM 2:32

COMMUNICATIONS
SECTION

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

//..

Los representantes del Banco Mundial expresaron lo siguiente:

1) Que no estaban en capacidad de señalar si la asistencia técnica a ELECTROPERU era o no un elemento condicionante del préstamo por acordarse a Empresas Eléctricas Asociadas.

2) Que el Banco tiene mecanismos que permiten que el préstamo otorgado a Empresas Eléctricas Asociadas incluya una parte destinada a la asistencia a ELECTROPERU y que esto no significaría una dilación por parte del Banco.

3) Que concretamente la asistencia técnica comprendería :

   a) Un estudio de la situación de ELECTROPERU;

   b) Un programa de entrenamiento de personal de ELECTROPERU para la formación de cuadros a diferentes niveles;

   c) Una revisión del Plan Sectorial de Electricidad.

Esta Dirección General manifestó que en principio estaría de acuerdo con los puntos a) y b) de la propuesta de asistencia técnica, sujetos a la redacción de términos de referencia en los que se definiría los objetivos y alcances. Con respecto al punto c) no se considera pertinente la intervención del Banco en la revisión del Plan en su totalidad sino más bien que en cada oportunidad que se solicite financiamiento al Banco se presentarán los proyectos correspondientes para su revisión.

En ese punto, a sugerencia de los representantes del Banco, se acordó continuar la reunión al día siguiente para precisar los alcances de la asistencia técnica en la forma referida y establecer una base del Convenio con la Dirección General de Electricidad.

Finalmente, el mismo día 24 por la tarde, el señor Moscote por medio de una comunicación telefónica, informó al Ingeniero Luis Ampuero de que él (el señor Moscote) " había convencido a sus colegas del Banco" para suspender la reunión acordada y que más bien en base a lo ya conversado el Banco remitiría por escrito sus opiniones sobre este asunto.

Aprovecho la oportunidad para renovar a Ud. los sentimientos de mi mayor consideración.

Atentamente,

MANUEL MORLA VARGAS
Director General de Electricidad

/demn.-

Peru - Power (5)

Your ref. 178732

July 15, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Bidding Document for 10,000
Electricity Meters

Dear Mr. Tirado:

Thank you for your letter of June 30, 1975, sending us a copy of the draft bidding document for the procurement of 10,000 three-phase three-wire electricity meters, which you suggest may be financed from the proposed new loan, in case it is agreed to include some retroactive financing.

Before this document would be acceptable, it would require extensive revision in the light of the detailed comments contained in our letter of July 11, 1975, relating to the bidding document for 600 Primary Overload Relays. The document should be re-submitted after is has been revised accordingly, and at the same time, as previously mentioned, you should submit detailed proposals for the international advertising of this and any other bid invitation relating to the contracts which you intend to finance under the proposed new loan.

Yours very truly,

EW

E. C. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:fb

cc: Messrs: Mendoza, Moscote, Graves,
LAC files

CONTROL NO. PE-5-13

Peru. Power (S)
Peru. Irrigation Rehab
Peru. Rural Dev
Peru Mining I
Peru. Dev. Bank
Peru IBRD/IDA P/M

Messrs. Fernando Mendoza and Damian von Stauffenberg, Loan Officers, LAC I
Roger Nelson, Division Chief, LAC I

July 11, 1975

PERU: Terms of Reference - Operational Mission

1. You will arrive in Lima on July 15 for about 10 days for the following purposes:

(1) Join the reappraisal mission for the proposed power distribution project in discussions with Government, EEA and Electroperu on issues identified by the reappraisal mission. You should, inter alia, try to reach agreement in principle among EEA, Electroperu and Government as to the lending arrangements to be proposed to Bank management.

(2) Review progress of preparation work on the proposed irrigation rehabilitation and drainage project for the coastal valleys being carried out by Dirección General de Aguas and assess the feasibility of the timetable for completion of project preparation and appraisal which was established during your last mission in March. For this purpose you may want to seek the assistance of Messrs. van der Sluijs and Vivas, who will arrive in Lima on July 19 for supervision of the San Lorenzo irrigation project.

(3) Ascertain progress made by the Dirección Forestal of the Ministry of Agriculture in engaging consultants for the feasibility study of the Cajamarca Rural Development project and to establish a timetable for future actions on the part of the Bank and the Ministry. In this connection you will also ascertain progress made in preparation of the complementary small irrigation projects in the area to be financed by USAID.

(4) Inform Centromin of our recent discussions with IDB on possible joint financing arrangements for the proposed projects and discuss possible lending arrangements to be proposed to management in the light of Mr. Collell's debriefing on his recent mission to Peru to study the legal status of the company.

(5) Discuss informally with COFIDE its response of July 8 to our suggested lending relationships with COFIDE.

(6) Discuss with the Ministry of Finance and the National Planning Institute the progress of our operations in general and seek remedial actions as may be required to avoid delays which may be occurring. You will also discuss with government and external financing agencies in Lima progress in obtaining external financing for development projects, following the Consultative Group meeting.

2. While in Lima Mr. Mendoza will draft the operational part of the briefing paper for the Annual Meeting incorporating the outcome of your discussions when appropriate.

3. Mr. von Stauffenberg will assist Mr. Chaparro during the week of July 19-25, as may be required, in the preparations for the basic economic mission.

4. Upon your return you will write a joint back-to-office and full report.

FMendoza/DvonStauffenberg:ab

Peru. Power (5)

Your Ref. 178572 July 11, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Bidding Documents for 600 Primary Overload Relays

Dear Mr. Tirado,

Thank you for your letter of June 25, 1975, from which we understand that it is your intention to revise the above bidding documents so that they may be acceptable to us, in case retroactive financing should be called for in the proposed Loan Agreement. As requested, we are therefore giving you some detailed comments which may assist you in amending the documents to achieve compliance with our "Guidelines for Procurement", copies of which are already in your hands.

(1) Clause B.2.4 should be amended to make it clear that alternative offers can be considered only from the bidder who has submitted the lowest evaluated offer that complies substantially with the specification.

(2) Clause B.3.4 should be amended to call for prices that are subject to adjustment, because it is contrary to section 3.10 of our Guidelines to allow bidders a choice in this matter.

(3) In the same clause, the specification should indicate the price adjustment formula to be adopted, and request that bidders indicate the indices they propose to insert in the formula. We note that you have called for a two year's record of variations in the indices proposed, and would draw your attention to section 4.7 of our Guidelines, in which it is stated that "the amount of escalation for price adjustments, if any, should not be taken into consideration during bid evaluation." The document should state this.

(4) Clause B.3.5, paragraph one, should be amended to comply with section 3.8(a) of our Guidelines.

(5) Clause B.3.6 should be completely revised to comply with section 3.9 of our Guidelines, and this may be suitable as a place for advising bidders that finance my be provided by the I.B.R.D. using wording such as that suggested in section 3.1 of the Guidelines. The point here is that bidders may quote more favourable prices if they know the origin of finance.

(6) Clauses C.13.2 and C.13.3 also require revision, in accordance with the above comments, and clause 9 of the materials specification also needs revision for the same reason.

(7) There should also be an additional clause, to implement the requirements of section 3.7 of our Guidelines, relating to expenditures under Contracts.

(8) The document should also include a clause implementing the requirements of section 4.2 of our Guidelines, relating to bid opening procedures.

(9) The document should also state target dates for delivery or deliveries of equipment, in terms of weeks or months from date of order. At the same time, provision should be made for evaluating differences in delivery promises, so that such difference may be taken into account during the evaluation of bids.

(10) We would also draw your attention to section 3.11 of the Guidelines relating to advance payments. It may be in your interests to specify such payments, as this generally encourages bidders to quote lower prices.

(11) We would also ask you to note section 3.12 of our Guidelines; we think that it would be in your interests to implement the suggestion contained in paragraph two of that section concerning retentions or a guarantee bond.

(12) We also would refer to section 3.2 of the Guidelines, which refers to bid bonds or bidding guarantees, and suggest that you consider incorporating suitable provisions in your document.

(13) We would also suggest that you assign some alpha-numerical distinguishing code to the series of bidding documents covering procurements which you consider may be financed from the proposed loan. This would assist greatly in identifying documents and avoid confusion in making reference to particular documents. Letters submitting documents should, of course, include in their headings the pertinent alpha-numerical references, which should also appear on the outside cover

of documents, together with a brief description of the goods or materials concerned.

We look forward to reviewing the bidding document after it has been revised, and at the same time, we should like to receive your proposals for international advertising of this and any other bid invitation relating to contracts which you intend to finance under the proposed loan.

Yours very truly,

EW

Everardo Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:rm

cleared with copy to Mr. Mendoza

cc: Messrs. Moscote, Graves
LAC files

Control No. PE-5-12

Pan - Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: FERNANDO REUS
DIRECTOR CREDITO PUBLICO
MINDEF
LIMA

DATE: JULY 9, 1975 394

CLASS OF SERVICE: TELEX No. 20187-PU (Ext. 5821)

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.: PARA TU INFORMACION LLEGARE A LIMA CON VON STAUFFENBERG MARTES QUINCE NOCHE POR UNOS DIEZ DIAS EN RELACION MISION EVALUACION PROYECTO DISTRIBUCION ELECTRICA Y OTROS PROYECTOS EN CURSO PREPARACION PUNTO SALUDOS

MENDOZA
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME Fernando Mendoza, Loan Officer, LAC I
Latin America and the Caribbean Reg. Office

DEPT.

SIGNATURE F. Mendoza
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

FMendoza:scg

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch:

DISPATCHER

Jul 9 3 17 PM 1975

COMMUNICATIONS

Per - Peru (5)

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

" AÑO DE LA MUJER PERUANA "

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

179003

Lima, 4 de julio de 1975

S.F. 1504

Date Rec'd. July 11
Date Ack'd. NONE - DISCUSSED IN LIMA WRING FEATURES AL MISSION
Assigned to [illegible]

PE-5-14

Señores
International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H. Street, N. W.
Washington, D.C. 20433
U. S. A.

Atención : Sr. Everardo Wessels
División Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

Muy señores nuestros :

En atención a su solicitud telegráfica del 9 de junio último nos es grato remitirles adjunto a la presente los siguientes cuadros :

- Rendimiento tarifario por sectores de consumo para los años 1975 y 1976.

- Comparación entre las tarifas anteriores y las aprobadas por Resolución Ministerial N° 036-75-EM/DGE del 16. 1. 75.

Igualmente les adjuntamos la transcripción de la Resolución Ministerial N° 637-75-EM/DGE del 27 de junio de 1975, mediante la cual se reajustan las tarifas antes mencionadas en un 6.6 %, efectivo a partir del 1° de julio del presente año.

Sin otro particular por el momento aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

INCOMING WAY MAIL
1912 JUL 11 AM 8 28
RECEIVED

[illegible] BELLINI
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Anexos adjuntos

GH/efg.

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

" AÑO DE LA MUJER PERUANA "

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

175003

Lima, 4 de julio de 1975

S.E. 1504

Date Rec'd.
Date Ack'd.
Assigned to

Señores
International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H. Street, N. W.
Washington, D. C. 20433
U. S. A.

Atención : Sr. Everardo Wessels
División Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

Muy señores nuestros :

En atención a su solicitud telegráfica del 9 de junio último nos es grato remitirles adjunto a la presente los siguientes cuadros :

- Reajuste tarifario por sectores de consumo para los años 1975 y 1976.
- Comparación entre las tarifas anteriores y las aprobadas por Resolución Ministerial N° 036-75-EM\DGE del 16. I. 75.

Igualmente les adjuntamos la transcripción de la Resolución Ministerial N° 637-75-EM\DGE del 27 de junio de 1975, mediante la cual se reajustan las tarifas antes mencionadas en un 6.6 %, efectivo a partir del 1° de julio del presente año.

Sin otro particular por el momento aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

INCOMING MAIL UNIT
1975 JUL 11 AM 8 28
RECEIVED

LUIS ESCALANTE
GERENTE

Anexos adjuntos

GH\efg.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
Servicio Técnico Comercial
Oficina de Estudios Tarifarios y Especiales

Zona de Concesión de Lima Metropolitana y alrededores
REGULACION TARIFARIA 1975-76: RENDIMIENTO PARA 1975,
por Sectores de Consumo

Sector de Consumo	Entregas de Energía (GWh/año)	Precio Promedio Anterior (ctvs/kWh)	Nuevo (ctvs/kWh)	Incremento (%)	Rendimiento Esperado(*) (MIO S/./año)
Alumbrado Público	161.842	49.00	49.00	Ninguno	79.303
Doméstico	847.314	99.25	99.25	Ninguno	840.959
Industrial Menor	69.855	103.44	128.00	23.74	87.982
Industrial Medio	683.692	76.25	111.00	45.57	739.071
Ind.Gob.& .Mncps.	21.389	59.02	107.00	81.29	22.031
Industrial Mayor	437.166	56.85	81.00	42.48	345.317
Sub-Total Industrial	1,212.102	70.52	101.09	43.35	1,194.401
Comercial	167.018	245.45	355.00	44.63	577.665
Uso General	126.100	126.55	200.00	58.04	244.483
Servs.Gris.Edificios	44.421	102.42	200.00	95.27	85.242
Gobierno y Mncps.	69.097	107.71	150.00	39.26	101.213
Electrobombas	86.647	61.28	75.00	22.39	63.997
Consumo Propio	3.253	173.71	260.00	49.67	8.224
Sub-Total U G y otros	329.524	102.25	157.24	53.78	503.159
Otros Ingresos	---	---	---	---	11.513
T O T A L:	2,717.800	93.00	120.90	30.00	3,207.000

(*) Considerando la aplicación de las Nuevas Tarifas a 11/12 de las Entregas

Febrero 28, 1975
CFZ/mlm

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
Servicio Técnico Comercial
Oficina de Estudios Tarifarios y Especiales

Zona de Concesión de Lima Metropolitana y alrededores
REGULACION TARIFARIA 1975-76: RENDIMIENTO PARA 1976 ,
por Sectores de Consumo

Sector de Consumo	Entrega de Energía (GWh/año)	Precio Promedio (ctvs/kWh)	Rendimiento Esperado (MIO S/./año)
Alumbrado Público	179.907	49.00	88.154
Doméstico	913.096	99.25	906.248
Industrial Menor	75.643	128.00	96.823
Industrial Medio	747.914	111.00	830.185
Ind. Gob. &. Mncps.	23.151	107.00	24.772
Industrial Mayor	479.730	81.00	388.581
Sub-Total Industrial	1,326.438	101.05	1,340.361
Comercial	183.188	355.00	650.317
Uso General	138.710	200.00	274.940
Servs. Grls. Edificios	47.840	200.00	98.160
Gobierno y Mncps.	75.965	150.00	113.948
Electrobombas	93.912	75.00	70.434
Consumo Propio	3.344	260.00	8.694
Sub-Total U G y otros	359.771	157.37	566.176
Otros Ingresos			18.444
T O T A L	2,962.400	120.50	3,569.700

Febrero 28, 1975
CFZ/mlm

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
Servicio Técnico Comercial
Oficina de Estudios Tarifarios y Especiales

Zona de Concesión de Lima Metropolitana y alrededores
REGULACION TARIFARIA 1975-76; COMPARACION CON TARIFAS ANTERIORES por Sectores de Consumo
Tarifas Vigentes según Resolución Ministerial N° 036-75 EM/DGE, de fecha enero 16, 1975

	Precio Anterior	Nuevo Precio	Incremento
Tarifa N° 10 Alumbrado Público a Medidor:	0.49 S/./kWh	0.49 S/./kWh	Ninguno
Tarifa N° 11 Alumbrado Público a Fijo:	0.16 S/./watt-mes	0.16 S/./watt-mes	Ninguno
Tarifa N° 20 Doméstico a Medidor:			
De 0 a 30 kWh/mes	26.40 S/./mes	26.40 S/./mes	Ninguno
Siguientes 100 kWh/mes	1.16 S/./kWh	1.16 S/./kWh	Ninguno
Siguientes 70 kWh/mes	0.95 S/./kWh	0.95 S/./kWh	Ninguno
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.86 S/./kWh	0.86 S/./kWh	Ninguno
Tarifa N° 21 Doméstico a Medidor en Pueblos Jóvenes:			
De 0 a 30 kWh/mes	24.30 S/./mes	24.30 S/./mes	Ninguno
Siguientes 100 kWh/mes	1.09 S/./kWh	1.09 S/./kWh	Ninguno
Siguientes 70 kWh/mes	0.95 S/./kWh	0.95 S/./kWh	Ninguno
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.85 S/./kWh	0.86 S/./kWh	Ninguno
Tarifa N° 22 Doméstico a Fijo:	0.36 S/./watt-mes	0.36 S/./watt-mes	Ninguno
Tarifa N° 30 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada inferior a 50 kW:			
Carga Instalada	17.95 S/./kW-mes	26.00 S/./kW-mes	44.8%
Energía Activa	0.80 S/./kWh	0.94 S/./kWh	17.5%
Tarifa N° 31 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada igual o superior a 50 kW y alimentación a la tensión nominal de 225 o 2,300 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	55.33 S/./kW-mes	110.00 S/./kW-mes	98.8%
Energía Activa	0.55 S/./kWh	0.68 S/./kWh	23.6%
Energía Reactiva	0.28 S/./kVArh	0.34 S/./kVArh	21.4%

Tarifa N° 32 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada igual o superior a 50 kW pero menor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 a 30,000 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	55.33 S/./kW-mes	100.00 S/./kW-mes	80.7%
Energía Activa	0.53 S/./kWh	0.66 S/./kWh	24.5%
Energía Reactiva	0.28 S/./kVArh	0.33 S/./kVArh	17.9%
Tarifa N° 33 Industrial de Servicio Público o de Libre Contratación, con Potencia Contratada igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable de 60% de la Potencia Contratada)	89.73 S/./kW-mes	140.00 S/./kW-mes	56.0%
Energía Activa Diurna (consumida entre las 10 y las 22 horas)	0.47 S/./kWhD	0.66 S/./kWhD	40.4%
Energía Activa Nocturna (consumida entre las 22 a 10 horas)	0.24 S/./kWhN	0.33 S/./kWhN	37.5%
Energía Reactiva	0.30 S/./kVArh	0.42 S/./kVArh	40.00%
Tarifa N° 34 Industrial de Servicio Público con Potencia Contratada igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 30,000 a 60,000 voltios			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	79.75 S/./kW-mes	100.00 S/./kW-mes	24.5%
Energía Activa Diurna(consumida entre las 10 y las 22 horas)	0.40 S/./kWhD	0.54 S/./kWhD	35.0%
Energía Activa Nocturna(consumida entre las 22 y las 10horas)	0.21 S/./kWhN	0.27 S/./kWhN	28.6%
Energía Reactiva	0.25 S/./kVArh	0.36 S/./kVArh	44.00%
Tarifa N° 40 Comercial a Medidor			
De 0 a 20 kWh/mes	56.40 S/./mes	80.00 S/./mes	41.8%
Siguientes 1,980 kWh/mes	2.66 S/./kWh	3.85 S/./kWh	44.7%
Siguientes 4,000 kWh/mes	2.47 S/./kWh	3.55 S/./kWh	43.7%
Siguientes 4,000 kWh/mes	2.11 S/./kWh	3.05 S/./kWh	44.5%
Exceso sobre 10,000 kWh/mes	1.94 S/./kWh	2.75 S/./kWh	41.8%
Tarifa N° 41 Comercial a Fijo	0.86 S/./watt-mes	1.60 S/./watt-mes	86.0%
Tarifa N° 43 Uso General			
De 0 a 20 kWh/mes	54.60 S/./mes	80.00 S/./mes	46.5%
Siguientes 80 kWh/mes	2.58 S/./kWh	3.80 S/./kWh	47.3%

Siguientes 100 kWh/mes	1.57 S/./kWh	2.50 S/./kWh	59.2%
Exceso sobre 200 kWh/mes	1.22 S/./kWh	2.00 S/./kWh	63.9%
Tarifa N° 43a Servicios Generales de Edificios (*)			
De 0 a 20 kWh/mes	27.40 S/./mes	80.00 S/./mes	92.0%
Siguientes 80 kWh/mes	2.59 S/./kWh	3.80 S/./kWh	46.7%
Siguientes 100 kWh/mes	1.58 S/./kWh	2.50 S/./kWh	58.2%
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.80 S/./kWh	2.00 S./kWh	250.0%
Tarifa N° 45 Gobierno Central y Municipalidades			
De 0 a 20 kWh/mes	43.68 S/./mes	60.00 S/./mes	37.4%
Siguientes 180 kWh/mes	1.62 S/./kWh	2.50 S/./kWh	54.8%
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.98 S/./kWh	1.30 S/./kWh	32.7%
Tarifa N° 48 Electrobombas para el Servicio Público de Agua Potable y Desague			
De 0 a 200 kWh/mes	395.00 S/./mes	500.00 S/./mes	26.6%
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.61 S/./kWh	0.75 S/./kWh	23.0%

(*) Sector incorporado al de Uso General

Enero 31, 1975
JFM/tjg

Lima, 27 de junio de 1975

Resolución Ministerial N° 637-75-EM/DGE

CONSIDERANDO:

Que por Resolución Suprema N° 146-75-EM/DGE de fecha 26 de junio de 1975, se encarga al Ministerio de Energía y Minas fijar la estructura tarifaria correspondiente a la tarifa promedio ponderada de S/. 1.29/kWh para la venta de energía eléctrica por Empresas Eléctricas Asociadas a los usuarios de Lima Metropolitana y alrededores.

Con la opinión favorable del Director General de Electricidad;

SE RESUELVE:

Artículo Primero: Fíjase las siguientes tarifas para la venta de energía eléctrica por Empresas Eléctricas Asociadas a los usuarios de Lima Metropolitana y alrededores:

Tarifa N° 10: Alumbrado Público a Medidor ..... S/.0.60 kWh

Tarifa N° 11: Alumbrado Público a Fijo ..... " 0.20 Watt-mes

Tarifa N° 20: Doméstico a Medidor:

De 0 a 30 kWh/mes	S/. 31.00	al mes
Siguientes 100 kWh/mes	" 1.36	kWh
Siguientes 70 kWh/mes	" 1.15	kWh
Exceso sobre 200 kWh/mes	" 1.00	kWh

Tarifa N° 21: Doméstico a Medidor en Pueblos Jóvenes;

De 0 a 30 kWh/mes	S/. 28.50	al mes
Siguientes 100 kWh/mes	" 1.27	kWh
Siguientes 70 kWh/mes	" 1.15	kWh
Exceso sobre 200 kWh/mes	" 1.00	kWh

Tarifa N° 22: Doméstico a fijo ..... S/. 0.43 Watt-mes

Tarifa N°30: Industrial de servicio público, con potencia contratada inferior a 50 kW:

Carga Instalada	S/. 27.00	kW-mes
Energía Activa	1.00	kWh

Tarifa N° 31: Industrial de servicio público, con potencia contratada igual o superior a 50 kW y alimentación a la tarifa nominal de 220 ó 2,000 voltios.

Máxima demanda (mínimo mensual facturable, el 60% de la potencia contratada)	S/. 114.00	kW-mes
Energía Activa	0.71	kWh
Energía reactiva	0.35	kVArh

Tarifa N° 32:	Industrial de servicio público, con potencia contratada igual o superior a 50 kW pero menor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 ó 30,000 Voltios:		
	Máxima demanda (mínimo mensual facturable, el 60% de la potencia contratada)	S/.	104.00 kW-mes
	Energía activa	"	0.69 kWh
	Energía reactiva	"	0.34 kVArh
Tarifa N° 33:	Industrial de Servicio público o de Libre contratación con potencia contratada igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 Voltios:		
	Máxima demanda (mínimo mensual facturable, el 60% de la potencia contratada)	S/.	145.00 kW-mes
	Energía activa diurna (consumida entre las 10 y 22 horas)	"	0.69 kWh
	Energía activa nocturna (consumida entre las 22 y las 10 horas)	"	0.34 kWh
	Energía reactiva	"	0.44 kVArh
Tarifa N° 34:	Industrial de servicio público o de libre contratación con potencia contratada, igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 30,000 ó 60,000 Voltios:		
	Máxima demanda (mínimo mensual facturable, el 60% de la potencia contratada)	S/.	104.00 kW-mes
	Energía activa diurna (consumida entre las 10 y 22 horas)		0.56 kWh
	Energía activa nocturna (consumida entre las 22 y las 10 horas)		0.28 kWh
	Energía reactiva		0.37 kVArh
Tarifa N° 40:	Comercial a Medidor:		
	De 0 a 20 kWh/mes	S/.	80.00 al mes
	Siguientes 1,980 kWh/mes	"	3.85 kWh
	Siguientes 4,000 kWh/mes	"	3.55 kWh
	Siguientes 4,000 kWh/mes	"	3.05 kWh
	Exceso sobre 10,000 kWh/mes	"	2.75 kWh
Tarifa N° 41:	Comercial a Fijo	S/.	1.60 Watt-mes
Tarifa N° 50:	Uso General:		
	De 0 a 20 kWh/mes		80.00 al mes
	Siguientes 80 kWh/mes		3.80 kWh
	Siguientes 100 kWh/mes		2.50 kWh
	Exceso sobre 200 kWh/mes		2.00 kWh

Tarifa N° 51:	Gobierno Central y Municipalidades:		
	De 0 a 20 kWh/mes	S/.	60.00 al mes
	Siguientes 180 kWh/mes		2.50 kWh
	Exceso sobre 200 kWh/mes		1.30 kWh
Tarifa N° 60:	Electrobombas para el servicio público de agua potable y desague:		
	De 0 a 200kWh/mes	S/.	500.00 al mes
	Exceso sobre 200 kWh/mes		0.75 kWh

Regístrese y comuniquese
General de División EP
Jorge Fernández Maldonado Solari,
Ministro de Energía y Minas.

NOTA: Transcripción de la versión publicada por el Diario Oficial "El Peruano" en su edición de fecha marte 1° de Julio de 1975.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
Servicio Técnico Comercial
Oficina de Estudios Tarifarios y Especiales

Zona de Concesión de Lima Metropolitana y alrededores
REGULACION TARIFARIA 1975-76; COMPARACION CON TARIFAS ANTERIORES por Sectores de Consumo
Tarifas Vigentes según Resolución Ministerial N° 637-75-EM/DGE, de fecha junio 27, 1975

	Precio Anterior	Nuevo Precio	Incremento
Tarifa N° 10 Alumbrado Público a Medidor:	0.49 S/ / kWh	0.60 S/ / kWh	22.4%
Tarifa N° 11 Alumbrado Público a Fijo:	0.16 S/ / watt-mes	0.20 S/ / watt-mes	25.0%
Tarifa N° 20 Doméstico a Medidor:			
De 0 a 30 kWh/mes	26.40 S/ / mes	31.00 S/ / mes	17.4%
Siguientes 100 kWh/mes	1.16 S/ / kWh	1.36 S/ / kWh	17.2%
Siguientes 70 kWh/mes	0.95 S/ / kWh	1.15 S/ / kWh	21.1%
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.86 S/ / kWh	1.00 S/ / kWh	16.3%
Tarifa N° 21 Doméstico a Medidor en Pueblos Jóvenes:			
De 0 a 30 kWh/mes	24.30 S/ / mes	28.50 S/ / mes	17.3%
Siguientes 100 kWh/mes	1.09 S/ / kWh	1.27 S/ / kWh	16.5%
Siguientes 70 kWh/mes	0.95 S/ / kWh	1.15 S/ / kWh	21.1%
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.86 S/ / kWh	1.00 S/ / kWh	16.3%
Tarifa N° 22 Doméstico a Fijo:	0.36 S/ / watt-mes	0.43 S/ / watt-mes	19.4%
Tarifa N° 30 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada inferior a 50 kW:			
Carga Instalada	26.00 S/ / kW-mes	27.00 S/ / kW-mes	3.8%
Energía Activa	0.94 S/ / kWh	1.00 S/ / kWh	6.4%
Tarifa N° 31 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada igual o superior a 50 kW y alimentación a la tensión nominal de 225 ó 2,300 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	110.00 S/ / kW-mes	114.00 S/ / kW-mes	3.6%
Energía Activa	0.68 S/ / kWh	0.71 S/ / kWh	4.4%
Energía Reactiva	0.34 S/ / kVArh	0.35 S/ / kVArh	2.9%

Tarifa N° 32 Industrial de Servicio Público, con Potencia Contratada igual o superior a 50 kW pero menor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 a 30,000 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	100.00 S/ / kW-mes	104.00 S/ / kW-mes	4.0%
Energía Activa	0.66 S/ / kWh	0.69 S/ / kWh	4.5%
Energía Reactiva	0.33 S/ / kVArh	0.34 S/ / kVArh	3.0%
Tarifa N° 33 Industrial de Servicio Público o de Libre Contratación, con Potencia Contratada igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 10,000 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable de 60% de la Potencia Contratada)	140.00 S/ / kW-mes	145.00 S/ / kW-mes	3.6%
Energía Activa Diurna (consumida entre las 10 y las 22 horas)	0.66 S/ / kWhD	0.69 S/ / kWhD	4.5%
Energía Activa Nocturna (consumida entre las 22 a 10 horas)	0.33 S/ / kWhN	0.34 S/ /kWhN	3.0%
Energía Reactiva	0.42 S/ / kVArh	0.44 S/ / kVArh	4.8%
Tarifa N° 34 Industrial de Servicio Público con Potencia Contratada igual o mayor a 1,000 kW y alimentación a la tensión nominal de 30,000 a 60,000 voltios:			
Máxima Demanda (mínimo mensual facturable del 60% de la Potencia Contratada)	100.00 S/ / kW-mes	104.00 S/ / kW-mes	4.0%
Energía Activa Diurna (consumida entre las 10 y 22 horas)	0.54 S/ / kWhD	0.56 S/ / kWhD	3.7%
Energía Activa Nocturna (consumida entre las 22 y las 10 horas)	0.27 S/ / kWhN	0.28 S/ / kWhN	3.7%
Energía Reactiva	0.36 S/ / kVArh	0.37 S/ / kVArh	2.8%
Tarifa N° 40 Comercial a Medidor:			
De 0 a 20 kWh/mes	80.00 S/ / mes	80.00 S/ / mes	Ninguno
Siguientes 1,980 kWh/mes	3.85 S/ / kWh	3.85 S/ / kWh	"
Siguientes 4,000 kWh/mes	3.55 S/ / kWh	3.55 S/ / kWh	"
Siguientes 4,000 kWh/mes	3.05 S/ / kWh	3.05 S/ / kWh	"
Exceso sobre 10,000 kWh/mes	2.75 S/ / kWh	2.75 S/ / kWh	"
Tarifa N° 41 Comercial a Fijo:	1.60 S/ / watt-mes	1.60 S/ / watt-mes	Ninguno
Tarifa N° 50 Uso General			
De 0 a 20 kWh/mes	80.00 S/ / mes	80.00 S/ / mes	Ninguno
Siguientes 80 kWh/mes	3.80 S/ / kWh	3.80 S/ / kWh	"

Siguientes 100 kWh/mes	2.50 S/ / k	2.50 S/ / kWh	Ninguno
Exceso sobre 200 kWh/mes	2.00 S/ / kWh	2.00 S/ / kWh	"
Tarifa N° 43 a Servicios Generales de Edificios (*)			
De 0 a 20 kWh/mes	80.00 S/ / mes	80.00 S/ / mes	Ninguno
Siguientes 80 kWh/mes	3.80 S/ / kWh	3.80 S/ / kWh	"
Siguientes 100 kWh/mes	2.50 S/ / kWh	2.50 S/ / kWh	"
Exceso sobre 200 kWh/mes	2.00 S/ / kWh	2.00 S/ / kWh	"
Tarifa N° 51 Gobierno Central y Municipalidades			
De 0 a 20 kWh/mes	60.00 S/ / mes	60.00 S/ / mes	Ninguno
Siguientes 180 kWh/mes	2.50 S/ / kWh	2.50 S/ / kWh	"
Exceso sobre 200 kWh/mes	1.30 S/ / kWh	1.30 S/ / kWh	"
Tarifa N° 60 Electrobombas para el Servicio Público de Agua Potable y Desagüe:			
De 0 a 200 kWh/mes	500.00 S/ / mes	500.00 S/ / mes	Ninguno
Exceso sobre 200 kWh/mes	0.75 S/ / kWh	0.75 S/ / kWh	"

(*) Sector incorporado al Uso General

Julio 2, 1975
CFZ/mlm

Peru - Peru (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: TIRADO

EEA

Lima

DATE: JULY 3, 1975

4604

CLASS OF SERVICE: ~~TELEX~~ IBF/INT

COUNTRY: PERU

Page 1

TEXT:
Cable No.: X

LLEGADA

RE SU CARTA 6 DE JUNIO CONFIRMO XXXXXX MOSCOTE 13 JULIO Y GRAVES Y OWUSU 15 JULIO PARTICIPAR EVALUACION PROYECTO DE AMPLIACION SISTEMA DE DISTRIBUCION. AGRADECERE TENER DISPONIBLE SIGUIENTE INFORMACION COMPLEMENTARIA A LA YA ENVIADA

PRIMERO: DATOS ESTADISTICOS E INFORMACION GENERAL RELATIVA A PRODUCCION, INVESTIGACIONES, DISPONIBILIDAD DE CARBON, PETROLEO Y RECURSOS GEOTERMICOS EN PERU

SEGUNDO: DATOS ESTADISTICOS DE 1974 SOBRE EL SERVICIO ELECTRICO PARA TODA LA REPUBLICA

TERCERO: DETALLES SOBRE PROGRAMACION Y DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA PARA LA REFINERIA DE ZINC EN CAJAMARQUILLA Y PARA CENTROMIN PERU EN SAN MATEO

CUARTO: CANTIDAD ANO POR ANO DE CLIENTES EN PUEBLOS JOVENES/REAL 1970-74 Y PROYECTADA 1975-78

QUINTO: POBLACION ESTIMADA ANO POR ANO AREA DE CONCESION Y PUEBLOS JOVENES 1970-74 Y PROYECCION ANOS 1975-78

SEXTO: PROGRAMACION INTERCONEXION CON EL NORTE DEL PAIS EN CHAVARRIA

.../Continued

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME

DEPT.

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: TIRADO

DATE: JULY 3, 1975

CLASS OF SERVICE:

PAGE 2

COUNTRY:

TEXT:
Cable No.:

SEPTIMO: ANALISIS QUE DEMUESTRE QUE ES ECONOMICAMENTE VENTAJOSO CONSTRUIR LINEA SAN JUAN-BAINEARIOS EN 1975 Y SUBESTACIONES BARSI Y CHAVARRIA EN 1977 Y BAINEARIOS EN 1978 MEDIANTE COMPARACION CON ALTERNATIVA DE POSPONER ESAS CONSTRUCCIONES

OCTAVO: NUMERO PROMEDIO DE EMPLEADOS Y OBREROS EN 1974 Y PROYECTADOS PARA 1975 A 1979, CON SIGUIENTE DESGLOSE: PRODUCCION HIDRAULICA, PRODUCCION TERMICA, TRANSMISION, DISTRIBUCION, COMERCIAL Y ADMINISTRACION. DEBE INDICARSE SALARIOS Y BENEFICIOS PROMEDIO PARA CADA CATEGORIA 1974 Y PROYECCIONES PARA 1975-1979.

NOVENO: DETALLES PROGRAMACION, CARACTERISTICAS FISICAS Y COSTOS PROPUESTA AMPLIACION CENTRAL HUINCO

DECIMO: DETALLES PARTICIPACION EMPRESAS AMPLIACION TUNEL TRANSANDINO

ATENTAMENTE

WESSELS
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME E. Wessels, Chief
Power & Telecommunications Division
DEPT. Latin America and the Caribbean Regional Office

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: ~~RAMoscoteiasv~~

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

cc: Messrs. Graves, Mendoza, Owusu

Control No. PE-5-09

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

Par - Power (51)

Form No. 27
(3-70)
INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: ~~XXXXXXXXXXXX~~ MANUEL MORLA VARGAS
DIRECTOR GENERAL DE ELECTRICIDAD
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
AVENIDA DE LAS ARTES
MANZANA J9
LIMA
COUNTRY: PERU

DATE: JULY 3, 1975

CLASS OF SERVICE: ~~TELEX~~ IBF/MM

TEXT:
Cable No.:

TENGO AGRADO INFORMARLE QUE MISION EVALUACION PROYECTO DISTRIBUCION LIMA LLEGARA DIA 14 DE JULIO PUNTO LA MISION ESPERA COMPLETAR TRABAJO EN APROXIMADAMENTE DOS SEMANAS Y SE PONDRA EN CONTACTO CON ESA DIRECCION A EFECTOS COORDINACION

ATENTAMENTE

WESSELS
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME E. Wessels, Chief
Power & Telecommunications Division
DEPT. Latin Am. & Car. Region

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: RAMoscote:ssv

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

cc: and cleared in substance with:
Mr. Mendoza
cc: Messrs. Graves, Owusu

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

Form No. 22
(3 Vol)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: ~~XXXXXXXXXXXX~~ MANUEL MORLA VARGAS
DIRECTOR GENERAL DE ELECTRICIDAD
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
AVENIDA DE LAS ARTES
MANZANA 39
LIMA

COUNTRY: PERU

TEXT:

Cable No.:

DATE: JULY 3, 1975

CLASS OF SERVICE: ~~TELEX~~

187/IK

TENGO AGRADO INFORMARLE QUE MISION EVALUACION PROYECTO DISTRIBUCION LIMA LLEGARA DIA 14 DE JULIO PUNTO LA MISION ESPERA COMPLETAR TRABAJO EN APROXIMADAMENTE DOS SEMANAS Y SE PONDRA EN CONTACTO CON ESA DIRECCION A EFECTOS COORDINACION

ATENTAMENTE

WESSELS
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME: E. Wessels, Chief
Power & Telecommunications Division

DEPT: Latin Am. & Car. Region

SIGNATURE: [signature]

SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE

REFERENCE: RAMoscote:sav

ORIGINAL (File Copy)

IMPORTANT: See Secretaries Guide for completing Hand

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

cc: and cleared in substance with:
Mr. Mendoza
Mr. Guayes, Owusu

JUL 3 9 48 PM 1975

DISCLOSURE

Checked for Dispatch

Peru - Power (5)

Messrs. John E. Graves, Rafael A. Moscote and Philip Owusu (LCPPT)
E. Wessels, Division Chief (LCPPT) EW

July 3, 1975

PERU - Re-appraisal of Fifth Power Project:
Terms of Reference

1. Mr. Moscote will leave about July 10 and Messrs. Graves and Owusu July 14, to re-appraise the above project. Since the original (March/April 1973) appraisal, it has been decided to expand the project to include not only transmission/distribution works for Empresas Eléctricas Asociadas (EEA), the government-controlled company serving metropolitan Lima, but also technical assistance for the government and/or its wholly-owned agencies: the Ministry of Energy and Mines (MEM), Electricidad del Perú (Electroperú) and the Instituto Nacional de Investigaciones Energéticas (INIE). In this case the government may be the only Bank borrower and would onlend the loan proceeds to the beneficiaries - EEA and one or more of the other agencies; the mission should be open however to discuss other possible lending arrangements which may be proposed to it.

2. In addition to reviewing the cost and construction program for EEA's expansion program, you should pay particular attention to:

a. the adequacy of the utility's present tariff levels to finance a reasonable portion of the project cost and earn a reasonable return on its properly-valued investment;

b. the related possible need for asset revaluation now;

c. the adequacy of mechanisms for future asset revaluations and tariff-setting;

d. EEA's dividend policy, particularly concerning shares owned by the government;

e. the availability of funds for the project from other sources of financing;

f. the need to establish the means (through a standard debt-service coverage clause) for improved Bank supervision over EEA's borrowing; and

g. EEA's policy regarding extension of service to the poorer sections of Lima (Pueblos Jóvenes).

3. The Bank has previously stated its intention to include funds in the proposed loan for technical assistance to other sector entities, particularly Electroperú. This could be accomplished by assisting in the financing of the following:

a. studies and recommendations concerning sector organization and delineation of responsibilities among MEM, INIE and Electroperú;

b. training of technical and managerial personnel at Electroperú;

c. engineering for future generating works, if their need can be shown; and

d. survey of energy resources and power development plans, if UNDP funds for this purpose are not available.

In consultation with the Dirección General de Electricidad, you should determine the extent of Bank assistance advisable for each of the above categories.

4. Mr. Graves will return to the office on July 28, Mr. Owusu on August 4 and Mr. Moscote (after two weeks leave), on August 20. You will draft an issues paper (to replace the original issues paper dated April 20, 1973) in Lima so that it may be circulated within the Bank by August 4 and prepare a draft appraisal report as soon as possible after the return of the entire mission.

Cleared with & cc: Mr. Mendoza

cc: Messrs. Geli
Lerdau
Nelson
Wessels
Montfort
Moscote
Graves
Owusu
Grothe
Collell
van der Tak
Rovani
Bowron
Chittleburgh
LAC Files
Project Folder

JEG RAM

JEGraves/RAMoscote:bag

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

178732

Lima, Junio 30 de 1975

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Att: Sr. Everardo Wessels
Jefe, División Energía y
Telecomunicaciones. Oficina
Regional Latinoamericana y
del Caribe.

Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Bases de Licitación

Doc# 160.367

Muy señores nuestros:

Continuando con nuestro programa de adquisiciones de materiales indispensables para la ampliación del Sistema de Distribución, tenemos a bien remitir adjunto, para su información, las bases y especificaciones elaboradas de conformidad con las Normas para Adquisiciones con préstamos del Banco Mundial (Secciones A-B-C y D), para

MEDIDORES TRIFASICOS DE ENERGIA ELECTRICA,

que hemos previsto licitar internacionalmente.

En vista de la reactualización de nuestra solicitud de préstamo, para la financiación parcial de nuestro plan de obras en Distribución, que preve una financiación retroactiva, mucho estimaremos recibir en breve su aprobación a las bases antes mencionadas.

Agradecemos anticipadamente por su atención, y aprovechamos para saludarles muy atentamente

Date Rec'd. 7/8
Date Ack'd. 7/15 letter
Assigned to Mr Monroe
Mr Robert

PE-5-13

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

ALDO BASSINO
SUB-GERENTE

Anexos: anunciados
wts

Peru - Power (5)

LIMA
LIGHT
AND
POWER
COMPANY

CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 261
LIMA - PERU
TELEFONO 276200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

178572

Lima, 25 de junio de 1975

PERU.
Proposed 5th Power Project

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

At.: Sr. Everardo Wessels
Jefe, División Energía y Telecomunicaciones. Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe.

Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Licitaciones: Relés de máxima corriente y
Transformadores de potencia 40 MVA-220/60 kV

Muy señores nuestros:

Acusamos recibo de sus comunicaciones del 30.5.75 y 4.6.75, y agradecemos el envío de las Normas para Adquisiciones, actualizadas a Octubre de 1972. En base a las mismas hemos revisado detenidamente los documentos de licitación, habiendo encontrado solamente dos puntos que se apartan ligeramente de las normas, y que nos permitimos comentar a continuación:

- No se menciona en el documento al Banco Mundial:

  Ello se debió a que en la época de las licitaciones no teníamos elementos de juicio suficientes que nos permitieran asegurar que contaríamos oportunamente con una financiación del Banco Mundial, lo que motivó que optáramos por no mencionar la participación del Banco.

- Forma de pago:

  Como consecuencia de lo mencionado en el punto anterior, tuvimos que acogernos a las condiciones de financiación establecidas por el Banco Central de Reserva del Perú para adquisiciones de bienes en moneda extranjera. Considerábamos que esto no representaría un impedimento para la aprobación por parte del Banco tomándose en consideración que el capítulo B, página 5, párrafo c) deja establecido la posibilidad de una financiación diferente.

Además de estos dos puntos, no encontramos otros que difieran de los trámites aplicados en todas las licitaciones correspondientes al Préstamo 511-PE, por lo que les agradeceríamos indicarnos si hubieran otros puntos que discrepen.

//.

Rec'd. 7/7
te Ack'd. 7/11
signed to Mr Moscoso
PE-5-12
RECEIVED

LIMA LIGHT AND POWER COMPANY
CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 281
LIMA - PERÚ
TELEFONO 276200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

178572

Lima, 25 de junio de 1975

PERU.

Proposed 5th Power Project

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

At.: Sr. Everardo Wessels
Jefe, División Energía y Telecomunicaciones. Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe.

Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Licitaciones: Relés de máxima corriente y
Transformadores de potencia 40 MVA-220/60 KV

Muy señores nuestros:

Acusamos recibo de sus comunicaciones del 30.5.75 y 4.6.75, y agradecemos el envío de las Normas para Adquisiciones, actualizadas a Octubre de 1972. En base a las mismas hemos revisado detenidamente los documentos de licitación, habiendo encontrado solamente dos puntos que se apartan ligeramente de las normas, y que nos permitimos comentar a continuación:

- No se menciona en el documento al Banco Mundial:

Ello se debió a que en la época de las licitaciones no teníamos elementos de juicio suficientes que nos permitieran asegurar que contaríamos oportunamente con una financiación del Banco Mundial, lo que motivó que optáramos por no mencionar la participación del Banco.

- Forma de pago:

Como consecuencia de lo mencionado en el punto anterior, tuvimos que acogernos a las condiciones de financiación establecidas por el Banco Central de Reserva del Perú para adquisiciones de bienes en moneda extranjera. Considerábamos que esto no representaría un impedimento para la aprobación por parte del Banco tomándose en consideración que el capítulo B, página 5, párrafo c) deja establecido la posibilidad de una financiación diferente.

Además de estos dos puntos, no encontramos otros que difieran de los trámites aplicados en todas las licitaciones correspondientes al Préstamo 511-PE, por lo que les agradeceríamos indicarnos si hubieran otros puntos que discrepen.

RECEIVED
1975 JUL -3 PM 2:41
INCOMING MAIL UNIT

Rec'd. 7/7
Ack'd. 7/11
Signed to Mr. Moscoso

PE-5-19

LIMA
LIGHT
AND
POWER
COMPANY

CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 261
LIMA - PERU
TELEFONO 276200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

De acuerdo a las indicaciones del Banco, una posible financiación retroactiva a involucrarse en el nuevo préstamo, se limitaría únicamente a la adquisición de materiales y equipos, cuyas especificaciones les serán enviadas en el futuro; sin embargo, en vista de lo arriba expuesto, mucho agradeceremos a ustedes, una eventual reconsideración al respecto.

En lo que se refiere a las especificaciones de la referencia, y en vista de lo observado por el Banco, hemos decidido, en base a las licitaciones efectuadas, adquirir lo mínimo indispensable y realizar nuevas licitaciones para cubrir las necesidades de los próximos años. La documentación correspondiente les será enviada oportunamente.

Quedamos pendientes de sus noticias, y sin otro particular por el momento, aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

ALDO BASSINO
SUB-GERENTE

MM/hns

Pain - Power (5)

INCOMING TELEX

20057PU LIGHT (TELEX NO)

440098 IBRD UI

Distribution: Mr. Wessels
Mr. Nelson

Date Rec'd. 6/16

Date Ack'd. NO REPLY NECESSARY

Assigned to ~~[illegible]~~

M. Moscote BM

PE-5-10

RECEIVED
JUN 16 12 55 PM 1975
COMMUNICATIONS SECTION

LIMA, 16 DE JUNIO DE 1975

INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

POWER AND TELECOMMUNICATIONS DIVISION

LATIN AMERICA AND THE CARIBBEAN REGIONAL OFFICE

MR. E. WESSELS

DIA SABADO 14 HEMOS DESPACHADO POR CORREO AEREO CERTIFICADO 2 EJEMPLARES ADICIONALES DEL INFORME DE AMPLIACION DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION 1975-78, EN ATENCION A SU TELEX DEL 9 DEL PTE.

LA INFORMACION SOLICITADA SOBRE TARIFAS LES SERA ENVIADA EN EL TRANSCURSO DE LA SEMANA.

ATENTOS SALUDOS/TIRADO/ASOCIADAS+

Pow. Power (5)

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

WP/

TO: EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
LIMA

DATE: June 9, 1975

CLASS OF SERVICE: TELEX

Ext. 4601

COUNTRY: PERU

TEXT:
Cable No.:

ING TIRADO REYRTELEX JUNE 9 WE WOULD APPRECIATE RECEIVING TWO ADDITIONAL COPIES OF FEASIBILITY STUDY STOP WE WOULD ALSO APPRECIATE YOUR SENDING US ONE COPY OF STUDY OF YOUR COMPANYS TARIFF STRUCTURES WHICH MR HECK DISCUSSED WITH MR. GRAVES DURING LATTERS VISIT TO LIMA IN MARCH REGARDS

WESSELS

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY: E. Wessels, Chief, Power & Telecom. Div. Latin Am. & the Caribbean Reg. Office

NAME

DEPT.

SIGNATURE E Wessels
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: Fifth power project

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:
cc: Mr. Mendoza
Mr. Moscoso
Mr. Graves

JEG

JEGraves:mlr

For Use By Communications Section

Cont. No. PE-5-08

Checked for Dispatch:

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS
LIMA

DATE: June 7, 1975

CLASS OF SERVICE: TELEX

Ext. 4601

COUNTRY: PERU

TEXT:

Cable No.:

ING FIRMADO REYRTELEX JUNE 7 WE WOULD APPRECIATE RECEIVING TWO ADDITIONAL COPIES OF FEASIBILITY STUDY STOP WE WOULD ALSO APPRECIATE YOUR SENDING US ONE COPY OF STUDY OF YOUR COMPANIS TARIFF STRUCTURES WHICH MR HUCK DISCUSSED WITH MR. GRAVES DURING LATTERS VISIT TO LIMA IN MARCH REGARDS

MESSELS

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY: E. Wessels, Chief, Power & Telecom. Div. Latin Am. & the Caribbean Reg. Office

NAME

DEPT.

SIGNATURE

(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: Fifth power project

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCE: COMMUNICATIONS

cc: Mr. Mendoza

Mr. Graves

JUN 9 7 26 PM 1975

Mr. Graves

RECEIVED

For the By Communications Section

Cont. No. PE-5-08

Checked for Discrete

440098 IBRD UI

INCOMING TELEX

Peru - Power (5)

RECEIVED

1975 JUN -9 PM 2:04

COMMUNICATIONS SECTION

20057PU LIGHT (Telex Nr)

Distribution: Mr. Wessels
Mr. Nelson

LIMA, 9 DE JUNIO DE 1975

INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

POWER AND TELECOMMUNICATIONS DIVISION

LATIN AMERICA AND THE CARIBBEAN REGIONAL OFFICE

MR. E. WESSELS

Date Rec'd. 6/9

Date Ack'd. June 9

Assigned to Mr. Graves

PE-5-08

FIFTH POWER PROJECT

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LIMA - PERU

DIA 7 DE JUNIO DESPACHAMOS POR CORREO AEREO CERTIFICADO SOLICITUD DE PRESTAMO, ACOMPANADA DE INFORME QUE CONSTA DE 3 PARTES.

1.- INTRODUCCION Y RESUMEN GENERAL

2.- DESCRIPCION DEL PROJECTO

3.- ASPECTOS LEGALES Y FINANCIEROS

PROXIMAMENTE PODREMOS REMITIR EJEMPLARES ADICIONALES DEL INFORME EN LA CANTIDAD QUE UDS. DESEEN.

ATENTOS SALUDOS,

TIRADO / ASOCIADAS +

20057PU LIGHT

440098 IBRD UI

INCOMING TELEX

File: EEA

20057PU LIGHT (Telex Nr)

RECEIVED
1975 JUN -9 PM 1:59
COMMUNICATIONS SECTION

Distribution: Mr. Nelson
Mr. Wessels

Peru - Power (51)

LIMA, 9 DE JUNIO DE 1975

MR. FERNANDO MENDOZA

INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

POWER AND TELECOMMUNICATIONS DIVISION

LATIN AMERICA AND THE CARIBBEAN REGIONAL OFFICE

DIA 7 DE JUNIO DESPACHAMOS POR CORREO AEREO CERTIFICADO SOLICITUD DE PRESTAMO, ACOMPANADA DE INFORME QUE CONSTA DE 3 PARTES.

1.- INTRODUCCION Y RESUMEN GENERAL

2.- DESCRIPCION DEL PROJECTO

3.- ASPECTOS LEGALES Y FINANCIEROS

HOY HEMOS REMITIDO TELEX AL BANCO, INFORMANDO AL RESPECTO.

CORDIALES SALUDOS,

TIRADO / ASOCIADAS LIMA +

20057PU LIGHT⊙

440098 IBRD UI

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA — PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

177739

Lima, 6 de junio de 1975.

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
WASHINGTON, D.C. 20433 (U.S.A.)

Date Rec'd. 6/12
Date Ack'd. ~~6/~~ 7/3/75
Assigned to Mr Graves
Mr. Moscote
(Cable)
et to PE-5-09
(docs)
to mosote

At.: Mr. Everardo Wessels
Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional
Office.

Ref.: "Fifth Power Project"
Ampliación del Sistema de Distribución 1975-1978

Muy señores nuestros :

Nos referimos a los tratos que venimos efectuando con Uds. para el otorgamiento de un préstamo para el financiamiento parcial de nuestro programa de ampliaciones. En enero de 1973 tuvimos a bien presentarles nuestro plan de obras para el quinquenio 1973-1977. Creemos que las razones que en esta época impidieron el desarrollo favorable para el otorgamiento de este préstamo han sido superadas en el transcurso de los últimos tiempos, especialmente en lo que se refiere al equilibrio económico de la Compañía garantizado por la revisión tarifaria efectuada y la previsión de revisiones periódicas.

Por ésto, nos permitimos reanudar las gestiones anteriores acompañando nuestro programa de obras en ampliaciones y renovaciones que ha sido actualizado para el cuatrienio 1975-1978, coincidente temporariamente con los ejercicios presupuestales nacionales.

Dicho programa considera indispensable la realización de inversiones por un monto de S/5,752 millones (US$150 millones) repartido como sigue :

./.

1975 JUN 12 PM 12:42

RECEIVED

	Millones soles	Millones dólares
Sistema de distribución en alta tensión	1,385	36
Sistema de distribución en media y baja tensión	3,237	84
Sistema de servicios auxiliares y de apoyo	649	17
Consultoría	35	1
Imprevistos 10%	446	12
	5,752	150

Esta inversión se descompone en S/.3,835 millones (US$100 millones) como Bienes de la Compañía y S/.1,917 millones (US$50 millones) como Bienes de Dominio Público.

De este monto total la Compañía considera viable financiar directamente S/.4,407 millones (77%) y solicita del Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento se sirva otorgarle un préstamo para financiar los S/.1,345 millones restantes (23%), ésto es US$34.8 millones.

El préstamo está destinado a cubrir fundamentalmente bienes y servicios externos por US$30.9 millones, de los cuales hemos comprometido anticipadamente un monto aproximado de US$3 millones para obras técnicamente impostergables, según informamos al Banco oportunamente (Ver entre otros nuestra comunicación N°176389 del 12. de mayo, 1975); así como para cubrir US$3.9 millones por intereses del préstamo durante su utilización.

Con la presente ponemos a vuestra consideración la documentación técnica y financiera justificatoria que respalda la mencionada solicitud de préstamo, quedando a disposición para recibir la misión especial que el Banco desee enviar a Lima tan pronto como fuera posible.

En la seguridad de que la presente merecerá vuestra favorable consideración les saluda muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

CARLOS DONGO SORIA
PRESIDENTE EJECUTIVO

Anexos:

Plan de Inversiones en Ampliaciones y Renovaciones para el período 1975-1978
Parte I : Introducción y Resumen
Parte II : Descripción del Proyecto con los anexos técnicos: I, II, III, IV, VA, VB, VC, VD, VIA, VIB, VIC, VII.
Parte III : Aspectos Financieros y Legales

Copia:

- Ministerio Energía y Minas
- ELECTROPERU
- COFIDE
- Minist. Econ. y Finanzas

MM/lg.

EE. EE. AA.

Memorándum

Lima, 6 / 6 / 75

Los Aexos se estan despachando por separado-
Simultaniamente por "VIA-AEREA", como Empreso
Certificado.

de: _____

a : _____

41-47342 600 B VIII 1973 64329

Peru. Power (5)

4 de junio de 1975

Ingeniero Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Peru
Proposed TK Power
Loan

Estimado Ingeniero Tirado:

Nos referimos a su atenta de 12 de mayo próximo pasado en la cual nos solicita considerar el financiamiento retroactivo de 11 transformadores monofásicos de 40 MVA cada uno.

Hemos revisado los documentos de licitación y advertimos que ellos se apartan de nuestra guía general para adquisiciones de bienes con préstamos del Banco. Esto es particularmente cierto por lo que respecta a las condiciones de pago (Sección B 3.6), las cuales consideramos restrictivas. Como consecuencia, lamentamos no poder acceder a su petición.

Con nuestra nota de 30 de mayo le adjuntamos copia de la última revisión de nuestra guía para adquisiciones e hicimos algunos comentarios adicionales sobre este tema; para su conveniencia le adjuntamos una copia de esa carta.

Atentamente,

SW

E. Wessels
Jefe, División Energía y Telecomunicaciones
Oficina Regional Latinoamericana y del Caribe

Enclosure

RAMoscote:ssv
IBRD

cc: Messrs. Ruberl, Graves, Mendoza

Control No. PE-5-06

Peru - Power (5)

Your ref. 175273 May 30, 1975

Mr. Ricardo Tirado
Gerente General
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima, Peru

Re: PERU - Proposed Fifth Power Loan
Distribution System Extension
Bidding Documents for 600
Primary Overload Relays

Dear Mr. Tirado:

Thank you for your letter of April 4, 1975, sending us the bidding documents for the procurement of 600 primary overload relays which you suggest may be financed from the proposed new loan.

This document would not be acceptable as a basis for a procurement to be financed from one of our loans, because in many respects it does not comply with the requirements of our "Guidelines for Procurement". If you refer to the documents relating to the previous loan No. 511-PE dated September 11, 1967, you will find a letter written to us on that same date dealing with "Allocation of Loan Proceeds and Procurement". That letter states that all procurement will be made in accordance with our "Guidelines for Procurement" then in force, and we would ask you to note that our policy in regards to procurement has not changed since then.

The only change has been a revision of our "Guidelines", and for your assistance we are sending you herewith two copies in English and two copies in Spanish of the latest issue of these "Guidelines", dated April 1972 and revised October 1972. The proposed new loan would definitely include these "Guidelines" as basis for all procurement.

....continued

We suggest, therefore, that the bidding document you sent us should be revised completely in line with these guidelines, and submitted again for our review. At the same time, you should indicate to us your proposals for international advertising of this or any other bid invitation relating to contracts which you intend to finance under the proposed loan.

Very truly yours,

EW

E. Wessels
Chief, Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

FRuberl:fb

cleared w/and CC: Mr. Mendoza

cc: Messrs. Moscote, Graves, LAC files CONTROL NO. PE-5-05

Peru - Power (5)

LIMA
LIGHT
AND
POWER
COMPANY

CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 261
LIMA - PERU
TELEFONO 276200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

176389

Lima, 12 de mayo de 1975

Date Rec'd 5/20

Date Ack'd letter - June 4 1975

Assigned to

PE-5-06

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

"Fifth Power Project"
Ampliación Sistema Distribución
Licitación: Transformadores de
Potencia 220/60/10 kV

Muy señores nuestros:

Nos referimos a los tratos que venimos efectuando con ustedes, para el otorgamiento de un préstamo para financiamiento parcial de nuestro Programa de Ampliaciones.

Al respecto les informamos que el Programa de Obras previsto para el período 1973-1977 está siendo actualizado para el período 1975-1978 y tendremos el gusto de presentárselo en el transcurso del mes de mayo del presente año.

Mientras tanto, proseguimos dando los pasos adecuados para el cumplimiento de la ejecución de los programas impostergables entre los que se encuentran la licitación y adquisición de equipos y materiales que nos son indispensables.

Doc# 23.177 a b

En base a lo previsto y haciendo referencia al punto zeta de su telex del 30.1.75 referente a las adquisiciones de equipos que podrían requerir de una financiación con carácter retroactivo respecto a la firma del préstamo tenemos el agrado de enviarles adjunto para su debida información y observaciones la siguiente documentación relacionada con la licitación internacional que se efectuó el 29.11.74 para:

11 Transformadores Monofásicos 220/60/10 kV, 40 MVA c/u.:

Doc# 160.362 a b

- Bases de la licitación - Avisos publicados en los periódicos - Copia de la carta enviada a las Embajadas - Copia del Acta Notarial - - Recomendación para la adjudicación y su anexo respectivo - Copia de nuestra carta 174791 del 24.3.75.- Copia de la carta de ASEA K-4018-FKTB495D871 del 10.4.75.

//.

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

LIMA LIGHT AND POWER COMPANY

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 261
LIMA - PERU
TELEFONO 278200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3640057

176389

Lima, 12 de mayo de 1975

Date Rec'd. 5/20

Date Ack'd. Feb. Jun 4 1977

Assigned to

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

"Fifth Power Project"
Ampliación Sistema Distribución
Licitación: Transformadores de
Potencia 220/60/10 kV

Muy señores nuestros:

Nos referimos a los tratos que venimos efectuando con ustedes, para el otorgamiento de un préstamo para financiamiento parcial de nuestro Programa de Ampliaciones.

Al respecto les informamos que el Programa de Obras previsto para el período 1973-1977 está siendo actualizado para el período 1975-1978 y tendremos el gusto de presentárselo en el transcurso del mes de mayo del presente año.

Mientras tanto, proseguimos dando los pasos adecuados para el cumplimiento de la ejecución de los programas impostergables entre los que se encuentran la licitación y adquisición de equipos y materiales que nos son indispensables.

Doc# 23.177 a b

En base a lo previsto y haciendo referencia al punto zeta de su telex del 30.1.75 referente a las adquisiciones de equipos que podrían requerir de una financiación con carácter retroactivo respecto a la firma del préstamo tenemos el agrado de enviarles adjunto para su debida información y observaciones la siguiente documentación relacionada con la licitación internacional que se efectuó el 29.11.74 para:

11 Transformadores Monofásicos 220/60/10 kV, 40 MVA c/u.:

Doc# 160.362 a b

- Bases de la licitación - Avisos publicados en los periódicos - Copia de la carta enviada a las Embajadas - Copia del Acta Notarial - Recomendación para la adjudicación y su anexo respectivo - Copia de nuestra carta 174791 del 24.3.75.- Copia de la carta de ASEA K-4018-FKTB495D871 del 10.4.75.

INCOMING MAIL UNIT

1975 MAY 19 PM 3:51

RECEIVED

//.

LIMA
LIGHT
AND
POWER
COMPANY

CONDE DE SUPERUNDA
(VERACRUZ) 261
LIMA - PERU
TELEFONO 276200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

/International Bank for Reconstruction and Development

Esperamos que en la oportunidad de ser otorgado el préstamo el monto de compra de este material podrá ser incluido. Si por razones de disposiciones reglamentarias ello no pudiera ser efectuado para la totalidad; esperamos que si será factible para la adquisición de las 7 unidades restantes que ASEA tiene en opción sin cambio de precios hasta el 1º.7.75.

En espera de su aprobación y eventuales observaciones les saludamos muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

ABRAHAM VENTOCILLA
GERENTE

Anexos: menc.
MM/hns

"AÑO DEL SESQUICENTENARIO DE LAS BATALLAS DE JUNIN Y AYACUCHO Y DE LA CONVOCATORIA AL CONGRESO DE PANAMA"

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONO ~~XXXXXX~~814141
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

SC-74-702

166507 Lima, 4 de Setiembre de 1974

Señores
Embajada de

Ciudad

Estimados señores:

Ref.: LICITACIONES INTERNACIONALES
- Cables subterráneos de 60 kV.
- Equipos 60 kV. para exteriores
- Equipos 220 kV. para exteriores
- Transformadores de potencia monofásicos 220/60/10 kV.
- Postes y crucetas de madera creosotada.

Tenemos a bien informar a Uds. que el día 6 de setiembre de 1974, vamos a publicar un anuncio de licitación en los principales diarios locales para el suministro de los materiales de referencia, cuyas especificaciones adjuntamos.

En el caso de que alguna firma de su país estuviera interesada en presentar una oferta, les rogamos indicarle se dirija a nuestro Servicio de Compras, jirón Conde de Superunda N° 261, oficina 316, donde le podrán proporcionar las correspondientes especificaciones contra pago de S/ 1,000.- por ejemplar, hasta el 20 de setiembre de 1974.

La apertura de las ofertas tendrá lugar en nuestras oficinas a las 11 a.m. de las fechas señaladas en cada una de las distintas bases.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

ABRAHAM VENTOCILLA
GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

CK/gab.

RELACION DE EMBAJADAS A LAS QUE SE REMITIO LA CARTA SC-74-702

Nº 166507 DEL 4.9.1974

1. ALEMANIA
2. CANADA
3. ESTADOS UNIDOS
4. RUSIA
5. AUSTRIA
6. SUECIA
7. SUIZA
8. ITALIA
9. ESPAÑA
10. FRANCIA
11. BRASIL
12. JAPON
13. INGLATERRA
14. HOLANDA
15. AUSTRALIA
16. BELGICA

LP : ipm.

7.4.75.

Our Ref.: K-4018
Your Ref.: FKTB495D8271

ASEA

CIA: ASEA DEL PERU S. A.

Lima, 10 de Abril de 1975

Señores
Empresas Eléctricas Asociadas
Conde de Superunda Nº 261
LIMA.-

Muy señores nuestros:

Ref: Licitación de 11 Transformadores de Potencia Monofásicos 220/60/10 KV

Nos es grato acusar recibo de su carta de fecha 24 de marzo de 1975, en la cual nos informan que su empresa ha aprobado la colocación del siguiente pedido a nuestra compañía:

Cant.		Precio Unit. FOB Sw.Kr.	Precio Total FOB Sw.Kr.
4	Transformadores de potencia monofásicos de 40 MVA c/u. 220/60/10 KV.	672.000.-	2'688.000.-
4	Pararrayos para los transf. indicados.	13.500.-	54'.000.-
	- Repuestos varios		33.600.-
	- Pruebas de calentamiento especificado sobre una de las unidades.	7.000.-	7.000.-
	- Pruebas de impulso especificado sobre una de las unidades.	6.000.-	6.000.-
	- Viaje de capacitación del ingeniero en las instalaciones del fabricante.	10.000.-	10.000.-
	TOTAL: Coronas Suecas.....		2'798.600.-

/..

ASEA

LIMA,

Señores
Empresas Eléctricas Asociadas

Hemos tomado nota, así mismo, de la opción que nos otorgan por los 7 transformadores restantes, considerando una posible financiación del Banco Mundial.

Queremos comunicarles que nuestros principales nos han confirmado la aceptación de su pedido por 4 transformadores, manteniendo los precios unitarios establecidos en la Oferta del 4 de Noviembre de 1974 y que corresponden a los indicados por Uds. en su mencionada carta. Los Términos de Financiación para éste pedido serán los establecidos en la oferta original de ASEA, con excepción del interés sobre el LIBOR, el que quedó fijado en 1-3/4% conforme les informamos a Uds. oportunamente en nuestras cartas del 13 de febrero y 10 de marzo del pte. año. Estas condiciones ya han sido aprobadas por Uds. y así ha sido comunicado por ASEA al Skandinaviska Enskilda Banken de Suecia para que procedan a efectuar las gestiones pertinentes bajo estos términos.

Con respecto a la opción de los 7 transformadores restantes, les informamos que ASEA mantiene la validéz de los precios de la Oferta original hasta el día 1º de Julio de 1975. Los Términos de Financiación para esta operación serán fijados en su oportunidad.

Sin otro particular y en espera de su Pedido en Firme por los 4 transformadores de 40 MVA, nos reiteramos de Uds. como

Sus Attos. y Ss. Ss.

Cía. ASEA del Perú S. A.

Ing. Rafael Aramburo R.
DIRECTOR - GERENTE

CP/nr.

La Prensa 6.9.74

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LICITACION INTERNACIONAL PARA EL SUMINISTRO DE:

1.—Cables subterráneos de 60 kV.
2.—Transformadores de potencia monofásicos de 220/60/10 kV.
3.—Equipos de 60 kV. para exterior
20 interruptores tripolares en mínimo volumen de aceite
12 seccionadores con puesta a tierra
20 seccionadores sin puesta a tierra
43 transformadores combinados de medida
15 transformadores de corriente

4.—Equipos de 220 kV. para exteriores
6 interruptores tripolares en aire comprimido
4 interruptores en aire comprimido o en reducido volumen de aceite
2 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico
6 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático
8 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico
12 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático
27 transformadores combinados de medida
5.—Postes y crucetas de madera creosotada.

Las solicitudes de las bases se atenderán hasta el 20 de setiembre de 1974 en las oficinas de nuestro Servicio de Compras, Jirón Conde de Superunda Nº 261, oficina 316, abonando S/ 1,000.— por cada ejemplar de las licitaciones 1 al 4 y S/. 500.— por la licitación 5.

Las ofertas deberán presentarse en sobre sellado y cerrado con la indicación clara de la licitación, hasta el día indicado en las bases, a horas 11.00 a.m., fecha y hora en que serán abiertas todas las cotizaciones recibidas en presencia de Notario Público, quedando anuladas, aquellas que llegaran posteriormente.

Lima, 6 de Setiembre de 1974.

El Comercio 6.9.74

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LICITACION INTERNACIONAL PARA EL SUMINISTRO DE:

1.— Cables subterráneos de 60 kV.
2.— Transformadores de potencia monofásicos de 220/60/10 kV.
3.— Equipos de 60 kV. para exterior
20 Interruptores tripolares en mínimo volumen de aceite.
12 seccionadores con puesta a tierra.
20 seccionadores sin puesta a tierra.
43 transformadores combinados de medida.
15 transformadores de corriente.
4.— Equipos de 220 kV. para exteriores
6 interruptores tripolares en aire comprimido.
4 interruptores en aire comprimido o en reducido volumen de aceite.
2 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
6 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
8 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
12 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
27 transformadores combinados de medida.
5.— Postes y crucetas de madera creosotada.

Las solicitudes de las bases se atenderán hasta el 20 de setiembre de 1974 en las oficinas de nuestro Servicio de Compras, Jirón Conde de Superunda Nº 261, oficina 316, abonando S/ 1.000, por cada ejemplar de las licitaciones 1 al 4 y S/ 500, por la licitación 5.

Las ofertas deberán presentarse en sobre sellado y cerrado con la indicación clara de la licitación, hasta el día indicado en las bases, a horas 11.00 a.m., fecha y hora en que serán abiertas todas las cotizaciones recibidas en presencia de Notario Público, quedando anuladas aquellas que llegaran posteriormente.

Lima, 6 de Setiembre de 1974

NOTA: FECHA DE APERTURA DE OFERTAS 15 NOV 1974.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LICITACION INTERNACIONAL PARA EL SUMINISTRO DE:

1.— Cables subterráneos de 60 kV.
2.— Transformadores de potencia monofásicos de 220/60/10 kV.
3.— Equipos de 60 kV. para exterior
20 Interruptores tripolares en mínimo volumen de aceite.
12 seccionadores con puesta a tierra.
20 seccionadores sin puesta a tierra.
48 transformadores combinados de medida.
15 transformadores de corriente.
4.— Equipos de 220 kV. para exteriores
6 interruptores tripolares en aire comprimido.
4 interruptores en aire comprimido o en reducido volumen de aceite.
2 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
6 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
8 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
12 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
27 transformadores combinados de medida.
5.— Postes y crucetas de madera creosotada.

Las solicitudes de las bases se atenderán hasta el 20 de setiembre de 1974 en las oficinas de nuestro Servicio de Compras, jirón Conde de Superunda Nº 261, oficina 316, abonando S/ 1,000, por cada ejemplar de las licitaciones 1 al 4 y S/ 500, por la licitación 5.

Las ofertas deberán presentarse en sobre sellado y cerrado con la indicación clara de la licitación, hasta el día indicado en las bases, a horas 11.00 .m., fecha y hora en que serán abiertas todas las cotizaciones recibidas en presencia de Notario Público, quedando anuladas aquellas que llegaran posteriormente.

Lima, 6 de Setiembre de 1974

EL COMERCIO 6.9.74

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LICITACION INTERNACIONAL PARA EL SUMINISTRO DE:

1.—Cables subterráneos de 60 kV.
2.—Transformadores de potencia monofásicos de 220/60/10 kV.
3.—Equipo de 60 kV. para exterior
20 Interruptores tripolares en mínimo volumen de aceite
12 seccionadores con puesta a tierra
20 seccionadores sin puesta a tierra
48 transformadores combinados de medida
15 transformadores de corriente
4.—Equipos de 220 kV. para exteriores
6 Interruptores tripolares en aire comprimido
4 interruptores en aire comprimido o en reducido volumen de aceite.
2 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
6 seccionadores con puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
8 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico.
12 seccionadores sin puesta a tierra con accionamiento eléctrico o neumático.
27 transformadores combinados de medida.
5.—Postes y crucetas de madera creosotada.

Las solicitudes de las bases se atenderán hasta el 20 de setiembre de 1974 en las oficinas de nuestro Servicio de Compras, jirón Conde de Superunda Nº 261, oficina 316, abonando S/. 1,000.00 por cada ejemplar de las licitaciones 1 al 4 y S/. 500.00 por la licitación 5.

Las ofertas deberán presentarse en sobre sellado y cerrado con la indicación clara de la licitación, hasta el día indicado en las bases, a horas 11 00 a.m., fecha y hora en que serán abiertas todas las cotizaciones recibidas en presencia de Notario Público, quedando anuladas aquellas que llegaran posteriormente.

Lima, 6 de setiembre de 1974.

D.A. 3344.— S/. 1,800.00 — 1v. 6 Set.

EL PERUANO 6.9.74

LA PRENSA - 8 DE NOVIEMBRE DE 1974.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

LICITACION INTERNACIONAL PARA EL SUMINISTRO DE TRANSFORMADORES

Se comunica a todos los que hubieran comprado bases para la licitación de referencia que, a pedido de muchos interesados en este suministro, se ha postergado la fecha de la apertura de ofertas del 15 de noviembre al 29 de noviembre de 1974, acto que se realizará a la misma hora y en el mismo lugar señalado anteriormente.

Lima, 8 de Noviembre de 1974.

xxxxx814141

" AÑO DE LA MUJER PERUANA "

174791

SC-75-299

Lima, 24 de Marzo de 1975

Señores
ASEA del Perú S.A.
Avda. Central 671
SAN ISIDRO

Muy señores nuestros:

Ref.: Licitación de transformadores de potencia monofásicos 220/60/10 kV.

En relación a la licitación de la referencia y a la oferta FKTB 495 D8271 de su representada ASEA-Suecia, les comunicamos que la Compañía ha aprobado la colocación del siguiente pedido:

Cant.		Precio Unit. FOB SWKY	P. Total FOB SWKY	P. Total FOB Soles
4	Transformadores de potencia monofásicos de 40MVA c/u. 220/60/10 kV	672,000	2'688,000	24'383,600
4	Pararrayos para los transf. indicados	13,500	54,000	489,849
	-Repuestos varios		33,600	304,795
	-Pruebas de calentamiento especificado sobre una de las unidades	7,000	7,000	63,499
	-Pruebas de impulso especificado sobre una de las unidades	6,000	6,000	54,428
	-Viaje de capacitación de 1 ingeniero en las instalaciones del fabricante,	10,000	10,000	90,713
	Total :		2'798,600	25'386,884

Tipo de cambio: 9.07128 $/SWKr.

../

Sres.
ASEA del Perú
Lima, 24 de Marzo de 1975

Asimismo, tomando en consideración una posible financiación por parte del Banco Mundial dentro del nuevo préstamo que se ha solicitado, se les dá la opción por el resto del, suministro pedido en la licitación; siempre y cuando el Banco Mundial apruebe y ratifique la recomendación de adjudicación hecha por la Compañía favorable a la oferta ASEA.

Aprovechamos la oportunidad para saludarles muy atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

MARCEL MARCHAND
SUB-GERENTE

LUIS ESCALANTE
GERENTE

c. c. Ing° L. Parra
CK/gab.

EMPRESAS ELECTRICAS

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

Mr. Mendoza
Peru - Loan 1215

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. Enrique Lerdau, Director, LAC I
(through Mr. R. Nelson, Division Chief, LC1DD)

DATE: May 1, 1975

FROM: Fernando Mendoza, Loan Officer, LC1DD

SUBJECT: PERU - Lending to Electroperu

The purpose of this memorandum is to provide you with the background of Mr. Santistevan's memo of April 25, 1975. (attached).

The preparation mission for a first project of Electroperu, which visited Lima in November 1974, got the impression that the Peruvian authorities were not anxious to obtain Bank financial and technical assistance, and recommended that we ascertain the Government's wishes in this respect.

The way I handled this matter was to explain our doubts to Mr. Santistevan and to ask him to enquire with his authorities as to their intentions to obtain Bank assistance bearing in mind that such financial assistance would require a number of institutional improvements in Electroperu. Following this conversation, Mr. Santistevan wrote a letter to the Minister of Economy & Finance copied to the Minister of Energy and Mines to that effect. The letter from the Director General of Electricity attached to Mr. Santistevan's memo of April 25, 1975, is a response to his enquiry.

I should mention that during Mr. Knox's meeting with the Minister of Energy and Mines in Lima last March, the same question was raised and the response was positive. Such a meeting might have had a positive effect in obtaining a formal response to Mr. Santistevan's letter. (See my memo of April 4, attached, on this meeting).

Under present plans the upcoming loan to finance the Empresas Electricas project would include technical assistance for consultants to aid in rationalizing the present organization of Electroperu and for training its technical and managerial personnel, as outlined in paras. 6-10 of the attached Back-to-office report of Messrs. Graves and Moscote.

Attachments

Thanks you

Peru - Loan 1215 : Mr. Nelson

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

what have we offered, and what do we propose to do?

OFFICE MEMORANDUM

TO: Messrs. A.D. Knox and E. Lerdau ✓ DATE: April 25, 1975

FROM: Carlos Santistevan

SUBJECT: Letter from Mr. Manuel Morla Vargas, Director General de Electricidad, Perú

letter March 27, 1975

Attached please find copy of the communication I have received from the Director General of Electricity of the Ministry of Energy and Mines of Peru, which is self-explanatory.

I think that with that communication, the Bank could proceed to establish a dialogue for possible Bank assistance to ELECTROPERU.

Please take note that the coordination for the mentioned assistance should be through the Dirección General de Electricidad.

cc: Messrs. Nelson
Mendoza

Peru - Power (5)
Peru - Mining I

April 23, 1975

General de Brigada EP
Jorge Fernándes Maldonado
Minister of Energy and Mines
Ministry of Energy and Mines
Lima, Perú

Dear General Fernández Maldonado:

I am writing to thank you for receiving me and Mr. Mendoza during my recent visit to Perú. I found our discussion of possible Bank assistance to the power and mining sectors most stimulating.

As agreed during our meeting, we are planning to send a technical mission to Perú to complete the appraisal of the Lima power distribution project after the necessary information is received from Empresas Eléctricas Asociadas. The mission would also review with the management of Electroperú and your Ministry the technical assistance required by Electroperú and which we could finance under the proposed loan. To that end we are now envisaging that the Republic of Perú would act as borrower for the whole loan and would make appropriate arrangements to transfer the proceeds of it to the executing entities. I understand that this proposal meets with your approval, although we would of course be quite ready to consider any alternatives that your Government might suggest.

With regard to mining projects you may know that a mission to appraise a first project which would include part of the expansion program of Centromin-Perú is currently in Lima. We very much hope that the outcome of this mission will be positive and would lead to a first loan in this sector to be followed by other loans in the future.

Due to the interest of the Minister of Economy and Finance in these matters, I am sending copy of this letter to him.

With best regards,

Sincerely yours,

A. David Knox
Director
Regional Projects Department
Latin America and the Caribbean
Regional Office

cc: General de Brigada EP
Amilcar Vargas Gavilano
Minister of Economy and Finance
Lima, Perú

Cleared with and cc: Messrs. Graves (LCPPT)
Mendoza (LC1DD)
Collell (LEG)

cc: Mr. Moscote

EWessels/bag

Per - Power (5)

April 22, 1975

Mr. Ricardo Tirado
General Manager
Empresas Electricas Asociadas
Casilla 1384
Lima
PERU

Dear Mr. Tirado:

It was a pleasure to meet with you and Mr. Dongo Soria during my recent visit to Peru. You will recall that I agreed to look into the timing of the appraisal of the Lima distribution project and to discuss with the Government the possibility of including technical assistance to Electroperu in the proposed loan.

With reference to the first of the above points, we are currently experiencing some manpower constraints. However, I am sure that we will be able to send an appraisal mission well in advance of the dates you indicated during our discussion. More specifically, we are aiming at sending the appraisal mission in July or at the latest in August. This would, of course, be subject to receipt of the revised project feasibility study being prepared by your staff which I understand will be completed next month.

I raised the possibility of including technical assistance to Electroperu in the proposed loan with the Minister of Energy and Mines, General Fernandez Maldonado. His reaction was extremely positive and we anticipate no major difficulty on this score. Under these circumstances, we are now considering making the proposed loan to the Republic of Peru, with suitable provision for onlending a part of the proceeds to Empresas Electricas Asociadas.

I trust that these arrangements will provide a satisfactory basis for the proposed operation. Please give my regards to Mr. Dongo Soria.

Sincerely yours,

A. David Knox
Director
Regional Projects Department
Latin America and the Caribbean
Regional Office

Cleared with and cc:
Messrs. Graves, Mendoza, Collell
cc: LAC Files
EWesseltmrl

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA-PERU
TELEFONO 27-6200
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

PRESIDENCIA

Peru - Power (5)

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

175273

Lima, Abril 4 de 1975

Date Rec'd. 4/16
Date Ack'd. 5/30 letter
Assigned to ~~[illegible]~~
~~[illegible]~~

PE-5-05

International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U.S.A.

Further detailed comments sent July 11

Fifth Power Project
Ampliación Sistema Distribución
Bases de Licitación

Muy señores nuestros:

Doc# 160.363

Continuando con nuestro programa de adquisiciones de materiales indispensables para la ampliación del Sistema de Distribución, tenemos a bien remitir adjunto, para su información, las bases y especificiaciones (Secciones A-B-C y D) para

RELES PRIMARIOS DE MAXIMA INTENSIDAD

que hemos previsto licitar internacionalmente.

En vista de la reactualización de nuestra solicitud de préstamo, para la financiación parcial de nuestro plan de obras en Distribución, que preve una financiación retroactiva, mucho estimaremos recibir en breve su aprobación a las bases antes mencionadas.

Con las debidas gracias anticipadas, aprovechamos para saludarles muy atentamente

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

ALFREDO GHIBELLINI
GERENTE

Anexos: anunciados
wts

RECEIVED
1975 APR 15 PM 4:09
INCOMING MAIL UNIT

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

Peru - Power (5)

OFFICE MEMORANDUM

TO: FILES

DATE: April 4, 1975

FROM: Fernando Mendoza, Loan Officer, LAC I

SUBJECT: PERU - Power Sector Lending

On March 20, 1975, Mr. Knox and I visited in Lima General Fernandez Maldonado, Minister of Energy and Mines.

Mr. Knox described briefly our lending program in the power and mining sectors and enquired specifically whether there was an interest on the part of the Government in Bank financial and technical assistance to Electroperú. The response of the Minister was unequivocally yes. Then Mr. Knox pointed out that our impression from the contacts already established with the power sector in general, and Electroperú in particular, was that there may be a need for institutional improvements prior to Bank actual financial assistance to Electroperú and that the sooner we could start such assistance the better. The Minister again reacted very positively, agreed with our assessment that Electroperú was in need of technical assistance and institutional improvements, and said he would welcome Bank help in this respect.

Mr. Knox suggested to the Minister that the next loan to finance the Empresas Eléctricas Asociadas project could include a component to finance technical assistance for Electroperú and the Minister again reacted positively; it was further clarified that if this were to be the case, the loan would be made to the Government to relend the proceeds of the loan to EEA and Electroperú. The Minister stated that in principle he had no objection to that.

FMendoza:yan

Cleared with and cc to: Mr. A. David Knox, LCP

cc: Messrs. Roger Nelson/E. Chaparro, LAC I
C. R. Dickenson, Public Utilities
R. Moscote, Public Utilities
J. Graves, LCP

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. E. Wessels, Acting Division Chief, LCPPT DATE: March 25, 1975

FROM: C. R. Dickenson, Acting Assistant Director, LCP

SUBJECT: PERU - Proposed 5th Power Project

It is agreed that it would be sensible, as proposed, to undertake the studies on sector reorganization, training and energy resources including the possible Lima thermal station. We should therefore pursue this matter further during appraisal. It is also agreed that at the time of re-appraisal we should review the need for the Lima thermal station.

cc Mr. Nelson

CRD/jk

Peru - Power (5)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

TO: Messrs. Graves (Financial Analyst, LCPPT), and R. Moscote (Engineer, LCPPT) DATE: February 21, 1975

FROM: A.A.M. Onslow, Acting Division Chief (LCPPT)

SUBJECT: PERU - Preappraisal of Distribution Project
Empresas Electricas Asociadas (EEA)
Terms of Reference

1. On or about February 26, Mr. Moscote will proceed to Lima, Peru and on or about March 9, Mr. Graves will also arrive in Peru, for about two days each, to review the status of preparation by EEA of the necessary information to conduct reappraisal of the Project with a view to setting a reappraisal date. The matters requiring particular attention are:

(a) redefinition of the project to take into account the possible changes and cost increases that may have occurred since the project was appraised in 1973;

(b) the general financial position of the company in view of the 1-1/2 years delay by the Government in approving required tariff increase.

2. After your return to headquarters, you will prepare a joint back-to-office report recommending new schedule for reappraisal and further loan processing.

RAMoscote:ssv
IBRD

cleared with & cc: Mr. F. Mendoza

cc: Messrs. Geli (LCPDR), Krieger (LCPDR), Nelson (Div. Chief-Peru), Mendoza Sanz (Loan Officer-Peru), Dickenson (LCPPT), Wessels (LCPPT), van der Tak (VPSVP), Rovani (PBPDR), Bowron (P&B), Chittleburgh (EDPDR), Grothe (CTR-Peru), Collell (LEG-Peru), Ms. Steiner (LCPPT)
LAC and Sector Files

Perú - loan 1215

"AÑO DE LA MUJER PERUANA"

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Lima, 27 de marzo de 1975

OFICIO Nº 234-75-EM/DGE

Señor : Carlos Santistevan
Director Ejecutivo Alterno
International Bank for Reconstruction and Development
International Development Association
Washington, DC 20433

Asunto : Asistencia técnica y financiera para Electricidad del Perú - ELECTROPERU -

Ref. : Su comunicación 10/75 de 10.2.75 al señor Ministro de Economía y Finanzas

Me es grato dirigirme a Ud. en relación a la carta de referencia dirigida al señor Ministro de Economía y Finanzas del Perú, relativa a asistencia técnica que el Banco Internacional de Reconstrucción y Desarrollo puede ofrecer a Electricidad del Perú - ELECTROPERU -.

Sobre el particular, por indicación del señor Ministro de Energía y Minas, manifiesto a Ud. que estamos interesados en el ofrecimiento de asistencia técnica sobre aspectos administrativos de Electricidad del Perú -ELECTROPERU -, por lo que mucho estimaré coordinar directamente con esta Dirección General a fin de concretar en breve dicho ofrecimiento.

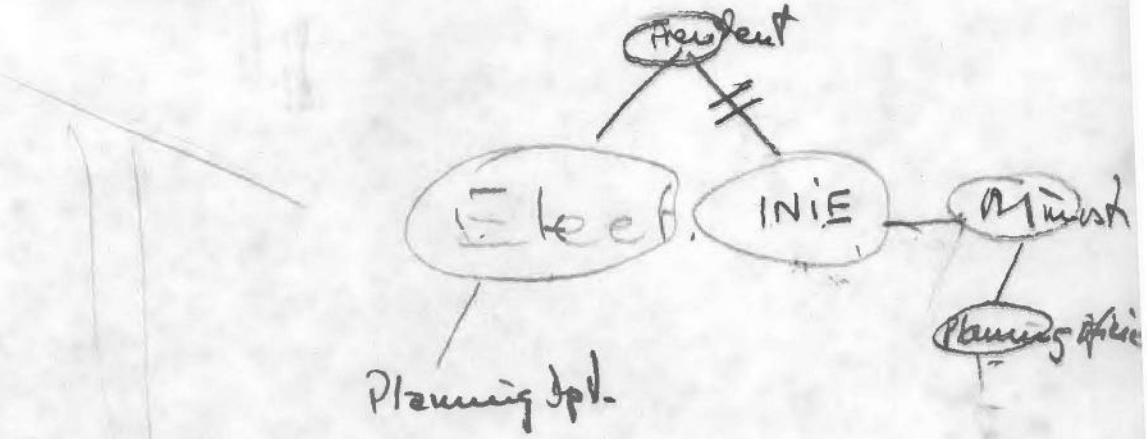
Válgome de la oportunidad para expresar a Ud. los sentimientos de mi mayor consideración.

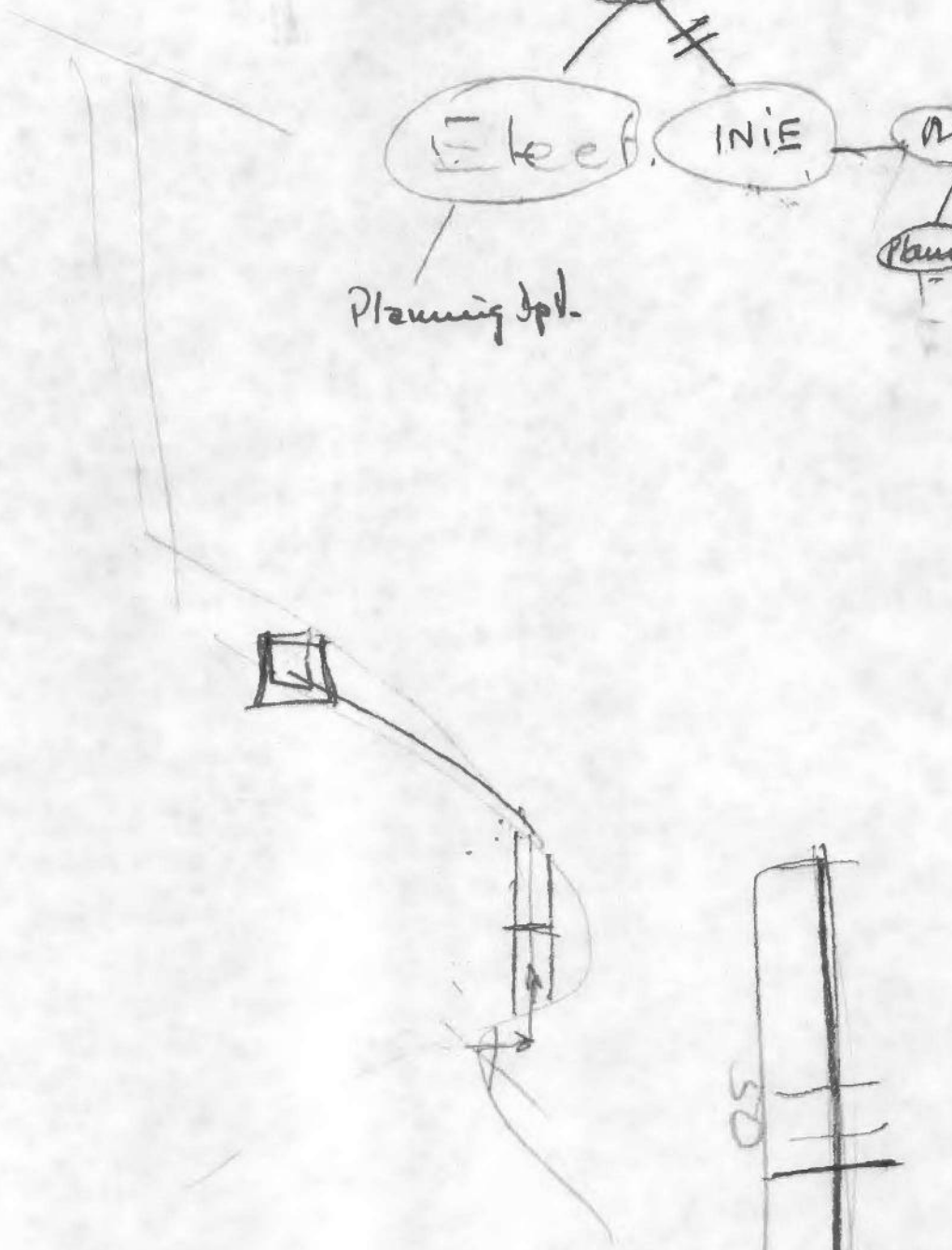
Atentamente,

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS - Dirección General de Electricidad

MANUEL MORLA VARGAS
DIRECTOR - GENERAL DE ELECTRICIDAD

/lk.


Elect.
INIE
Planning Dpt.


50
300

LAC files
Peru - Power (5)

INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION

OFFICE MEMORANDUM

DATE: March 20, 1975

TO: Mr. E. Wessels (Acting Division Chief, LCPPT)

FROM: John E. Graves and R. A. Moscote
(Financial Analyst and Engineer, LCPPT)

SUBJECT: PERU - Proposed fifth power project of Empresas Electricas Asociadas (EEA): Back-to-office report

1. In accordance with our terms of reference dated February 21, we made separate visits to review EEA's preparation of data needed for project reappraisal. Mr. Moscote was in Lima February 26 - March 2, and Mr. Graves, March 9 - 12.

2. The project's principal component would be EEA's 1975-79 expansion program, which includes transmission/distribution works and general equipment. Its total cost (including interest during construction but not reflecting the Bank's suggested inflation rates for the construction period) is tentatively estimated to be S/. 5,700 (US$131) million, with a foreign component of S/. 1,160 (US$28) million. EEA's general manager indicated that a revised project feasibility study (which would take into account the Bank's suggestions concerning inflation) would be sent to the Bank by mid-May, which would enable reappraisal in June or July. To provide for future inflation in costs of EEA's project components and for studies of other sector improvements (see paragraphs 7, 9 and 10), the recommended loan amount is likely to be about US$35 million. The extent of necessary retroactive financing would be determined during reappraisal.

EEA's financial situation

3. In 1973-74 EEA's return on equity (which is the basis for setting rates under existing laws) was nil. Tariff increases effective February 1, 1975 are expected to provide a return on equity equal to its projected dividends of 8 and 8.5% p.a. respectively on preference and ordinary shares (see paragraph 5 (b) for further discussions of shares).

4. At year-end 1972 EEA's short-term debt had risen to S/. 1,200 (US$27.7) million. Principally through medium-term loans totalling S/. 1,106 (US$25.5) million from Peru's Corporacion Financiera de Desarrollo (COFIDE) and First National City Bank, plus increased contributions from customers, EEA was able to carry out a limited construction program and to reduce its short-term debt to S/. 334 (US$7.7) million at year-end 1974. Further reductions are expected in each year of the project period.

5. During project reappraisal, the following subjects should be analyzed and discussed with EEA and the government:

(a) Asset revaluation. From 1967 through late 1974, the Consumer Price Index for metropolitan Lima (per Central Reserve Bank publications) increased by 105%. The government has allowed EEA to increase the value of its assets by only 55% during the same period, most of which was the result of a 45% revaluation in 1960. The need for further asset revaluation (which would be reflected in EEA's equity) is apparent.

(b) The government is now negotiating with EEA's foreign shareholders the acquisition of their shares. Assuming that the negotiations are concluded successfully, only about 20% of EEA's shares will remain in private hands. EEA's financing plan calls for future equity contributions from the government while paying dividends on all shares; the amounts paid to and received from the government would be about the same. Suspension of dividend payments on government-owned shares or substitution of stock dividends for cash during the construction period would accomplish the same end more simply.

Sector problems

6. The problems of sector organization, previously discussed in Mr. Moscote's December 16, 1974 report, are worsening. The Instituto Nacional de Ingenieria Electrica (INIE), formerly a separate branch of Electroperu, has become formally independent of that organization, even though it still operates as a part of Electroperu, pending approval of detailed legislation. Thus, there are now three (Electroperu, INIE, and the Ministry of Energy and Mines - MEM) entities responsible for national electric power planning development. No delineation of responsibility among these three agencies exists, at least partially because the general electricity law remains unwritten two years after its draft was supposed to have been published.

7. Both INIE's director and Electroperu's general manager recognize the organizational problem and indicated to us that they would (subject to MEM's approval) welcome Bank assistance in resolving it. The Bank should therefore be prepared to offer assistance to Peru by including funds in the next loan for consultants to study and recommend ways of rationalizing the sector organization and for training of technical and managerial personnel at Electroperu. This would mean that the loan would be made to the government, with a sub-loan agreement between the government and EEA relating to the portion of the loan to pay for EEA's project.

8. EEA's general manager, while recognizing the sector deficiencies, objected strongly to the concept of Bank assistance in correcting them, proposing instead that the Bank should recommend the need for organizational improvements without providing funds to carry them out. Despite EEA's objections (the motivations for which are unclear), the Bank should begin to try to improve this admittedly weak sector now if it plans to participate in its future development.

9. All entities concerned with power sector planning are forecasting a generation deficit for the central system in 1979-80, after the Mantaro power station is completed and before Sheque and/or Restitucion can be in service. In spite of this, Electroperu and INIE do not have funds allocated for engineering (including preparation of contract documents) or construction of a proposed thermal station for Lima. The reappraisal mission should determine the need for this station and if confirmed, the Bank should consider providing the funds required for engineering for such a station within the proposed loan.

10. Peru lacks an overall survey of its energy resources and a power development plan. To assure that the country meets its future energy needs economically, the reappraisal mission should determine whether UNDP funds are available for this purpose. If they are not, the Bank should consider providing such funds in the next loan.

JEGraves/RAMoscote:mrl

cc: Messrs. Geli (Asst. Director)
Lerdau (Programs Director)
Nelson (Programs Div. Chief)
Mendoza (Loan Officer)
Dickenson (Division Chief, LCPPT)
Moscote (Engineer)
Graves (Financial Analyst)
van der Tak (VPSVP) 3
Rovani (PBPDR) 2
Bowron (PAB)
Grothe (Controller's)
Collell (Legal)
Ms. Steiner (Adm. Asst)
LAC Files
Project Folder

Peru - Power (5)

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

" AÑO DE LA MUJER PERUANA "

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

173179

Lima, 17 de febrero de 1975

S. F. 1472

Date Rec'd 2/21
Date Ack'd Cable 2/24
Assigned to
PE-5-0

Señores
International Bank for
Reconstruction and Development
1818 H Street, N.W.
Washington, D.C. 20433
U. S. A.

Atención : Mr. C. R. Dickenson
Power and Telecommunications Division
Latin America and the Caribbean Regional Office

Referencia: Comunicación del Banco Mundial del 20 de junio de 1973- nuestro telex del 27 de enero y telex del Banco Mundial del 30 de enero último.

Doc # 160.206

Muy señores nuestros :

En su comunicación del 20 de junio de 1973, el Banco resume un análisis de la situación económica y financiera de la Compañía, mostrando su preocupación en lo relacionado con la generación interna de fondos y con la prevista financiación. La aludida comunicación concluye con la sugerencia de solicitar una revisión extraordinaria de tarifas y propone continuar con las negociaciones sobre el préstamo solicitado, una vez que la Empresa haya asegurado en los años 1973-1974, financiamientos por un total de S/ 1,200 millones, necesarios para consolidar su situación financiera.

Desde aquella fecha se ha gestionado y logrado lo siguiente :

En el aspecto financiero :

1) Préstamos transitorios otorgados en 1973 por la Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) por S/ 287 millones, a 2 años, con una tasa de interés al 11 %.

./...

RECEIVED
1975 FEB 21 AM 11: 47
INCOMING MAIL UNIT

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

2) Préstamo transitorio obtenido en enero de 1974 del The Sanwa Bank Ltd. Nueva York, con el aval de COFIDE por US$. 1'800,000.00 a 2 años, con un interés de 1/2 % p.a. sobre la tasa LIBOR a 6 meses, por el primer semestre y 5/8 % p.a. sobre la tasa LIBOR, a 6 meses, por los 18 meses restantes.

3) Consolidación de los saldos de los préstamos otorgados por COFIDE en 1973, en un nuevo préstamo por S/. 238 millones, a 5 años, con una tasa de interés del 11.6 % anual; así como otorgamiento de un préstamo adicional por S/. 65 millones en iguales condiciones.

4) Préstamo concedido por el First National City Bank de Nueva York, con el aval de COFIDE, por US$. 20 millones, a 10 años, con 4 años de gracia y un interés del 1.1/8 % sobre la tasa LIBOR a 6 meses.

5) Acuerdos de COFIDE, ELECTRO-PERU y Empresas Eléctricas para que los préstamos, mencionados en los puntos Nos. 3 y 4, sean convertidos en capital de responsabilidad a sus vencimientos.

6) Reajuste de los aportes de los urbanizadores obtenidos en diciembre de 1973, dicho reajuste ha significado para 1974 un ingreso adicional de S/. 60 millones y un aporte adicional de financiamiento de aproximadamente S/. 140 millones en el bienio 75-76.

7) Reajuste del precio de las conexiones en enero de 1975. Se estima que con dicho incremento la Compañía tendrá un rendimiento de S/. 35 millones para 1975, aumentando anualmente.

Con los reajustes señalados en los puntos Nos. 6 y 7 se prevé que los ingresos por las contribuciones de la clientela superarán a partir del presente año en aproximadamente 20 % a las cifras contenidas en el Estudio de Factibilidad remitido al Banco en 1973. En la actualidad se encuentran además en estudio por el Ministerio de Energía y Minas, el reajuste de la contribución de usuarios a redes en alta tensión y otros aportes.

<u>En el aspecto económico</u> :

1) Expedición de la Resolución Suprema N° 006-75-EM/DGE de 15 de enero de 1975 que otorga un reajuste tarifario promedio del 30 % , a partir del 1° de febrero.

./..

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

2) Transferencia al usuario del impuesto del 2 % sobre el consumo de energía eléctrica.

Con las medidas aludidas se ha logrado :

- Restablecimiento del equilibrio económico de la Compañía, saneando el bienio 1975-1976 y mejorando sustancialmente el bienio 1977- 1978 (en las actuales condiciones se estima que se necesitará de un aumento tarifario reducido para equilibrar el mencionado bienio).

- Consolidación de las obligaciones financieras a corto plazo, habiendo se reducido el endeudamiento bancario de S/. 925 millones al 31. 12. 73 (S/. 513 millones en moneda extranjera y S/. 412 millones en moneda nacional) a S/. 335 millones al 31. 12. 74.

- Realización de un programa de obras por un total aproximado de -- S/. 1,200 millones en el bienio 1973-1974.

En la actualidad estamos activando, con el apoyo del Sr. Ministro del sector, las gestiones con COFIDE y ELECTRO PERU para la formalización de un préstamo por S/. 400 millones, saldo pendiente de financiamiento del programa de obras realizado en 1974; préstamo acordado en principio por COFIDE, después de haber efectuado esta entidad un amplio y detallado estudio sobre la situación económica-financiera de la Cía. y de sus requerimientos para el programa de inversiones 1974-1977. Dicho préstamo que sería a 9 años, con un período de gracia de 2 años, estaba condicionado a la obtención de un adecuado reajuste tarifario y que ELECTRO - PERU asuma el compromiso de suscribir progresivamente los aportes de capital necesarios para cubrir los montos correspondientes a los servicios de amortización.

Con referencia a vuestro cable del 30 de enero, les informamos que estamos preparando los datos solicitados y consideramos que la mayor parte de la información podrá ser analizada con sus funcionarios cuya visita ha sido anunciada para las próximas semanas.

Anticipándoles nuestro agradecimiento por la atención que se sirvan dispensarnos, saludamos a Uds. atentamente.

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

RICARDO TIRADO
GERENTE GENERAL

CARLOS DONGO SORIA
PRESIDENTE EJECUTIVO

Adj. relación de anexos

GH/efg.

CONDE DE SUPERUNDA 261
LIMA - PERU
TELEFONOS 81-4141 - 81-7070
CASILLA 1384
CABLES: ASOCIADAS
TELEX: LIGHT 3540057

EMPRESAS ELECTRICAS ASOCIADAS

A N E X O S

1) Carta del Banco Mundial del 20. 7. 73.

2) Contrato del Préstamo con el First National City Bank por US$. 20 millones.

3) Contrato con el Préstamo con COFIDE

4) Transcripción acuerdo, Directorio de ELECTRO - PERU, COFIDE y EE. EE. AA. relacionados con los aportes de Capital.

5) Resolución Directoral Reajuste de Aporte de Urbanizadores.

6) Resolución Directoral Reajuste Conexiones.

7) Resolución Suprema y Resolución Ministerial Reajuste de Tarifas.

8) Oficio del 1. 10. 74. de COFIDE

9) Comunicaciones del Sr. Ministro de Energía y Minas recomendando financiamiento de S/. 400 millones y de EE. EE. AA. a COFIDE y ELECTRO - PERU sobre el mismo asunto.

GH/efg
17. 2. 75.

✓ Pan. Power (5)
Pan. - EAA General

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: R. TIRADO/ASOCIADAS

LIMA

DATE: JANUARY 29, 1975

CLASS OF SERVICE: ~~XXXXXXXXX~~ TELEX

COUNTRY: PERU

PAGE 1 of 3 pages

TEXT:
Cable No.:

REYURCAB JAN 27 PLEASED TO LEARN GOVERNMENT AUTHORIZED 30 PERCENT AVERAGE TARIFF INCREASE STOP BEFORE WE CAN CONSIDER REAPPRAISAL OF FIFTH POWER PROJECT WE WOULD APPRECIATE YOUR FORWARDING TO US THE FOLLOWING INFORMATION YOUR EARLIEST CONVENIENCE

ALPHA NEW PROJECT DEFINITION INCLUDING NEW COST ESTIMATES. UNLESS DETAILED ANALYSES OF EXPECTED SPECIFIC PRICE INCREASES JUSTIFY OTHERWISE, WE SUGGEST PRICE ESCALATION AT FOLLOWING ANNUAL PERCENTAGES FOR EQUIPMENT AND CIVIL WORKS RESPECTIVELY

1974	14	and	18
1975	12	and	16
1976	10	and	14
1977 to 1979	8	and	12
1980 to 1985	7	and	10

THESE PRICE ESCALATION FACTORS REFER TO BOTH LOCAL AND FOREIGN COSTS AND DO NOT COVER NORMAL CONTINGENCY ALLOWANCES

BETA 1973 AUDITED AND 1974 UNAUDITED FINANCIAL STATEMENTS

.../Continued

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME C. R. Dickenson

DEPT.

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

DISPATCHED

JAN 29 11 30 PM 1975

COMMUNICATIONS
SECTION

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: R. TIRADO

DATE: JANUARY 29, 1975

CLASS OF SERVICE:

COUNTRY:

TEXT:
Cable No.:

GAMMA UPDATED FORECASTS OF PRIMERO POWER AND ENERGY REQUIREMENTS AND AVAILABILITIES, BY CATEGORIES SEGUNDO NUMBER OF CUSTOMERS BY CATEGORIES TERCERO INCOME STATEMENTS CUARTO BALANCE SHEETS QUINTO SOURCES AND APPLICATIONS OF FUNDS

FOR FINANCIAL PROJECTIONS PLEASE BE ADVISED THAT IBRD INTEREST RATE IS NOW 8.5 PERCENT STOP FOR DISTRIBUTION PROJECTS BANK LOANS ARE GENERALLY FOR 20 YEARS INCLUDING GRACE PERIOD CORRESPONDING TO CONSTRUCTION PERIOD

DELTA INTERCONNECTION AGREEMENTS WITH ELECTROPERU AND HIDRANDINA AND PURCHASING TARIFFS

EPSILON RETAIL AND WHOLESALE TARIFFS TO CUSTOMERS

ZETA LIST OF EQUIPMENT AND COSTS FOR WHICH RETROACTIVE FINANCING IS TO BE REQUESTED. IN ADDITION, WE WOULD NEED TO HAVE AVAILABLE, AT THE TIME OF REAPPRAISAL THE FOLLOWING INFORMATION

ETA ASOCIADA'S POSITION ON POSSIBLE REQUEST FOR REGIONAL AND PERUVIAN PREFERENTIAL TREATMENT FOR PURCHASE OF EQUIPMENT UNDER LOAN

.../Continued

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME

DEPT.

SIGNATURE

(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE:

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch:

DISPATCHED

JAN 29 11 30 PM 1975

COMMUNICATIONS SECTION

Form No. 27
(3-70)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION	INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OUTGOING WIRE

TO: R. TIRADO/ASOCIADAS

DATE: JANUARY 29, 1975

CLASS OF SERVICE:

COUNTRY:

TEXT: Page 3 of 3 pages
Cable No.:

THETA - STATISTICAL INFORMATION FOR POWER SECTOR THROUGH 1974

IOTA - STATISTICAL INFORMATION THROUGH 1974 AND PROJECTIONS OF PETROLEUM, NATURAL GAS, COAL, GEOTHERMAL AND OTHER ENERGY RESERVES, PRODUCTION, CONSUMPTION, EXPORTS AND IMPORTS

UPON RECEIPT OF THE LETTER PROMISED BY YOUR CABLE, AND SUBJECT TO THE INFORMATION MADE AVAILABLE WE MAY PROPOSE A SHORT VISIT TO CLARIFY ANY POINTS NECESSARY BEFORE POSSIBLE SCHEDULING OF A REAPPRAISAL MISSION

REGARDS

C. R. DICKENSON
INTBAFRAD

NOT TO BE TRANSMITTED

AUTHORIZED BY:

NAME C. R. Dickenson, Chief
Power and Telecommunications Division

DEPT. LAC Projects Department

SIGNATURE _____
(SIGNATURE OF INDIVIDUAL AUTHORIZED TO APPROVE)

REFERENCE: RMoscote:ssv Control No. PE-5-01

ORIGINAL (File Copy)

(IMPORTANT: See Secretaries Guide for preparing form)

CLEARANCES AND COPY DISTRIBUTION:
cleared with and cc: Messrs. Mendoza
Graves

cc: LAC Files

For Use By Communications Section

Checked for Dispatch: _____

JAN 29 11 30 PM 1975

COMMUNICATIONS SECTION

JAL
RO
JT

1215-PE

Date Dec/ 18, 1974

COUNTRY PERU

PROJECT Sheque Hydroelectric Power

~~XXXXXXX~~/VISIT by Mr. Moscote

REMARKS

The Bank has not yet (and may never) recieve request for financing.

The project - one of diversion for electric generation and water supply ~~XXX~~ purposes cannot materialize without purification of Rio Montaro river which is a "chemical solution". It is for that reason, associated with significant environmental benefits.

Feasibility report on run-of-the-river hydroelectric power production is finalized and there are no likely problems because area is completely barren and uninhabited.

The diversion feasibility report is under way. It concerns the same area, and will depend upon river clean up first. It will also not significantly reduce water volume of the Montsaro river running east.

(approx. 300 M)

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

1615-PE

OFFICE MEMORANDUM

TO: Mr. James A. Lee, Environmental Adviser (VPSVP) DATE: December 6, 1974

FROM: C. R. Dickenson, Chief (LCPPT)

SUBJECT: PERU - Sheque Hydroelectric Project

1. The feasibility report of the Sheque Hydroelectric Project, prepared by Motor Columbus did not address itself to the environmental/health implications of the scheme. We are however considering these matters in connection with the proposed project.

2. It may be of interest to you to note that the Mantaro waters, to be diverted to the Pacific watershed as part of the overall multipurpose project, are heavily polluted. Some of the relevant issues were brought up by Binnie and Partners in their preliminary report on the diversion scheme and will be studied in greater detail in the feasibility report, presently being prepared by Binnie and Partners.

3. Further, it is our understanding that Centromin, by far the heaviest polluter of the Mantaro river has contracted separately for studies which will lead to treating the mining effluents and/or changing the mining process so as to clear the Mantaro waters irrespective of any decision regarding diversion to the Pacific watershed. The Industrial Projects Department of the Bank is presently considering a loan to Centromin for several projects, including this one.

RMoscote:ssv
IBRD

cc: LAC Files

JAL

RO ✓

BL

JMHT

ON

FB

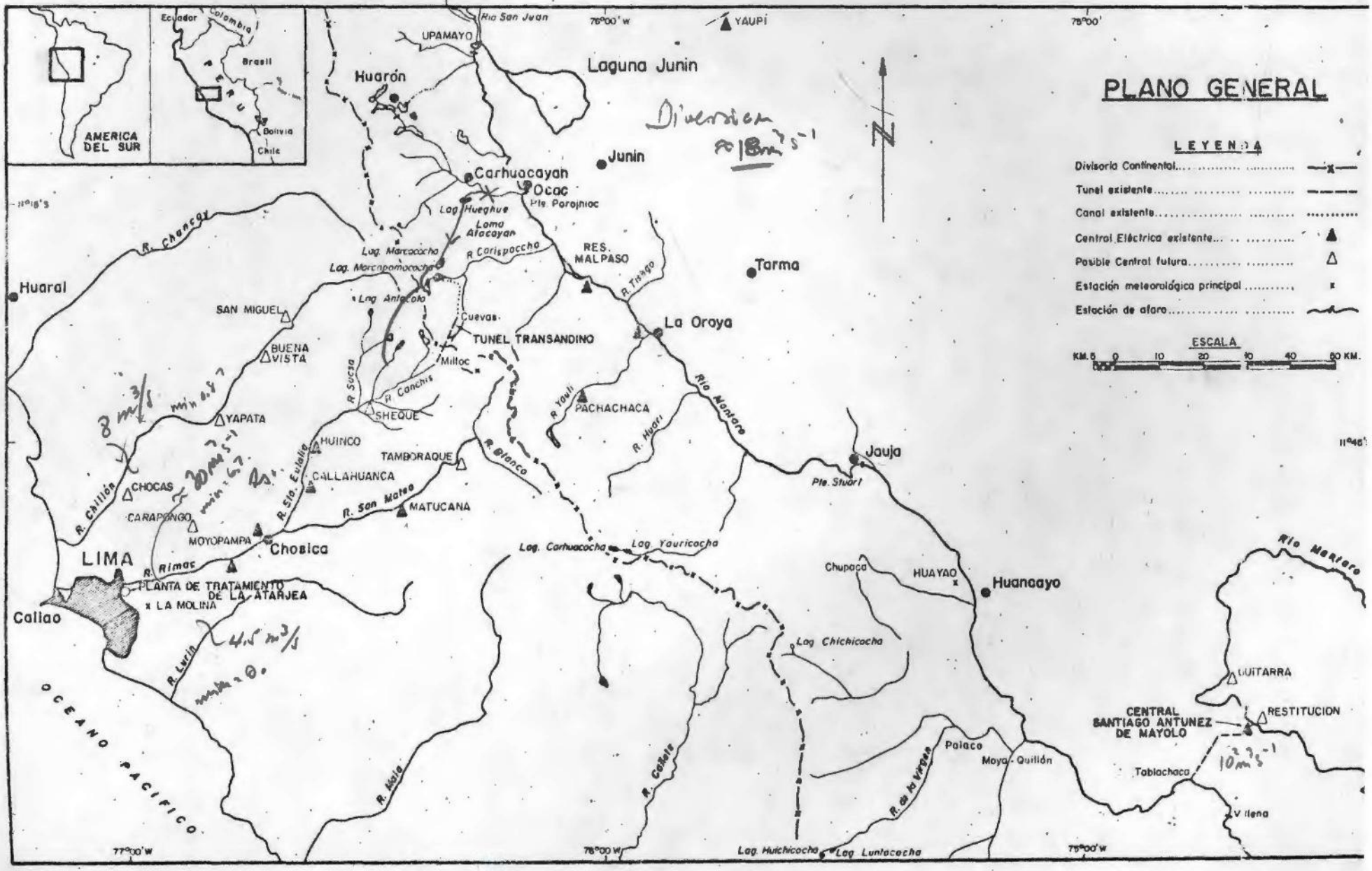
Ragnar,

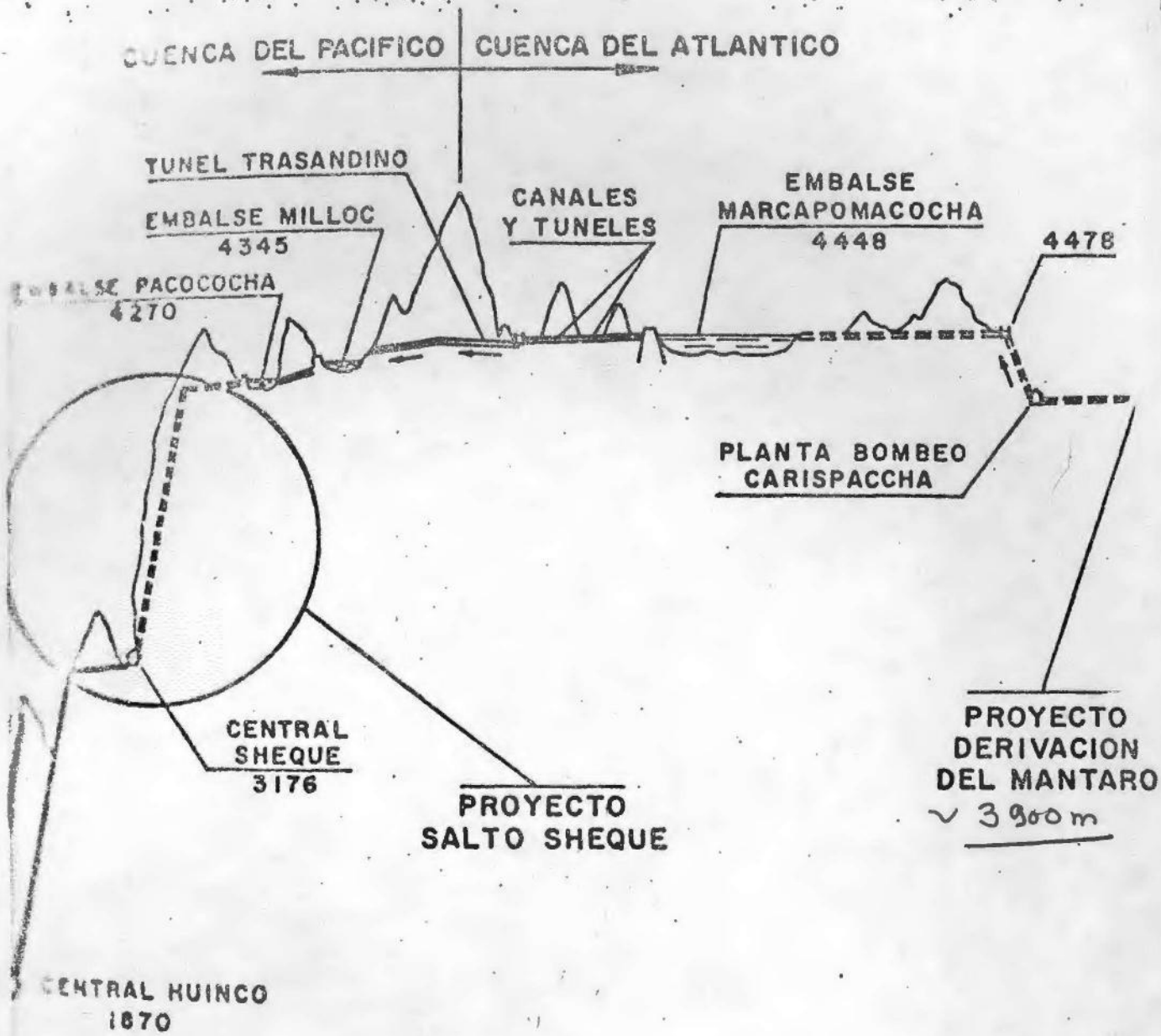
You are following up on this!!

B

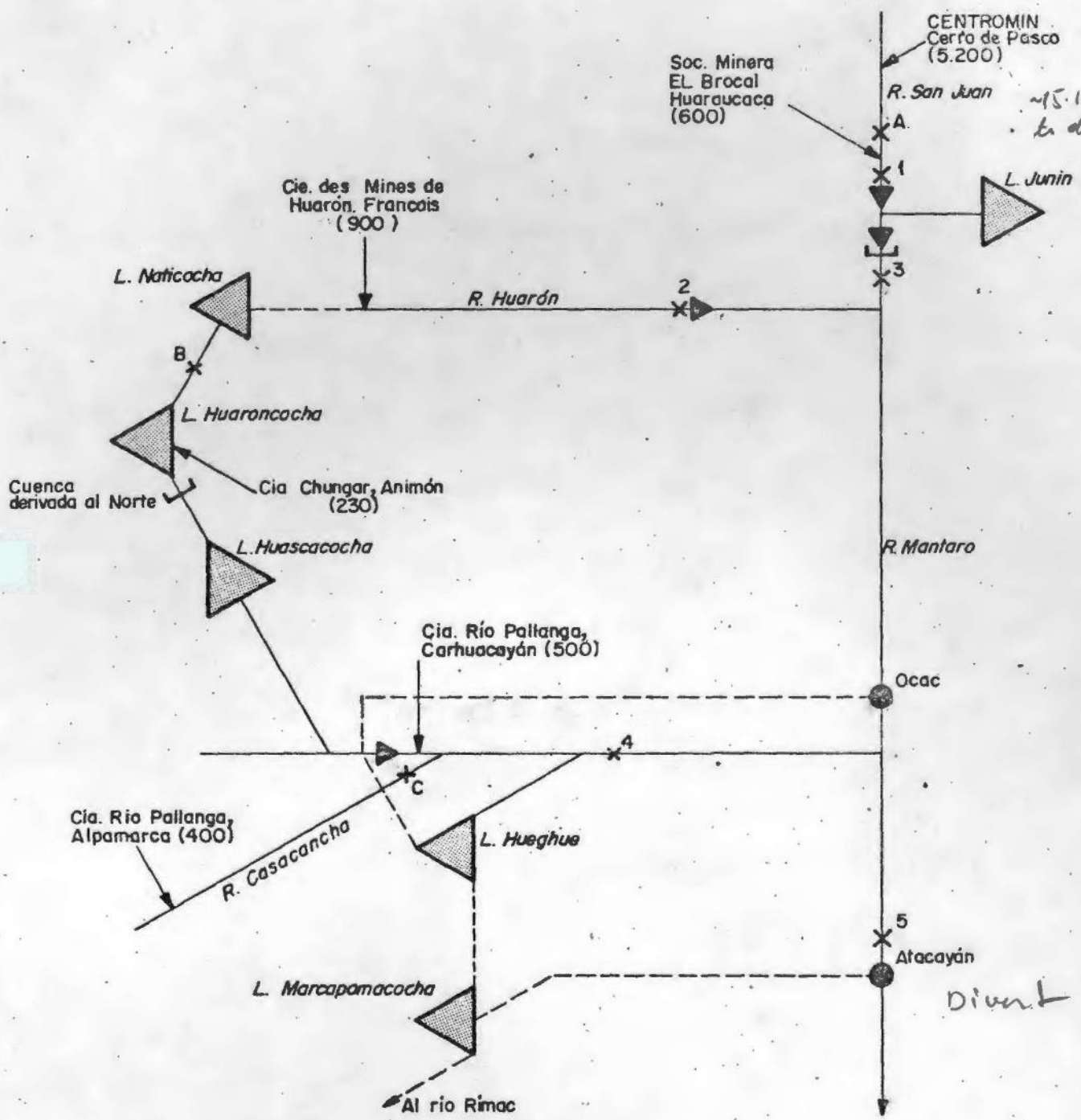
File w/ summary of meeting on w/ Mozelle recently.

Rob.


PLANO GENERAL
LEYENDA
Divisoria Continental
Tunel existente
Canal existente
Central Eléctrica existente
Posible Central futura
Estación meteorológica principal
Estación de aforo
ESCALA
KM. 0 10 20 30 40 50 KM.
AMERICA DEL SUR
Ecuador
Colombia
Brasil
Bolivia
Chile
Río San Juan
YAUPI
UPAMAYO
Huarón
Laguna Junin
Junin
Carhuacayan
Ocac
Pte. Parojnioc
Lag. Hueghue
Loma Atacayan
Lag. Marcacocha
Lag. Marcapomacocha
R. Carispoccha
RES. MALPASO
Tarma
R. Tingo
Huaral
R. Chancay
Lag. Antacoto
Cuevas
SAN MIGUEL
BUENA VISTA
TUNEL TRANSANDINO
La Oroya
Milloc
R. Sucha
R. Conchis
SHEQUE
YAPATA
R. Yauli
PACHACHACA
R. Huari
Río Mantaro
HUINCO
TAMBORAQUE
R. Blanco
Jauja
Pte. Stuart
CALLAHUANCA
R. Sta. Eulalia
R. San Mateo
MATUCANA
CHOCAS
CARAPONGO
R. Chillón
MOYOPAMPA
Chosica
LIMA
R. Rimac
Lag. Carhuacocha
Lag. Yauricocha
PLANTA DE TRATAMIENTO DE LA ATARJEA
LA MOLINA
Callao
Chupaca
HUAYAO
Huancayo
Río Mantaro
Lag. Chichicocha
GUITARRA
CENTRAL SANTIAGO ANTUNEZ DE MAYOLO
RESTITUCION
Palaco
Moya - Quillón
Tablachaca
R. Lurín
R. Mala
R. Cañete
R. de la Virgen
OCEANO PACIFICO
Lag. Huichicocha
Lag. Luntococha
77°00'W
76°00'W
75°00'W



CENTRAL HIDROELECTRICA SALTO
DERIVACION DEL MANTARO
PERFIL ESQUEMATICO



LEYENDA

- Entrada de resíduos de las minas. (n): Tonelaje medio diario de mineral procesado en la concentradora.
- X — Estación de muestreo (A,B,C - propuesta).
- Estación Hidrométrica.
- Ríos.
- Canales (existentes y propuestos).
- Puntos de toma alternativos.

SISTEMA FLUVIAL DEL ALTO MANTARO. UBICACION DE PRINCIPALES FUENTES DE POLUCION

TABLA 20

Concentraciones de algunos metales, A en mg/l (cifra superior) y en múltiplos del Nivel Máximo Permisible de la Organización Mundial de la Salud (cifra inferior) B la masa de acarreo en Toneladas/dia, y el valor pH en el Sistema Fluvial del Manta ro en las estaciones 1-5 (ver Lámina 11), a mediados de Enero de 1974. Todas las concentraciones de los metales representan el total presente. No se hace distinción aquí entre formas solubles o insolubles.

Estación de muestreo	Caudal estima. $m^3/s.$	pH	Zn		Pb		Cu		As		Fe		Mn	
			A	B	A	B	A	B	A	B	A	B	A	B
1	39.5	3.3	18 1.2	61.3	0.4 4	1.36	3.3 2.2	11.3	0.75 15	2.58	133 133	453	6.0 12	20.6
2	3.9	7.0	4.5 0.3	1.52	0.3 3	0.10	0.27	0.09	1.0 20	0.34	10 10	3.38	6.4 12.8	2.16
3	55.5	5.9	11 0.7	52.5	0.2 2	0.96	1.2	5.75	0.25 5	1.20	50 50	240	4.1 8.2	19.6
4	24	7.1	0.97	2.0	0.33 3.3	0.67	0.26	0.54	0.13 2.6	0.27	3.8 3.8	7.9	0.58 1.2	1.22
5	103	7.35	4.9 0.33	43.6	0.32 3.2	2.85	0.53 0.33	4.72	0.22 4.4	1.96	24 24	214	2.2 4.4	19.0
Suma de las masas de acarreo de las estaciones 2, 3 y 4 para su comparación con 5.				56.02		1.73		6.38		1.81		251.28		22.98
Porcentaje de reducción* requerido para asegurar que no se excederá el MVP de la OMS en más del 99% del tiempo en Atacayán				0		90		0		93		99		93

* Haciendo las suposiciones indicadas en el Texto.

1215-PE

Mr. C.R. Dickenson, Division Chief, LCPPT December 3, 1974

James A. Lee, Environmental Adviser, VPSVP

PERU - Cheque Hydroelectric Project

Reference my memorandum of November 7, 1974, and your reply dated November 11, 1974.

If Mr. Moscote has returned from his mission would you please ask him to contact this office in order to discuss the environmental/ health implications of the subject project. Thank you.

BLuke:on

1215-PE

Mr. C.R. Dickenson, Division Chief (LCFPT) November 7, 1974

James A. Lee, Environmental Adviser (VPSVP)

PERU: Sheque Hydroelectric Project

I note in Mr. Mena's subject project Bank-to-Office Report, July 2, 1974, and Mr. Moscote's Terms of Reference, October 3, 1974, that serious consideration is now being given to the proposed project. Can you tell me if the feasibility report addressed itself to the environmental/health implications of this scheme? If not, are any plans being made to consider these dimensions in the pre-appraisal/appraisal stages?

JALee:en

INTERNATIONAL DEVELOPMENT ASSOCIATION | INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT | INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION

OFFICE MEMORANDUM

1215-PE

TO: Mr. James A. Lee, Environmental Adviser, VPSVP DATE: November 11, 1974

FROM: C. R. Dickenson, Division Chief, LCPPT

SUBJECT: PERU - Sheque Hydroelectric Project

Your November 7 memorandum has arrived during my absence on a mission in Mexico City and unfortunately Mr. Moscote is also now away on a mission. I would therefore like to defer my reply on the environmental and health implications of the scheme until Mr. Moscote returns on November 22 and I have had an opportunity to discuss the matter with him.

cc: Mr. Moscote

CRDickenson/bag