

Att: CDM Executive Board

Ref: Request for Review of the Bandeirantes Landfill Gas to Energy Project – BLFGE (registration number 0164), from 02/10/2007

Dear Members of the CDM Executive Board,

Please, find below the answers from the Project Proponents to the Request for Review above mentioned. With the explanation provided, we hope that all concerns of the EB have been addressed.

Yours sincerely,



Antônio Carlos Delbin

Biogás Energia Ambiental

Rua Mogeiro, 1510

São Paulo – SP

Brazil

CEP: 05206-240

Phone/Fax: + 55 (11) 3819-4833

<http://www.biogas-ambiental.com.br>

delbin@biogas-ambiental.com.br

1. While the spreadsheet includes imported electricity of 3 960MWh for this monitoring period, the monitoring report stated that “BLFGE does not consume electricity from the grid, PEy = 0.” Further explanation is required on this increased electricity import from the grid and whether this level of consumption will continue in the future.

Concerning the statement written in the Monitoring Report, it's correct to affirm that BLFGE does not have any source of project emissions, as the methodology requests the calculation of the Net Electricity Generation (electricity produced – electricity consumed). The electricity consumed is related to administrative facilities, such as office, kitchen, toilets and outside illumination.

However, project proponents made mistakes with the values and with the electricity units in the calculation spreadsheet: instead of presenting the electricity consumption in kWh, the calculation was made using MWh and, also, the values presented in each PART of the monitoring report were not typed correctly – the correct electricity consumption, represented by the electricity invoices, are available in **Annex 1**. The table below shows the data used in the Calculation Spreadsheet and the real consumption of electricity:

	Value Presented in the Calculation Spreadsheet	Value presented in the Electricity Invoices
PART A (01/01/2007 to 31/01/2007)	0 MWh	2.635 MWh ¹
PART B (01/02/2007 to 31/05/2007)	1 980 MWh	7.252 MWh
PART C (01/06/2007 to 30/06/2007)	1 980 MWh	28.237 MWh
TOTAL FOR THE MONITORING PERIOD	3 960 MWh	38.123 MWh
TOTAL EMISSIONS OF CO₂e THAT MUST BE DISCOUNTED (EF = 0.2677 tCO₂e/MWh)	1 060.092 tCO₂e	10.206 tCO₂e

Also, the ratio between electricity imported and electricity exported is around 0.053%, according with the table below.

	Electricity Exported (MWh)	Electricity Imported (MWh)
PART A (01/01/2007 to 31/01/2007)	1 1541.80	2.635
PART B (01/02/2007 to 31/05/2007)	4 8279.23	7.252
PART C (01/06/2007 to 30/06/2007)	1 1545.51	28.237
TOTAL	71 366.54	38.123

Electricity Imported / Electricity Exported = 0.053%

¹ Decimal rounds are represented by the symbol “.”

It's concluded that the electricity consumed presented in the Calculation Spreadsheet is around 103 times bigger than the electricity really consumed. Thus, Project Participants **will not change** the values presented in the submitted Monitoring Report as their mistake is in favor of conservativeness – the calculation of Emission Reduction will be made discounting 1 060.092 tCO₂e instead of discounting only 10.206 tCO₂e.

The electricity consumption is around 1 977 kWh/month from January to May and increases in June because of the operation of the mini-blower, which is connected to the grid – Biogás will make the disconnection from the grid and will connect the mini-blower to the power house; thus it's expected that the internal consumption of electricity will stay below the 3 MWh/month.

2. The amount of LFG to the power house has been measured in accordance with the approved methodology while the monitoring plan states the calculation of the amount of the LFG to the power house. A request for revision of the monitoring plan prior should be submitted to include these changes.

The revision of the Monitoring Plan will be submitted.

3. The verification report (p. 5) stated that the verification covered “Technical aspects of sugar mill processes and bagasse cogeneration management systems.” However, this project is the landfill gas project. Therefore, the DOE is requested to further clarify why they have included this competency requirement in their competence and capability of the audit team requirements and delete this scope in its verification report if an error.

Please, check the comments from the DOE.

4. The DOE shall further clarify how they have assessed and verified that the calibration frequency for the flow meters, thermometers and manometers, is appropriate as per the applied methodology.

All equipments were delivered calibrated (the calibration certificates are available at **Annex 3**). According with the manufacturers, no calibration is necessary; however, according with a German Standard, the equipments must be recalibrated every 10 years (**Annex 2**).

Adopting a conservative approach, Biogás decided to make the calibration of all equipment every 5 years, according with the internal procedure **PROCEDIMENTO DOS PARÂMETROS DE MONITORAMENTO DA USINA** (only available in Portuguese). This procedure was checked by the DOE during the on-site audit. The calibration table from the mentioned procedure is presented below:

Name	Location	Date of the last Calibration	Data of the Next Calibration
Flow-meter FIR 100	Exit Collector	August/2004	August/2009
Flow-meter FIR 200	Exit Collector	August/2004	August/2009
Pressure Transmitter	FIR 100	August/2004	August/2009
Pressure Transmitter	FIR 200	August/2004	August/2009
Temperature Transmitter	FIR 100	August/2004	August/2009
Temperature Transmitter	FIR 200	August/2004	August/2009

5. The DOE shall further clarify the rationale for the acceptance of two Forward Action Requests (FAR) issued:

a) Calibration of the new installed temperature devices over the main LFG pipe and the line to the flare

As the mini-blower was installed in June/2007, Biogás decided to recalibrate the temperature device at first because of the calibration price (temperature devices are the less expensive ones to calibrate) and in order to make the next calibration of all devices in a close date (close to June/2012). The recalibrations took place in October/2007 and, in advance for the next on-site audit, the certificates (available only in Portuguese) were checked by the DOE by the time of the response for this request for review.

b) Reinforcement of the data management and internal verification procedures to avoid the transfer data errors being checked in the next verification period.

Some transferring errors happened when the data stored at the PLC was transferred to the PDF report file. Biogás will acquire a new PC connected only to the PLC system. Moreover, the EMS to be implemented will reduce such errors – it's estimated that those errors correspond to 5 on every 50 000 data transferred (characterizing a non-material statistic).

ANNEX 1

ELECTRICITY INVOICES



Fatura Nº 1186204 Atendimento

Contrato nº 14758-1

Endereço: Rua Mogeiros, 155 - Cep: 01500-000 - São Paulo/SP
 Internet: http://www.eletpaulo.com.br
 CNPJ 61.695.227/0001-93 Inscr. Est. 108.317.078.118
 Ovidória Eletropaulo 0800-7273110 Atendimento CSPE 0800-0555591
 Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL 144 (Ligação Gratuita de telefones fixos e Tarifada na origem para telefones celulares)

CONTACT CENTER-UC150
 END. CORRESP. - RUA 25 DE JANEIRO 320
 L12
 HORARIO DE ATENDIMENTO DAS 09:30 AS 16:00 HS
 CEP 01103-000 SAO PAULO FAX 2195.2700 TEL 2195.2800
 E-MAIL :contactcenter.uc150@aes.com

NOTA FISCAL A / CONTA DE ENERGIA ELETRICA Nº 000.005.411 Página Nº 1

Cliente pagador BIOGAS ENERGIA AMBIENTAL S/A RUA MOGEIRO 01500 PERUS 05208-000 SAO PAULO		Referência Nº 14299H	Cliente beneficiário e Endereço da unidade consumidora BIOGAS ENERGIA AMBIENTAL S/A MOGEIRO 01500 PERUS CEP : 05208-230 SAO PAULO CNPJ 04.131.501/0001-68 Inscrição Estadual	
Tarifação Tipo CONV. MT 8/G A4 Data de Leitura Anterior 02/01/2007	Classe 3-INDUSTRIAL Data de Leitura Atual 31/01/2007	Banco / Agência	Data Próxima Leitura	Data de Vencimento 12/02/2007

Descrição	Leitura Atual	Registrado	Contratado	Faturado	Tarifa	Valores
PERDAS DE TRANSFORMAC O = 2,5%						
INTERFACE NR. MTE000014110						
ESE 826 009573486						
CONST. POTENCIA	0,07200					
CONST. ATIVO	0,01800					
CONST. REATIVO	0,01800					
DEMANDA PONTA	390	28,8				
DEMANDA FORA DE PONTA IND.	404	29,8				
DEMANDA FORA DE PONTA CAP.	388	28,6				
ENERGIA ATIVA PONTA	192520	269				
ENERGIA ATIVA F. DE PONTA IND.	1070300	1532				
ENERGIA ATIVA F. DE PONTA CAP.	445000	810				
ENERGIA REATIVA PONTA	59060	54				
ENERGIA REATIVA F. PONTA IND.	200800	321				
ENERGIA REATIVA F. PONTA CAP.	28500	17				
VALOR DMCR PONTA	1480	27,3				
VALOR DMCR F. DE PONTA IND.	1539	28,4				
VALOR DMCR F. DE PONTA CAP.	1411	26,0				
VALOR UFER PONTA	6176	3				
VALOR UFER F. DE PONTA IND.	20600	20				
VALOR UFER F. DE PONTA CAP.	300					
DEMANDA CONTRATADA			50,0			
DEMANDA FATURADA				50,0	34,000000	1.700,00
CONSUMO ATIVO				2812	0,16086	420,00
ENERGIA EXCEDENTE				23	0,16086	3,00
COEIP/CIP CONTRIB. IL. PUBLICA-PMSP				0,0	0,000000	11,00
PIE/PASEP						26,00
COFINS						122,00
FATOR DE CARGA GLOBAL		0,126				

Importe sujeito a ICMS	2.771,46	Jrs/At.Fim:	0,00	VALOR DA FATURA A PAGAR :	2.832,41
Valor do ICMS :	498,86	MULTA :	49,95	SALDO ANTERIOR :	0,00
Alíquota :18 %		Eletrobras:	0,00	VALOR TOTAL :	2.832,41

Sobre a conta paga após o vencimento incidirão, na próxima fatura, multa de 2%, juros de mora de 0,033% ao dia (Lei 10438 de 26/04/02) e atualização financeira.

Autenticação Mecânica

ELETROPAULO
 REFERENCIA NR. 14299H FATURA NR. 1186204 DATA VENCIMENTO 12/02/2007
 836200000286 324100482912 246400001425 990207022890

Autenticação Mecânica

Figure 1. Invoice from the electricity consumed in January/2007
 Obs: the sum of the lines CONSUMO ATIVO and ENERGIA EXCEDENTE corresponds to the total electricity consumed, in kWh.

Eletropaulo
 Eletropaulo Metropolitana Electricidade de São Paulo S/A
 Rua Lourenço Marques, 158 - Cep. 04571-000 - São Paulo
 Internet: http://www.eletropaulo.com.br
 CNPJ 03.056.227/0001-90 Inscr. Est. 138.317.076.118
 Ovidiana Eletropaulo 0800-7273110 Atendimento CSPE 0800-0555551
 Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL 144 (Ligação gratuita de telefones fixos e Tarifada na origem para telefones celulares)

END. CORRESP. - RUA TABATINGUERA 164
 CENTRO
 HÓRARIO DE ATENDIMENTO DAS 09:30 AS 16:00 HS
 CEP 01026-007 SÃO PAULO FAX 11.21952700
 E-MAIL: contato@center.uol1508aas.com TEL 11.21952800

CÓDIGO DÉBITO AUTOMÁTICO: 200000011145

NOTA FISCAL A / FATURA DE ENERGIA ELÉTRICA Nº 000006120

DADOS PARA ENTREGA
 BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGEIRO 01500
 VILA PERUS
 05205-240 SAO PAULO

CLIENTE E ENDEREÇO DA UNIDADE CONSUMIDORA
 BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGEIRO 1500
 VILA PERUS
 05205-240 SAO PAULO

CATEGORIA DE TARIFA
 A4 - CONVENCIONAL
 DATA DE LEITURA ANTERIOR 31.01.2007 DATA DE LEITURA ATUAL 02.03.2007 CLASSE INDUSTRIAL DATA PROXIMA LEITURA 03.04.2007

CHPJ 04.131.501/0001-68 INSCRIÇÃO ESTADUAL 10011731 CLIENTE Nº 10011731
 EMISSÃO 05.03.2007 APRESENTAÇÃO 07.03.2007 DATA DE VENCIMENTO 14.03.2007

DESCRIÇÃO	LEITURA ATUAL	REGISTRADO	CONTRATADO	FATURADO	TARIFA	VALORES
PERDAS DE TRANSFORMAÇÃO = 2,5%						
INSTALAÇÃO Nº MTE0014110						
MEDIDOR Nº 9573486						
CONST. POTENCIA 0,07200						
CONST. ATIVO 0,01800						
CONST. REATIVO 0,01800						
DEMANDA PONTA	365	26,3				
DEMANDA FORA PONTA INDUTIVA	458	33,0				
DEMANDA FORA PONTA CAPACITIVA	507	36,5				
CONSUMO PONTA	199,235	131,8				
CONSUMO FORA PONTA INDUTIVO	1.099,822	531,4				
CONSUMO FORA PONTA CAPACITIVO	467,622	407,2				
ENERGIA REATIVA PONTA	50,813	31,6				
ENERGIA REATIVA F. PONTA IND.	208,326	135,5				
ENERGIA REATIVA F. PONTA CAP.	28,920	7,6				
DMCR PONTA	1,319	23,7				
DMCR FORA PONTA INDUTIVA	1,659	29,9				
DMCR FORA PONTA CAPACITIVA	1,853	33,4				
UFER PONTA	6,239	1,1				
UFER FORA PONTA INDUTIVA	21,196	10,5				
UFER FORA PONTA CAPACITIVA	363	1,1				
DEMANDA CONTRATADA			50,0			
CONSUMO ATIVO				50,0	34,00000	1.700,00
UFER				1,086,9	0,16086	174,84
CIP-PMSP				15,0	0,16086	2,09
FIS/PASEP						11,00
COFINS						21,43
ICMS						99,37
FATOR DE CARGA		0,039				438,31

O pagamento desta conta não quita débitos anteriores.
 Sobre a conta paga após o vencimento incidirá multa de 2%, juros de mora de 0,33% ao dia (Lei 10.438 de 16/04/2002) e atualização financeira a serem incluídos em conta futura.
 Importantes: A falta de pagamento desta fatura implicará na suspensão do fornecimento de energia elétrica após o 15º dia da data de vencimento, nos termos da resolução ANEEL nº. 456/00 art. 91 e leis federais nºs. 9.987 de 13/02/1995 e 9.427 de 26/12/1996.

Protocolo
 08 MAR 2007
 Biogás

Valor: 4.110.300,0120

MFORTE SUJEITO A ICMS	2.435,04	VALOR DA NOTA FISCAL	2.435,04
ALÍQUOTA 18 %	438,31	VALOR DA FATURA A PAGAR:	2.446,04

Autenticação Mecânica

AS Eletropaulo CLIENTE Nº 10011731 DOCUMENTO DE IMPRESSÃO 53660000113 DATA DE VENCIMENTO 14.03.2007

836500000242 460400481004 280000013126 000000111450

Autenticação Mecânica

Figure 2. Invoice from the electricity consumed in February/2007

Obs: the line CONSUMO ATIVO corresponds to the total electricity consumed, in kWh.

Eletropaulo 51950002084 ATENDIMENTO CONTRATO Nº 1013671
 ELETROPOLIS - SP
 RUA LOURENÇO MARQUES, 158 - CEP: 04547-100 - SÃO PAULO
 INTERNET: www.eletropaulo.com.br
 CNPJ: 06.696.227/0001-32 Inscr. Est: 108.317.078.118
 OUVIDORIA: ELETROPOLIS 0800-7273110 Atendimento CSPE 0800-0555551
 Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL 144 (Ligação gratuita de telefones fixos e Tarifada na origem para telefones celulares) FAX 11.21952700 TEL 11.21952300

NOTA FISCAL A / FATURA DE ENERGIA ELÉTRICA Nº 000008307 Página 1/1

DADOS PARA ENTREGA
 BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGSEIRO 01500
 VILA PERUS
 05206-240 SAO PAULO

CLIENTE E ENDEREÇO DA UNIDADE CONSUMIDORA
 BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGSEIRO 1500
 VILA PERUS
 05206-240 SAO PAULO

CATEGORIA DE TARIFA
 A4 - CONVENCIONAL
 DATA DE LEITURA ANTERIOR 02.03.2007 DATA DE LEITURA ATUAL 03.04.2007 DATA PROXIMA LEITURA 03.05.2007

CLASSE
 INDUSTRIAL

CNPJ
 04.131.501/0001-68

INSCRIÇÃO ESTADUAL
 EMISSÃO 11.04.2007 APRESENTAÇÃO 13.04.2007 DATA DE VENCIMENTO 20.04.2007

DESCRIÇÃO	LEITURA ATUAL	REGISTRADO	CONTRATADO	FATURADO	TARIFA	VALORES
PERDAS DE TRANSFORMAÇÃO = 2,5%						
INSTALAÇÃO Nº MTE0014110						
MEDIDOR Nº 9573486						
CONST. POTÊNCIA 0,07200						
CONST. ATIVO 0,01800						
CONST. REATIVO 0,01800						
DEMANDA PONTA						
DEMANDA FORA PONTA INDUTIVA	30	2,2				
DEMANDA FORA PONTA CAPACITIVA	35	2,5				
CONSUMO PONTA	209.772	108,9				
CONSUMO FORA PONTA INDUTIVO	1.155.151	995,9				
CONSUMO FORA PONTA CAPACITIVO	498.479	555,4				
ENERGIA REATIVA PONTA	63.382	46,2				
ENERGIA REATIVA F. PONTA IND.	221.389	234,8				
ENERGIA REATIVA F. PONTA CAP.	29.467	9,9				
DMCR PONTA	112	3,0				
DMCR FORA PONTA INDUTIVA	128	2,3				
DMCR FORA PONTA CAPACITIVA	126	3,2				
UFER PONTA	6.414	15,3				
UFER FORA PONTA INDUTIVA	22.066	0,4				
UFER FORA PONTA CAPACITIVA	385	50,0				
DEMANDA CONTRATADA						
DEMANDA						
CONSUMO ATIVO				50,0	34,00000	1.700,0
CIP-PMSE					0,16086	286,9
FIS/PASEP					0,16086	3,2
COPINS						11,0
ICMS						22,7
FATOR DE CARGA		0,917				104,3
						464,7

- O pagamento desta conta não quita débitos anteriores.
 - Sobre a conta paga após o vencimento incidirá multa de 2%, juros de mora de 0,033% ao dia (Lei 10.438 de 26/04/2002) e atualização financeira a serem incluídos em conta futura.
 - Importante: A falta de pagamento desta fatura implicará na suspensão do fornecimento de energia elétrica após o 15º dia da data de vencimento, nos termos da resolução ANEEL nº 456/00 art. 91 e leis federais nºs. 8.987 de 13/02/1995 e 9.427 de 26/12/1996.



Handwritten signature and date: 20/04/07

IMPORTE SUJEITO A ICMS	2.581,92	VALOR DA NOTA FISCAL	2.581,92
ALÍQUOTA 12 %	464,75	VALOR DA FATURA A PAGAR:	2.592,92

Eletropaulo CLIENTE Nº 10011731 DOCUMENTO DE IMPRESSÃO 51950002084 DATA DE VENCIMENTO 20.04.2007
 83660000258 929200481000 10000208924 000000111450



Figure 3. Invoice from the electricity consumed in March/2007
 Obs: the line CONSUMO ATIVO corresponds to the total electricity consumed, in kWh.

Eletropaulo DOC. IMPRESSÃO 51190008864 ATENDIMENTO 1012671

CONTRACT CENTER - UOL10
END. CORRESP. - RUA TABATINGUERA 164
CENTRO
HORÁRIO DE ATENDIMENTO DAS 08:30 AS 16:00 HD
CEP 01020-000 SAO PAULO FAX 11.21952700 TEL 11.21952300
E-MAIL: contactcenter.uol10@asw.com

Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A
Rua Lourenço Marques, 158 - Cap. 04547-100 - São Paulo
Internet: <http://www.eletropaulo.com.br>
CNPJ 01.656.227/0001-93 Inscr. Est. 108.317.078.118
Cidade de Eletropaulo 16009-727010 Atendimento CQPE 0900-0555691
Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL 144 (Ligação gratuita de telefones fixos e Tarifada na origem para telefones celulares)

CONTA CONTRATO: 2000000111
NOTA FISCAL A / FATURA DE ENERGIA ELÉTRICA Nº 000002705 Página Nº 1/1

DADOS PARA ENTREGA
BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
R. MOGEIRO 1500
VILA PERUS
05206-240 SAO PAULO

CLIENTE E ENDEREÇO DA UNIDADE CONSUMIDORA
BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
R. MOGEIRO 1500
VILA PERUS
05206-240 SAO PAULO

CATEGORIA DE TARIFA AA - CONVENCIONAL CLASSE INDUSTRIAL CNPJ 04.131.501/0001-68 INSCRIÇÃO ESTADUAL 10011731 CLIENTE Nº 10011731
DATA DE LEITURA ANTERIOR 03.05.2007 DATA DE LEITURA ATUAL 04.05.2007 DATA PROXIMA LEITURA 03.07.2007 EMISSÃO 23.06.2007 APRESENTAÇÃO 26.06.2007 DATA DE VENCIMENTO 03.07.2007

DESCRIÇÃO	LEITURA ATUAL	REGISTRADO	CONTRATADO	FATURADO	TARIFA	VALORES
PERDAS DE TRANSFORMAÇÃO = 2,5%						
INSTALAÇÃO Nº MTE0014110						
MEDIDOR Nº 9573488						
CONST. POTENCIA 0,07200						
CONST. ATIVO 0,01800						
CONST. REATIVO 0,01800						
DEMANDA PONTA 671		48,3				
DEMANDA FORA PONTA INDUTIVA 894		64,4				
DEMANDA FORA PONTA CAPACITIVA 804		57,9				
CONSUMO PONTA 232.475		231,4				
CONSUMO FORA PONTA INDUTIVO 1.372.421		2.935,2				
CONSUMO FORA PONTA CAPACITIVO 585.616		1.047,7				
ENERGIA REATIVA PONTA 97.712		34,6				
ENERGIA REATIVA F. PONTA IND. 286.974		960,8				
ENERGIA REATIVA F. PONTA CAP. 36.436		106,0				
DMCR PONTA 2.565		46,2				
DMCR FORA PONTA INDUTIVA 3.357		60,4				
DMCR FORA PONTA CAPACITIVA 2.938		52,9				
UFER PONTA 6.357		0,2				
UFER FORA PONTA INDUTIVA 22.621		19,3				
UFER FORA PONTA CAPACITIVA 363		0,0				
DEMANDA CONTRATADA			50,0			
ULTRAPASSAGEM DEMANDA				50,0	34,00000	1.700,0
CONSUMO ATIVO				4.381,2	102,00000	1.632,0
UFER				20,0	0,16086	704,7
CIP-PMGP					0,16086	3,2
PIG/PASEP						11,0
COFENS						58,6
ICMS						270,6
FATOR DE CARGA		0,039				959,1

O pagamento desta conta não quita débitos anteriores.
Sobre a conta paga após o vencimento incidirão multa de 2%, juros de mora de 0,33% ao dia (Lei 10.438 de 26/04/2002) e atualização financeira a serem incluídos na conta futura.
Importante: A falta de pagamento desta fatura implicará na suspensão do fornecimento de energia elétrica após o 15º dia da data de vencimento, nos termos da resolução ANEEL nº 456/00 art. 91 e leis federais nºs. 8.987 de 13/02/1995 e 9.427 de 26/12/1996.

Protocolo
27 JUN 2007
Ana
Biogás

10487

IMPORTE SUJEITO A ICMS 5.328,39 VALOR DA NOTA FISCAL 5.328,39
ALÍQUOTA 18 % VALOR DO ICMS 959,11 VALOR DA FATURA A PAGAR: 5.329,39

Autenticação Mecânica

Eletropaulo CLIENTE Nº 10011731 DOCUMENTO DE IMPRESSÃO 51190008864 DATA DE VENCIMENTO 03.07.2007

83630000533 393900481002 06000846729 00000111450

Autenticação Mecânica

Figure 4. Invoice from the electricity consumed in April and May/2007

Obs: the line CONSUMO ATIVO corresponds to the total electricity consumed, in kWh. In this invoice, exceptionally, two months of electricity consumption were charged at once.

BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGEBRO 01500
 VILA PERUS
 05206-240 SAO PAULO

CLIENTE E ENDEREÇO DA UNIDADE CONSUMIDORA
 BIOGÁS ENERGIA AMBIENTAL S/A
 R. MOGEBRO 1500
 VILA PERUS
 05206-240 SAO PAULO

CATEGORIA DE TARIFA: A4 CONVENCIONAL
 DATA DE LEITURA ANTERIOR: 04.06.2007
 DATA DE LEITURA ATUAL: 03.07.2007
 DATA PRÓXIMA LEITURA: 02.08.2007

CLASSE: INDUSTRIAL
 CNPJ: 04.131.501/0001-68
 EMISSÃO: 05.07.2007

INSCRIÇÃO ESTADUAL: APRESENTAÇÃO: 10.07.2007

CLIENTE Nº: 10011731
 DATA DE VENCIMENTO: 17.07.2007

DESCRIÇÃO	LEITURA ATUAL	REGISTRADO	CONTRATADO	FATURADO	TARIFA	VALORES
PERDAS DE TRANSFORMAÇÃO = 2,5%						
INSTALAÇÃO Nº MTE0014110						
MEDIDOR Nº 9573486						
CONST. POTÊNCIA 0,07200						
CONST. ATIVO 0,01800						
CONST. REATIVO 0,01800						
DEMANDA PONTA	807	58,1				
DEMANDA FORA PONTA INDUTIVA	1.035	74,5				
DEMANDA FORA PONTA CAPACITIVA	1.042	75,0				
CONSUMO PONTA	364,772	2.381,3				
CONSUMO FORA PONTA INDUTIVO	2.368,190	17.905,8				
CONSUMO FORA PONTA CAPACITIVO	988,992	7.260,8				
ENERGIA REATIVA PONTA	123,080	996,6				
ENERGIA REATIVA F. PONTA IND.	701,290	7.457,7				
ENERGIA REATIVA F. PONTA CAP.	36,475	0,7				
DMCR PONTA	3,163	56,9				
DMCR FORA PONTA INDUTIVA	3,941	70,9				
DMCR FORA PONTA CAPACITIVA	3,816	68,7				
UFER PONTA	7,542	21,3				
UFER FORA PONTA INDUTIVA	29,412	122,2				
UFER FORA PONTA CAPACITIVA	363	0,0				
DEMANDA CONTRATADA			50,0			
DEMANDA				50,0	34,00000	1.700,00
ULTRAPASSAGEM DEMANDA				26,9	102,00000	2.743,80
CONSUMO ATIVO				28.238,6	0,16086	4.542,14
UFER				147,1	0,16086	23,66
CIP-PMSP						11,00
FLS/PASEP						134,60
COFINS						622,96
ICMS						2.144,01
FATOR DE CARGA		0,491				

- O pagamento desta conta não quita débitos anteriores.
 - Sobre a conta paga após o vencimento incidirá multa de 2%, juros de mora de 0,033% ao dia (Lei 10.438 de 26/04/2002) e atualização financeira a serem incluídos em conta futura.
 - Importante: A falta de pagamento desta fatura implicará na suspensão do fornecimento de energia elétrica após o 15º dia da data de vencimento, nos termos da resolução ANEEL nº. 456/00 art. 91 e leis federais nºs. 8.987 de 13/02/1995 e 9.427 de 26/12/1996.



[Handwritten signature and scribbles]
 10427

IMPOSTO SUJEITO A ICMS	11.911,17	VALOR DA NOTA FISCAL	11.911,17
ALÍQUOTA 18 %	2.144,01	VALOR DA FATURA A PAGAR:	11.922,17

AS Eletropaulo

CLIENTE Nº 10011731 DOCUMENTO DE IMPRESSÃO 51380009543 DATA DE VENCIMENTO 17.07.2007

836500001190 221700481007 060000921423 000000111450



Eletropaulo
 Metropolitana
 Eletricidade
 de São Paulo SA
 T 55 11 2195 2612
 F 55 11 2195 2606
 www.eletropaulo.com.br

contínua em seus indicadores de qualidade. A frequência e a duração das interrupções de fornecimento de energia elétrica, por exemplo, foram reduzidas para 5,52 vezes por ano e 7,87 horas por ano, respectivamente. Estes níveis são bem melhores que os patamares regulados exigidos pela ANEEL.

Figure 5. Invoice from the electricity consumed in June/2007
 Obs: the line CONSUMO ATIVO corresponds to the total electricity consumed, in kWh.

ANNEX 2

STATEMENT FROM THE MANUFACTURER OF THE MEASURING DEVICES

ANNEX 3

CALIBRATION CERTIFICATES