

Mensagem do Presidente do Conselho de Administração Message of the CBD and CEO



Manuel Cuambe
Presidente do Conselho de Administração
Chairman of the Board of Directors and
CEO

Exmos (as),

É com bastante agrado e apreço que, mais uma vez, apresentamos os resultados da actividade da EDM ao longo do ano 2006, através do presente Relatório Anual de Estatística. O presente relatório serve para informar, em detalhe, aos nossos estimados clientes e parceiros, que aliás são a nossa principal razão de ser, e a sociedade em geral de todo o balanço global energético resultante das actividades económicas e sociais decorridas no país no ano de 2006.

O ano de 2006, foi um ano de grandes desafios não só para a EDM como também para o sector energético em Geral. Tais desafios circunscrevem-se no programa Quinquenal do Governo e no Plano Estratégico 2006-2009 da EDM, que por sua vez se enquadram no Parpa II e no Plano Director de Electrificação 2001-2019 num horizonte de médio e longo prazo.

A extensão da rede eléctrica para as zonas rurais tem sido uma das prioridades de investimento da Empresa. Estes investimentos constituem um contributo importante para a redução da pobreza absoluta e resultaram na aceleração do nível de electrificação do País nos últimos anos.

Foi concluído o Plano Estratégico da EDM 2006 – 2009 que envolveu discussões e interações entre o Conselho de Administração da EDM, os Quadros dirigentes e trabalhadores da Empresa, o Sindicato, Governo, Parceiros de Cooperação. Tivemos também o cuidado de considerar as expectativas e sinais dos nossos estimados Clientes, transmitidos através de diversos meios e formas.

O PE 2006 – 2009 constituirá um instrumento orientador da actividade da Empresa no período em causa, sendo fundamentalmente norteado para a melhoria dos resultados.

Com a implementação do PE 2006 – 2009, acreditamos que a EDM contribuirá decisivamente para o sucesso do Plano Económico e Social do Governo em geral e para o desafio do combate à pobreza absoluta priorizando os seus investimentos para o programa de electrificação dos distritos, postos administrativos e localidades com potencial agrícola e industrial, entre outras áreas, ainda isoladas da rede eléctrica da EDM.

Neste contexto, podemos ainda destacar as seguintes realizações em 2006:

- ◆ A facturação Global de 125.38 MUSD, correspondendo a uma taxa de crescimento de 17%;

Dear Sir/Madam

I am very pleased and grateful that, once more, we present the results of EDM activities during 2006, through the current Annual Statistical Report. The current report is aimed at informing, in detail, to our beloved customers and partners, that therefore are our main reason of existing and to society at large of the entire global energy balance resulting from our economic and social activities that took place in the country in the year 2006.

The year 2006, was a year of great challenge not only for EDM but also for Power sector at large. Those challenges are a part of the Government Five Year Plan and of the EDM Strategic Plan for 2006-2009, which in their turn are a part of the PRSP II (PARPA II) and of the Electrification Master Plan for 2001-2019 within a medium to long term timeframe.

The extension of the electrical network towards the rural areas has been one of investment priorities of the Company. These investments are an important contribution towards the reduction of absolute poverty and they have resulted in the acceleration of degree of electrification of the Country in the last years.

The EDM Strategic Plan for 2006-2009 was completed which involved discussions and exchange among the EDM Board of Directors, Top Management, Staff, Trade Union, Government and Cooperating partners. We were also careful in taking into consideration the expectations and signs from our beloved customers, provided through different means and ways.

The Strategic Plan for 2006-2009 will be a guiding tool for the company work in the target period, being fundamentally underpinned towards improvements in the results.

With the implementation of the Strategic Plan for 2006-2009, we believe that EDM will strongly contribute to the success of the Government Economic and Social Plan at large and to the challenge of fighting absolute poverty, giving to priority to its investment in the electrification programme for districts, administrative posts and locations with agricultural and industrial potential, among other areas, still isolated from the EDM electrical network.

In this context, we can still emphasize the following achievements in 2006:

- ◆ *The global billing of 125.38 MUSD, corresponding to a rate of growth of 17 %;*

- ◆ A ligação de 85,155 novos clientes, correspondendo a um numero total de 415,667 clientes;
- ◆ O crescimento da energia exportada em 38%;
- ◆ O aumento do acesso ao nível de electrificação para 8.2%
- ◆ O melhoramento dos raios de cliente por trabalhador e de facturação por trabalhador;
- ◆ Expansão dos sistema Credelec de passou de 38% em 2005 para 46% em 2006;
- ◆ Intensificação do programa de electrificação das áreas Urbanas e periurbanas que permitiram atingir o numero de novas ligações;
- ◆ A construção de novas agencias comerciais e instalações de piquete;
- ◆ A descentralização de postos de venda de pré pagamento;
- ◆ Melhoria da capacidade de resposta da Empresa em todas as áreas de relacionamento com o cliente no plano organizativo e de gestão;
- ◆ Melhoria da eficiência de gestão e operação dos sistemas eléctricos, aumentando a disponibilidade do sistema de transporte de energia em 37%;
- ◆ Implementação de forma acelerada e com rigor, a estratégia de HIV SIDA;
- ◆ Participação em diversas iniciativas e eventos diversos no âmbito da cooperação regional a nível do Southern African Power Pool (SAPP), incluindo a electrificação de novas vilas fronteiriças;

A nível interno e com vista a criar maior transparência foram criadas a Direcção Central de Distribuição e as de Áreas de produção e Transporte a nível Operacional. Por outro lado, a EDM, tem vindo a consolidar o Programa de Separação de Contas e Reorganização, em particular nas funções Comerciais, Financeira e de Recursos Humanos.

Como resultado desta reestruturação, verificam-se melhorias a nível da transparência na estrutura de custos, bem como a nível da responsabilização por parte de cada um dos gestores dos centros de negócio/suporte quanto ao seu desempenho e resultados produzidos.

Em 2006 foi igualmente iniciado um processo de prestação de contas dos Directores de todos os centros de negócio/suporte e que permite ao Conselho de Administração tomar decisões estratégicas

- ◆ *The connection of 85,155 new customers , corresponding to a total number of 415,667 customers;*
- ◆ *The growth of exported energy in 38%*
- ◆ *The increase in access in the degree of electrification to 8.2%*
- ◆ *Improvement in the ratio of customers to employee and in billing by employee;*
- ◆ *Expansion in the Credilec system (pre-paid system) which went from 38% in 2005 to 46% in 2006;*
- ◆ *The electrification programme deepening for Urban areas and peri-urban which allowed to achieve a quantity of new connections to the grid;*
- ◆ *The building of new commercial agencies and picket installations;*
- ◆ *Decentralization of the pre-paid power outlets;*
- ◆ *Improvement in the Company response capacity in the entire areas related to customers relations both in terms of organization and management;*
- ◆ *Improvement in management and operations efficacy for the electrical systems, by increasing the availability in the power transmission system in 37%;*
- ◆ *Implementation in a speedy and rigorous way , an HIV and AIDS strategy;*
- ◆ *Participation in different initiatives and events within the framework of regional cooperation at the level of the Southern African Power Pool (SAPP), including the electrification of new neighbouring towns;*

At the domestic level, with the aim of creating more transparency, there were set up Central Directorates for Distribution and Divisions for production and transmission areas at the operational level. On the other hand, EDM has been consolidating the programme to separate the accounts and of reorganization, in particular in the commercial, financial and human resources functions.

As a result of this restructuring, it is seen improvements at the level of transparency in the cost structure, as well as at the level of accountability from each one of the managers and the business / support centres as far as their performance and results produced is concerned.

In 2006, it was equally started a process of accountability from the Directors from all business /support centres and which allowed the Board of Directors to make strategic decisions in the sense of making the adjustments to the annual plans through the balance of the first term aimed at making the most of available resources.

The majority of expected results in 2006 were achieved, however, we are sure that large challenges in the energy sector at large will remain, with particular emphasis in improvement of supply quality indicators and commercial services rendered, losses reduction from the grid, improvements in efficacy and internal control of management procedures in order to ensure transparency between

no sentido de efectuaram-se os ajustamentos aos planos anuais através do balanço do I semestre com vista a otimizar os recursos disponíveis.

Grande parte dos resultados esperados em 2006 foram atingidos, no entanto estamos certos que enormes desafios ao sector eléctrico no geral irão permanecer destacando-se na melhoria dos indicadores de qualidade de fornecimento e de prestação de serviço comercial, redução de perdas de energia dos sistemas eléctricos, melhoria da eficiência e controle interno dos procedimentos de gestão para assegurar a transparência entre as diferentes unidades orgânicas da empresa e a participação activa da EDM nos grandes projectos de energia nomeadamente no desenvolvimento das infraestruturas de Transporte e produção de energia tais como a Linha Centro-sul, Central Hidrica de Mphanda Nkuwa e centrais Térmicas de Temane e Moatize.

Estamos conscientes de que estes resultados, embora importantes, representam apenas parte de um longo percurso e desafio por cumprir de forma a criar as condições básicas e necessárias para tornar o Distrito como pólo central do desenvolvimento do país. Assim, em 2006, concentraremos as nossas energias na implementação dos projectos de electrificação, tendo sempre como referência as necessidades dos nossos estimados clientes, bem como com outras acções e projectos actualmente em preparação, em prol do desenvolvimento sustentável do sector energético e da economia nacional.

Uma palavra de sincero apreço e carinho aos nossos estimados Clientes, Governo, Parceiros de Cooperação Local e Internacional, a todos os Quadros e a Colaboradores, pelo inestimável e permanente apoio notório em todos os momentos, sem os quais a EDM não conseguiria alcançar os objectivos definidos.

Manuel Cuambe
Presidente do Conselho de Administração
President of CEO

the different organic units from the company and an active participation of EDM in large Electrical power projects, namely the Central-Southern Powerline, Mphanda Nkuwa Hydro Power Station and Temane and Moatize thermal power stations.

We are aware from such results, despite of being important, they represent just a small part of a long journey and a challenge to fulfil in order to create basic and necessary conditions to turn the District as a central pole for the development of the country. Thus, in 2007, we will focus our energies in the implementation of electrification projects, taking always as reference to the needs of our beloved customers, as well as other actions and projects currently in the making, on behalf of a sustainable development of the energy sector and of the national economy.

A word of sincere gratitude and love goes to our beloved Customers, Government, Local and International Cooperating Partners, to all the Staff and Collaborators, due to the unaccountable and permanent support found in all moments, without which EDM would not be able to achieve the objectives set.



Prólogo Preface



Carlos Yum
Director - UGDE

O presente relatório, elaborado pela Unidade de Gestão de Desempenho Empresarial da Electricidade de Moçambique (EDM), apresenta informação estatística sobre os fluxos de energia eléctrica nos sistemas da EDM, o desempenho técnico-comercial e global, bem como a informação sobre os recursos humanos e financeira referente a 2006.

A energia total nos sistemas da EDM foi de 2,381.6 GWh representando um incremento de 14.0% em relação a 2005. Deste volume 9.4% foram provenientes da produção própria (9.0% em 2005 e 8.0% em 2004), 89.5% da aquisição à HCB (91.0% em 2005 e 92.0% em 2004) e 1.2% das importações aos países vizinhos (1.0% em 2005 e 2004).

A ponta máxima simultânea nos sistemas integrados (excluindo as exportações) foi de 320 MW, 12.5% mais que o valor registado em 2006. O sistema Sul registou 216 MW, correspondendo a um crescimento de 11.0%, o sistema composto pela Linha Centro Norte e Tete registaram 65 MW, correspondendo a um crescimento de 15.0% e o sistema centro, composto pela linha de Chibata e pelas centrais de Mavuzi e Chicamba registaram 58 MW, correspondendo a um crescimento 7.0%.

Durante o ano de 2006, foram implementados diversos projectos ao nível das áreas de produção, transporte, distribuição e comercial, com vista a melhoria da qualidade de fornecimento bem como o aumento do acesso à energia. No que concerne a expansão da rede, foi concluída a electrificação das Cidades, Sedes de Distritos, Postos Administrativos e Localidades de Inhassunge, Namacura, Maganja da Costa, Madal/Inhangule, Namuinho, Maquival, Zavala, Macuse/Sopininho, Lichinga, Lago e Pemba.

Estas acções possibilitaram a ligação de 85,155 novos clientes, tendo o nível de acesso à energia eléctrica aumentado de 6.8% em 2005 para 8.2%. O saldo de clientes registados em 2006 foi de 415,667.

As perdas de distribuição situaram-se nos 19.5%, tendo as perdas de transporte incluindo os consumos auxiliares registado os 7.5%, ou seja, do total de energia disponível para a distribuição 27% constituem as perdas totais.

The present report, produced by the Business Performance Management Unit of Electricidade de Moçambique (EDM), presents statistical information on the flows of electrical power in EDM systems, global and business-technical performance as well as information on human resources and finance related to the year 2006.

The total amount of energy in the EDM systems was 2,381.6 GWh corresponding to an increase of 14.0% compared to the year 2005. Out of the quantity, 9.4% came from its own production (9.0% in 2005 and 8.0% in 2004), 89.5% purchased from HCB (91.0% in 2005 and 92.0% in 2004) and 1.2% from import and neighbouring countries (1.0% in 2005 and 2004).

The maximum peak simultaneously in the integrated system (excluding exports) was 320 MW, 12.5% more than the quantity registered in 2006. The Southern system registered 216 MW, corresponding to an increase of 11.0%, the system made up the central – northern power lines and Tete registered 65 MW, corresponding to an increase of 15.0% and the central system, made up of Chibata power lines and Mavuzi and Chicamba Power stations registered 58 MW, corresponding to an increase of 7.0%.

During the year 2006, several projects were implemented in the area of production, transmission, distribution and trade level, aimed at improving the quality of supply as well as in the increase of access to Electricity. Concerning to the network expansion the electrification of several towns and villages such as, Inhassunge, Namacurra, Maganja da Costa, Madal/Inhangule, Namuinho, Maquival, Zavala, Macuse/Sopininho, Lichinga, Lago and Pemba was concluded.

These actions made possible the connection of 85,155 new customers to the grid, making the level of access of electrical power increase by 6.8% in 2005 to 8.2%. The balance on registered customers in 2006 was 415,667.

The losses in distribution were at 19.5%, being the losses in transmission, including supporting consumption registered at 7.5%, that is, out of the total available power for distribution, 27 % make up the total losses.

Carlos Yum
Director - UGDE

Índice Contents

	Página/Page
Mensagem/ <i>Prólogo/Message/Prologue</i>	3 - 6
Capítulo/Chapter 1: Introdução / Introduction	
Generalidades/Unidades / <i>Backgrounds/Units of Measurement</i>	8
Definições / <i>Definitions</i>	9
Organização Geográfica / <i>Geographical Organization</i>	10
Capítulo/Chapter 2: Balanço Global / Global Balance	
Resumo / <i>Summary</i>	12
Evolução Anual / <i>Annual Evolution</i>	13
Evolução Mensal / <i>Monthly Evolution</i>	14 - 15
Pontas Máximas nos Sistemas EDM 2006 / <i>Peak Demand in the EDM Systems in 2006</i>	16 - 17
Diagrama de Cargas / <i>EDM System 2006 Load Diagram</i>	18 - 19
Capítulo/Chapter 3: Balanço Regional / Regional Balance	
Fluxo Energético Mensal / <i>Monthly Power Flow</i>	22
Evolução Anual por Região / <i>Annual Evolution by Region</i>	23 - 24
Distribuidora Norte / <i>Northern Distributor</i>	25
Distribuidora Centro / <i>Central Distributor</i>	26
Distribuidora Sul / <i>Southern Distributor</i>	27
Fornecimento - Operador de Mercado / <i>Supply - Market Operator</i>	28
Resumo Energético de todas as Distribuidoras (GWh) / <i>Regional Balance Summary</i>	29
Capítulo/Chapter 4: Balanço por Área de Distribuição/Central/Subestação / Balance by Distribution Area/Power Station and Substation	
Distribuição da Energia Total por Áreas de Distribuição/ <i>Distribution of Total Energy by Distribution Areas</i>	32
Capítulo/Chapter 5: Produção de Energia / Power Generation	
Produção por Fonte / <i>Generation by Source</i>	34
Produção e Consumo de Combustível por Central / <i>Power Generation and Fuel Consumption by Power Station</i>	35
Capítulo 6: Consumo de Energia , Clientes e Tarifas / Energy Consumption, Customers and Tariffs	
Evolução do Consumo / <i>Consumption Evolution</i>	38
Tarifas / <i>Tariffs</i>	39
Facturação e Venda de Energia / <i>Invoiced and sale of Energy</i>	40
Clientes e Novas Ligações/ <i>Customers and New Connections</i>	41
Clientes por Tarifa e Energia Média/ <i>Customers by tariff and Average Energy</i>	42
Evolução do Número de Clientes / <i>Evolution of Number of Customers by Tariff</i>	42-43
Acesso Nacional à Energia / <i>National Access to Electricity</i>	44
Capítulo 7: Balanço Patrimonial, Desempenho e Recursos Humanos / Financial Statements, Performance Indicators and Human Resources	
Balanço Patrimonial / <i>Financial Statement</i>	46
Demonstração dos resultados / <i>Income Statement</i>	47
Custos Operacionais/ <i>Operating Costs</i>	48
Composição da Força do Trabalho / <i>Composition of the Active Workforce</i>	49
Formação por Especialidades / <i>Trained by Work Sector</i>	50
Capítulo 8: Infra-estrutura Eléctricas / System Infra-Structures	
Centrais Hídricas e Térmicas / <i>Hydroelectrical and Thermal Power Station</i>	52 - 53
Linhas de Transmissão/Subestações / <i>Transmission Lines/Substation</i>	54
Capítulo 9: Fluxo de Energia / Power Flow	
Fluxo de Energia das Diferentes Áreas de Distribuição, Centrais e Subestações <i>Power Flow by Distribution Areas, Power Stations and Substations</i>	56- 71

Missão / Mission

Exploração dos serviços de produção, transporte, distribuição e comercialização de energia eléctrica de boa qualidade, em defesa do interesse público, em benefício do consumidor, preservando o meio ambiente.

Visão / Vision

Produzir, de forma sustentável, valor através da satisfação plena das necessidades dos clientes, em energia eléctrica de qualidade e serviços associados.

Valores / Values

**Integridade,
Profissionalismo
e
Dedicação.**

Lema / Slogan

Com Energia Construimos Futuro.

Introdução

Generalidades/Unidades Generalities/Units

Introdução

O presente relatório apresenta os dados estatísticos oficiais do ano 2006. O relatório é produzido pela equipe técnica e Direcção da Unidade de Gestão de Desempenho Empresarial (UGDE).

Actualmente existe uma base de dados, com elementos processados a partir de 1980. A UGDE recebe mensalmente os dados das diferentes sectores da empresa. Os valores principais (energia produzida, importada, adquirida, exportada e emitida) são normalmente transmitidos para a UGDE via fax, e-mail, ou correio.

Paralelamente ao processo de recolha e tratamento da informação estatística a UGDE dispõe de canais de contacto permanentes e interactivos com os diversos órgãos da empresa, directa ou indirectamente envolvidos na recolha e produção de informação estatística.

Abreviaturas:

ADPM = Área de Distribuição da Província de Maputo
ACM = Área Comercial de Maputo
ADM = Área de Distribuição de Maputo
Sul-HVDC = *South-HVDC*
SAPP* = Southern African Power Pool
LCN = Linha Centro Norte
RNT= Rede Nacional de Transporte
V.F.= Vilas Fronteiriças
DDS = Direcção de Distribuição Sul
DDC = Direcção de Distribuição Centro
DDN = Direcção de Distribuição Norte
IP = Iluminação Pública

Unidades de Medida / Units of Measurement :

ENERGIA / ENERGY :

1 kWh : (Kilowatt-hora) = 1 000 Wh
1 MWh : (Megawatt-hora) = 1 000 kWh
1 GWh : (Gigawatt-hora) =1 000 MWh = 1 000 000 kWh

POTÊNCIA / DEMAND:

W : Watt
KW: 1 000 Watts
MW: Megawatt = 1 000 kW = 1 000 000 W

^{*)} Organização das companhias de electricidade da SADC
Região Austral de África

Introduction

The present report presents the official statistical data for 2006. The report is produced by the technical team of UGDE.

Currently there is a data base, with data processed since 1980. UGDE receives data every month from the various sectors of the company. The main amounts (acquired, exported, emitted, generated, imported,) are usually transmitted to UGDE through fax, e-mail, or mail.

Alongside the collection and treatment of data, UGDE has channels of permanent contact, and interacts with several company bodies, directly or indirectly involved in generating statistical information

Abbreviations:

ADPM =Distribution Area of Maputo Province
ACM = Commercial Area of Maputo
ADM = Distribution Area of Maputo
South-HVDC
SAPP = Southern Africa Power Pool
LCN = Northern Central Line,
RNT=National Transmission Grid
V.F. = Border Towns
DDS = Directorate of Southern Distribution
DDC = Directorate of Central Distribution
DDN = Directorate of Northern Distribution
PL = Public Lighting

TENSÃO / VOLTAGE:

1 kV (Kilovolt) = 1 000 Volts

Taxas de Câmbio (Média Anual): Exchange Rate (Annual Average)

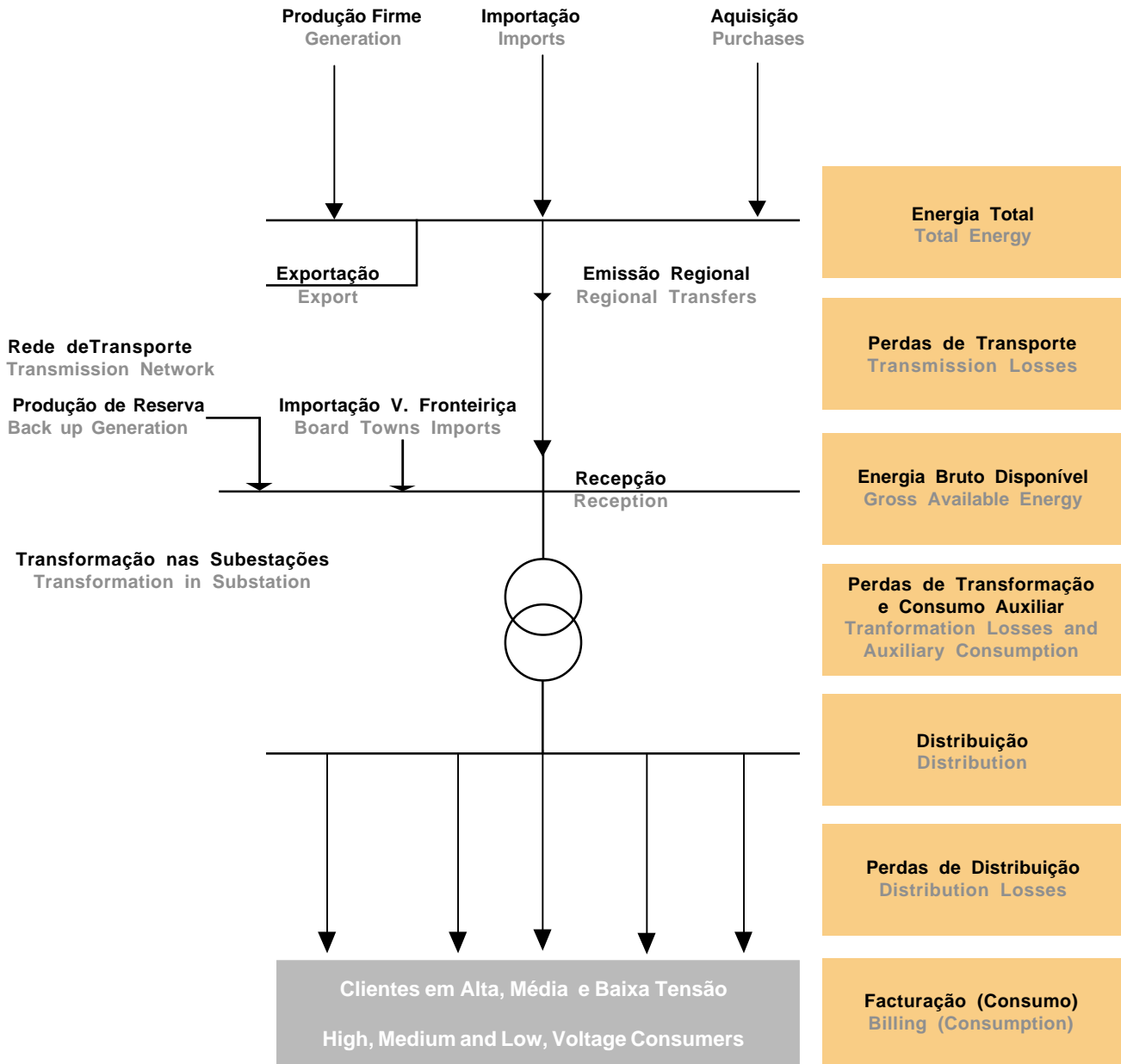
1 USD =	25.00 MT
1 ZAR =	3.70 MT
1 ZWD =	0.04 MT
1 MKW =	0.19 MT
1 DEK =	4.20 MT
1 DKK =	4.20 MT
1 SEK =	3.40 MT
1 NOK =	3.90 MT

Definições Definitions

Para facilitar a compreensão das expressões energéticas utilizadas neste relatório, apresenta-se a seguir a Figura 1.1:

To facilitate the understanding of the expressions used in this report, figure 1.1 is presented below:

Fig. 1.1 Diagrama de Fluxos Energéticos
The electrical diagram and the corresponding categories



Organização Geográfica Geographical Organization

REGIÃO <i>REGION</i>	PROVÍNCIA <i>PROVINCE</i>	ÁREAS DE DISTRIBUIÇÃO <i>DISTRIBUTION AREAS</i>	CENTRAL / SUBESTAÇÃO <i>P.STATION / SUBSTATION</i>	
Norte <i>Northern</i>	Cabo Delgado	Pemba	Central de Pemba/Subestação	
		Niassa	Central de Lichinga/Subestação	
	Nampula	Nampula	Central de Cuamba/Subestação	
			Central de Nampula/Subestação	
		Nacala	Central de Nacala	
			Subestação de Monapo	
		Angoche	Central de Angoche/Subestação	
		Zambézia	Mocuba	Subestação do Gurué
	Quelimane		Central de Mocuba/Subestação	
	Centro <i>Central</i>	Tete	Tete	Central de Quelimane
Subestação de Tete				
Manica		Chimoio	Subestação de Matambo	
			Central do Mavúzi	
		Central de Chicamba		
		Subestação de Manica		
		Subestação de Messica		
		Subestação de Chimoio		
		Sofala	Beira	Subestação de Lamego
				Subestação de Mafambisse
Sul <i>Southern</i>	Inhambane	Inhambane	Subestação do Dondo	
		Subestação da Beira		
	Gaza	Chókwè	Central de Inhambane	
			Central de Lionde	
		Xai-Xai	Subestação de Lionde	
			Subestação de Macia	
	Maputo Cidade	ADM/ACM	Central de Xai-Xai	
			Subestação de Chicumbane	
		ADM/ACM	Central Térmica de Maputo	
			Central de Corumana	
Subestação do Infulene				
Subestação SE1				
Subestação SE2				
Subestação SE3				
Subestação SE4				
Subestação SE5				
Subestação SE6				
Maputo Província	ADPM	Subestação SE7		
		Subestação SE9		
		Subestação de Namaacha		
		Subestação de R.Garcia		
		Central de B.Vista		
		Subestação de Catembe		
		Subestação de Boane		
Subest. de Marracuene, Manhiça				
Subestação da Machava				
Subestação de Salamanga				

Balanço Global

Resumo Summary

Tab. 2.1 Dados Principais de 2006 & 2005 [GWh] / *Principal Data from 2006 & 2005*

	2006	%	2005	%	Difer.
Produção/Generation	224.4	9%	173.2	8%	30%
Aquisição HCBI/Purchased	2,130.3	89%	1905.3	91%	12%
Importação/Imports	26.9	1%	19.2	1%	40%
Energia Total/Total Energy	2,381.6	100%	2097.7	100%	14%
Exportação/Exports	498.3	21%	362.4	17.3%	37.5%
Energia Total no Território Nacional National Total Energy	1,883.4	79.1%	1735.3	82.7%	8.5%
Perdas de Transporte*/Transmission Losses	122.1	6.5%	83.9	4.8%	45.5%
Consumos Auxiliares & Subestações* Power Station Losses	19.7	1.0%	24.9	1.4%	-20.7%
Distribuição/Distribution	1,741.5	92.5%	1626.5	93.7%	7.1%
Iluminação Pública/Public Lighth	41.7	2.2%	41.2	2.4%	1.2%
Consumos Internos/EDM Cons.	9.6	0.5%	10.6	0.6%	-9.8%
Perdas de Distribuição/Distribution Losses	367.0	19.5%	319.8	18.4%	14.8%
Facturação/Invoicing	1,374.6	73.0%	1306.7	75.3%	5.2%
Perdas Totais/Total Losses	508.8	27.0%	428.6	24.7%	19%
Perdas Totais*/Total Losses*	508.8	21.4%	428.6	20.4%	19%

* Considerando as exportações no total / including the Total Exports

A tabela acima apresenta o balanço energético referente a 2006 fazendo uma comparação em relação ao ano anterior. A energia total foi de 2,381.6 GWh, 14,0% mais que o valor registado em 2005. Este aumento está associado não só a procura interna, mas também ao grande aumento da procura de energia no mercado regional, o que permitiu um aumento de 37% nas exportações quer através de acordos bilaterais, quer das vendas no mercado de energia de curto prazo (STEM). A energia total disponível em Moçambique foi de 1,883.4, 8.5% mais que em 2005. A energia distribuída registou um aumento de 7.1% em relação a 2005, tendo a facturação registado um aumento de 5.2%. De salientar que a taxa de crescimento de energia (8.5%) é menor que a taxa de crescimento da Ponta no sistema (12.5%).

The table above presents the energy balance referring to the year 2006 making a comparison to the previous year. The total energy was 2,381.6 GWh, 14.0% more than the quantity registered in 2005. This increase is associated not only the domestic demand but also to the large increase of demand in the regional market, which allowed an increase of 37% in exports whether through bilateral agreements or in sales in the energy market from the short term (STEM). The total energy available in Mozambique was 1,883.4, 8.5% more than in 2005. The energy distributed registered an increase of 7.1% compared to 2005, being the registered bill increased at 5.2%. It is emphasized that the energy growth rate (8.5%) is less than the growth rate at the peak in the system (12.5%).

Fig. 2.1 Energia por Fonte 2006 e 2005 [%] / *Energy by Source in 2006 & 2005 [%]*



Evolução Anual Annual Evolution

Tab. 2.2 Fornecimento de Energia Eléctrica dos Últimos 15 anos, [GWh]
Electricity Supply over the last 15 years, [GWh]

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Produção / Generation	273.8	223.6	200.4	212.1	238.8	219.0	243.8	302.8	296.2	300.4	296.5	276.6	147.4	173.0	224.4
Importação / Imports	436.3	510.9	566.9	601.4	598.6	686.0	343.0	72.8	244.7	33.0	13.0	13.0	14.0	19.2	26.9
Adquirida / Purchased	95.0	118.1	141.0	151.7	185.5	207.1	625.3	952.5	854.0	1,383.8	1,386.6	1,386.6	1,762.0	1905.3	2 130.3
Total EDM	805.1	852.6	908.3	965.2	1,022.9	1,112.1	1,202.0	1,328.0	1,394.9	1,472.2	1,696.1	1,696.1	1,923.4	2,097.5	2 381.6

A tabela 2.2 mostra a evolução do fornecimento por fontes nos últimos 15 anos. Durante este período registou-se um crescimento anual médio de 14.0%. A manter-se este aumento, combinado com a crescente procura de energia no mercado regional, aumenta a necessidade de reforço da actual capacidade disponível. De realçar a contribuição que a energia de Cahora Bassa (89%) tem sobre o balanço energético de fornecimentos na EDM e daí a necessidade real e urgente do aumento da reserva alocada a Moçambique.

The table 2.2 shows an evolution of supply by sources in the last 15 years. During this period it was registered an annual average growth of 14.0%. If this growth is maintained, combined with the growing demand for energy in the regional market, there will be an increase in the need to reinforce the current available capacity. It is emphasized the contribution of the power from Cahora Bassa (89%) has an impact on the energy balance of the supplies at EDM and therefore the real and urgent need to increase the reserves allocated to Mozambique.

Fig. 2.2 Fornecimento de Electricidade 1960-2006 [GWh]
Electricity Supply 1960 - 2006 [GWh]

Evolução Mensal Monthly Evolution

Tab. 2.3 Produção Mensal 2006, [MWh] / Monthly Generation 2006, [MWh]

	Jan <i>Jan</i>	Fev <i>Feb</i>	Mar <i>Mar</i>	Abr <i>Apr</i>	Mai <i>May</i>	Jun <i>Jun</i>	Jul <i>Jul</i>	Ago <i>Aug</i>	Set <i>Sep</i>	Out <i>Oct</i>	Nov <i>Nov</i>	Dez <i>Dec</i>	Ano <i>Year</i>
Térmicas / Thermal													
Pemba	234	215	249	238	248	242	249	255	237	216	212	232	2,827
Lichinga	0	0	0	3	7	0	11	10	0	7	0	10	48
Nacala	0	0	0	27	24	26	0	0	0	0	0	0	77
Nampula	0	21	0	5	7	0	0	0	0	0	0	0	33
Angoche	8	3	6	1	0	0	0	1	2	3	1	1	26
Mocuba	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quelimane	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Beira	6	3	6	4	4	0	0	0	0	0	0	0	21
Inhambane	181	236	232	259	226	235	142	144	150	157	155	172	2,289
Lionde	6	0	5	1	0	51	81	15	17	7	11	15	209
Xai-Xai	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CTM	0	0	0	0	14	0	0	0	10	0	0	0	24
Bela Vista	0												0
Total Térmica	435	477	498	537	530	554	483	425	416	390	379	431	5,554
Hídricas/Hydro (DSP)													
Mavuzi	15,400	14,123	15,107	15,084	12,258	5,906	6,430	11,210	10,601	10,618	11,186	11,165	139,087
Chicamba	2,209	2,688	3,227	3,076	2,715	2,577	2,578	3,123	2,983	3,543	3,498	4,191	36,408
Corumana	0	0	2,386	9,222	5,351	5,229	5,136	5,053	2,925	2,768	2,695	2,618	43,383
Total Hídrica	17,609	16,811	20,720	27,382	20,324	13,712	14,144	19,386	16,509	16,929	17,379	17,974	218,879
Total Prod.	18,044	17,288	21,218	27,919	20,854	14,266	14,627	19,811	16,924	17,319	17,758	18,405	224,433

A tabela acima ilustra a evolução mensal da produção própria por central. A energia produzida registou um aumento de 30% em relação a 2005, tendo sido as centrais de hídricas de Mavuzi, Chicamba e Corumana que maiores contribuíram para este aumento. Do esforço da redução da produção através de fontes térmicas (maioritariamente para emergência), resultou um abaixamento considerável no valor registado em 2006, tendo passado de 14.1 GWh em 2005 para 5.5 GWh em 2006.

The table above shows a monthly evolution of own production by power station. The power produced registered an increase of 30% compared to 2005, being the Mavuzi, Chicamba and Corumana Hydro Power stations the ones which have contributed to this increase. From the efforts in the reduction of production through thermal sources (mainly for emergency), it resulted in a considerable lowering on the registered quantity in 2006, has been from 14.1 GWh in 2005 to 5.5 GWh in 2006.

Evolução Mensal Monthly Evolution

Tab. 2.4 Importação Mensal nas Vilas Fronteiriças, 2006 [MWh] / Monthly Imports in the Border Towns, 2006 [MWh]

	Jan Jan	Fev Feb	Mar Mar	Abr Apr	Mai May	Jun Jun	Jul Jul	Ago Ago	Set Sep	Out Oct	Nov Nov	Dez Dec	Total Total
REDE DE DISTRIBUIÇÃO													
Malawi (Escom)	401	332	318	374	388	399	418	415	399	408	393	399	4,645
Mandimba	135	72	87	91	89	86	88	90	87	90	78	86	1,077
Milange	155	154	104	158	171	182	198	193	184	187	192	184	2,061
Zobwè	44	44	54	50	53	51	51	53	53	57	53	53	617
Ulongue	60	56	67	66	66	70	72	72	67	66	63	68	794
Calomwé	8	6	7	9	10	10	8	8	8	7	8	8	96
Zimbabwe(zESA)	27	84	85	94	23	7	0.0	4	11	2	0.0	0.0	336
Espungabeira	8.9	60.7	54.0	69.5	22.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215
Kuchamano	15.7	14.0	16.2	16.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63
Mukumbura	2.4	8.3	13.7	7.0	0.0	6.8	0.0	3.7	10.6	0.0	0.0	0.0	53
Rotanda	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	5
Swazilândia(SEB)	9	8	10	8	10	10	10	10	10	11	10	10	116
Goba	9	8	10	8	10	10	10	10	10	11	10	10	116
Total Distribuído	438	424	413	477	421	416	428	429	420	420	403	409	5,097
REDE DE TRANSPORTE													
S.A. (ESKOM)	618	425	8,631	38	1,231	142	977	225	261	7,715	157	1,372	21,792
Total Importado	1,055	849	9,044	515	1,653	558	1,405	654	681	8,135	560	1,781	26,889

Tab. 2.5 Exportações 2006, [GWh] / Exports 2006, [GWh]

	Jan Jan	Fev Feb	Mar Mar	Abr Apr	Mai May	Jun Jun	Jul Jul	Ago Ago	Set Sep	Out Oct	Nov Nov	Dez Dec	Total Total
Namibia	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	12.3	15.4	11.3	2.8	45.3
Botswana	22.2	21.4	22.3	23.4	30.8	35.6	38.6	35.8	27.9	22.5	23.2	29.8	333.4
África do Sul	0.0	0.0	0.4	3.7	6.2	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8
Zimbabwe	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	3.3
Swazilândia	8.9	7.2	7.6	9.7	11.4	10.4	9.7	7.0	7.3	6.7	6.5	7.0	99.5
TOTAL	31.2	28.6	31.5	36.8	48.4	51.7	49.0	45.2	47.5	44.6	41.1	42.8	498.3

Namibia (NAMPOWER)
Botswana (BPC)
África do Sul (ESKOM)
Zimbabwe (ZESA)
Swazilândia (SEB)

Pontas Máximas nos Sistemas EDM Peak Demand in The EDM System

Tab. 2.7 Pontas máximas [MW] / *Peak Demand [MW]*

SISTEMAS INTERLIGADOS / INTERCONNECTED SYSTEMS		
	Ponta Simultânea Simult. Peaks	Factor de Carga Load Factor
Linha Centro-Norte & Tete / <i>Central-Northern & Tete System</i>	64.5	0.63
Sistema Centro *(Mav. Chic. Chib.) / <i>Central System</i>	58.0	0.55
Sistema Sul / <i>Southern System</i>	215.6	0.64
Total EDM (simultânea) / Total EDM (Simult.)	320.1	0.67

ÁREAS DE DISTRIBUIÇÃO / DISTRIBUTION AREAS		
Pemba	7.0	0.64
Lichinga	5.3	0.53
Nacala	12.0	0.63
Nampula	15.0	0.63
Angoche	0.8	0.63
Tete	11.0	0.66
Mocuba	5.0	0.59
Quelimane	11.0	0.60
Chimoio	9.8	0.78
Beira	33.0	0.74
Xai-Xai	9.3	0.56
Chókwè	14.0	0.51
Inhambane	6.6	0.66
ADPM	68.0	0.71
ADCM	125.0	0.76

*) (Mav. Chic. Chib.)= Mavuzi, Chicamba e Chibata

Pontas Máximas nos Sistemas EDM, 2006
Peak Demand In the EDM Systems, 2006

Tab. 2.7.1 Pontas máximas nos sistemas interligados [MW] - Sul, Centro-Norte e Centro

Peak Demand in the Interconnected Systems [MW] - Southern, Central-Northern & Central

1	237.8	269.4	281.6	273.1	248.7	279.7	260.7	296.8	291.3	271.9	314.7	304.4
2	252.1	280.2	289.8	270.8	279.0	276.8	252.6	293.3	276.9	302.2	316.6	282.9
3	277.0	267.0	253.9	279.8	280.7	267.2	277.2	293.7	263.7	299.9	315.9	276.8
4	278.4	267.4	249.5	284.6	287.6	252.8	282.5	284.6	293.7	282.9	298.2	297.5
5	283.0	266.3	240.9	286.5	288.9	284.0	283.4	273.3	287.6	298.7	274.6	305.6
6	278.4	279.3	268.5	284.0	258.0	284.2	277.6	256.4	292.2	294.8	295.3	310.5
7	258.3	284.2	265.9	264.7	257.9	278.9	287.1	286.3	268.0	280.9	297.8	315.0
8	261.5	289.6	275.1	263.7	277.2	289.0	272.8	289.1	282.6	278.4	298.9	315.0
9	262.2	291.8	265.9	256.8	279.0	286.3	261.0	291.8	273.0	296.6	311.5	303.2
10	264.3	274.8	270.5	290.8	275.1	266.9	282.7	296.9	265.7	296.0	303.6	235.0
11	257.0	268.0	270.8	288.4	286.5	258.6	292.4	295.0	293.5	293.9	289.5	285.8
12	267.0	267.8	261.4	280.6	284.2	292.5	298.3	273.1	287.0	297.0	273.3	289.0
13	269.5	276.8	273.0	284.9	272.4	290.5	297.3	268.0	284.3	305.0	298.8	290.5
14	265.8	287.8	281.9	284.2	262.9	290.5	289.2	296.0	290.9	285.3	293.5	307.6
15	258.1	290.6	284.7	278.9	284.6	290.8	278.2	297.4	294.2	266.0	306.5	306.6
16	272.2	290.7	292.9	258.4	290.1	288.7	258.1	290.1	274.6	301.7	310.5	296.0
17	272.3	285.0	284.4	288.1	275.8	266.0	289.9	291.8	266.9	301.0	308.2	285.7
18	279.0	280.0	270.1	286.9	286.3	246.4	295.5	286.1	284.4	296.0	279.1	308.6
19	277.2	269.8	261.6	280.5	289.9	278.3	289.4	273.1	287.7	284.0	268.4	314.9
20	263.9	297.8	287.6	285.8	266.2	280.2	255.3	264.1	287.2	298.7	306.2	309.8
21	266.8	291.2	281.4	279.0	252.6	284.4	289.5	293.2	287.0	281.6	305.9	318.5
22	264.3	298.1	282.6	270.5	285.2	287.4	269.1	292.5	292.9	281.7	308.5	319.5
23	275.7	297.4	264.3	258.5	281.3	284.6	261.3	293.5	280.1	301.1	309.5	301.8
24	286.7	292.6	270.2	280.9	285.4	267.0	286.1	291.3	264.8	320.1	310.4	298.1
25	288.1	287.2	262.9	284.8	279.9	245.4	285.7	285.3	275.0	310.7	284.6	275.5
26	287.8	273.3	265.3	280.8	272.7	269.2	286.3	277.3	295.6	306.9	275.5	317.6
27	276.7	295.0	282.8	290.7	270.4	280.4	294.1	277.3	298.6	290.6	307.4	318.0
28	267.0	273.8	277.4	285.1	263.0	278.6	289.6	293.6	299.4	283.2	304.9	314.3
29	260.5	-	272.6	267.4	286.6	279.0	272.3	292.4	299.5	278.4	302.0	318.3
30	279.7	-	279.0	257.6	283.9	278.4	258.7	286.9	289.8	307.1	312.7	293.3
31	287.1	-	275.2	-	279.0	-	295.2	278.4	-	281.4	-	288.9
MAX.	288.1	298.1	292.9	290.8	290.1	292.5	298.3	297.4	299.5	320.1	316.6	319.5

Fig. 2.3 Diagrama Anual de Carga dos sistemas Interligados (Sul, Centro-Norte e Centro)

Annual Load profile diagram (Southern, Central-Northern & Central)

Diagramas de Carga dos Sistemas EDM, 2006 EDM Systems Load Diagram, 2006

Fig. 2.4 Diagrama Mensal de Carga do Sistema Centro-Norte & Tete no Mês da Ponta Máxima (Dezembro)
Monthly Load profile diagram of Central-Northern & Tete System in the Peak Month (December)

Fig. 2.5 Diagrama Mensal de Carga do sistema Centro (Mavuzi-Chicamba-Chibata) no Mês da Ponta Máxima (Outubro)
Monthly Load profile diagram of Central System (Mavuzi-Chicamba-Chibata) in the Peak Month (October)

Diagramas de Carga dos Sistemas EDM, 2006

EDM Systems Load Diagram, 2006

Fig. 2.6 Diagrama Mensal de Carga do Sistema Sul (Eskom & Corumana) no Mês da Ponta Máxima (Outubro)

Monthly Load profile diagram of Southern System (Eskom & Corumana) during the month of the highest annual Peak (October)





Balanço Regional

Fluxo Energético Mensal 2006 Monthly Power flow 2006

Tab. 3.1 Fluxo Energético Mensal 2006, [MWh] / Monthly Power Flow 2006, [GWh]

	Jan Jan	Fev Feb	Mar Mar	Abr Apr	Mai May	Jun Jun	Jul Jul	Ago Ago	Set Sep	Out Oct	Nov Nov	Dez Dec	Total Total
AQUISIÇÃO À HCB													
Sul- Via HVDC	135,993	128,147	125,061	126,553	139,825	142,163	143,949	142,725	144,026	141,581	143,282	155,175	1,668,479
Sul- Via SAPP/Mutare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,067	0	0	1,067
Sub-Total SUL	135,993	128,147	125,061	126,553	139,825	142,163	143,949	142,725	144,026	142,648	143,282	155,175	1,669,546
Tele *	5,599	5,405	5,086	4,369	4,759	4,579	4,729	5,157	0	0	0	0	39,683
LCN	23,976	22,212	24,624	23,501	23,484	22,475	23,028	24,306	30,766	32,797	32,999	33,091	317,259
Chibata	4,598	4,638	4,659	4,482	7,963	12,524	12,132	8,931	9,630	12,052	10,975	11,233	103,816
Sub-Total Centro / LCN	34,173	32,255	34,369	32,352	36,206	39,578	39,889	38,394	40,396	44,849	43,974	44,324	460,758
TOTAL HCB	170,167	160,402	159,430	158,905	176,030	181,741	183,838	181,118	184,422	187,497	187,256	199,499	2,130,304
IMPORTAÇÃO													
Rede Nacional de Transporte:													
Backup	195	0	8,573	0	1,101	0	840	0	0	7,121	0	201	18,030
Excesso	422	425	58	38	131	142	137	225	261	594	157	1,171	3,762
Vilas fronteiriças:													
Norte	135	72	87	91	89	86	88	90	87	90	78	86	1,077
Centro	294	344	316	378	322	320	330	330	323	319	315	313	3,904
Sul	9	8	10	8	10	10	10	10	10	11	10	10	116
Total Importada	1,055	849	9,044	515	1,653	558	1,405	654	681	8,135	560	1,781	26,889
PRODUÇÃO													
Corumana	0	0	2,386	9,222	5,351	5,229	5,136	5,053	2,925	2,768	2,695	2,618	43,383
Mavuzi	15,400	14,123	15,107	15,084	12,258	5,906	6,430	11,210	10,601	10,618	11,186	11,165	139,087
Chicamba	2,209	2,688	3,227	3,076	2,715	2,577	2,578	3,123	2,983	3,543	3,498	4,191	36,408
Reserva Norte	242	239	255	274	287	268	260	266	239	226	213	243	3,011
Reserva Centro	6	3	6	4	4	0	0	0	0	0	0	0	21
Reserva Sul	187	236	237	260	240	286	223	159	177	164	166	187	2,521
Total Produzida	18,044	17,288	21,218	27,919	20,854	14,266	14,627	19,811	16,924	17,319	17,758	18,405	224,433
Energia Total	189,266	178,539	189,692	187,338	198,537	196,565	199,870	201,583	202,027	212,951	205,574	219,684	2,381,626
Fluxo Energético - Procura / Energy Flow - Demand													
EXPORTAÇÃO													
DDN	31,154	28,627	31,500	36,847	48,372	51,667	49,016	45,166	47,496	44,567	41,082	42,782	498,276
DDC	17,737	16,393	18,172	17,381	17,379	16,627	17,021	17,954	18,322	19,861	19,996	20,557	217,401
DDS	34,724	33,330	35,196	33,878	34,501	32,109	32,555	35,459	36,290	39,784	39,270	39,767	426,862
DDS	105,653	100,190	104,826	99,234	98,285	96,163	101,279	103,005	99,903	108,740	105,228	116,581	1,239,087
Total	189,267	178,540	189,693	187,339	198,538	196,566	199,872	201,585	202,012	212,952	205,576	219,686	2,381,626

A tabela 3.1 ilustra o fluxo energético mensal mostrando as fontes de energia (do lado da oferta), e a distribuição do consumo por Distribuidora, (do lado da procura). Dos 2,381.6 GWh de energia total anual, 2,130.3 GWh foram adquiridos a HCB, 26.9 GWh importados quer através da rede nacional de transporte, quer por via de fornecimentos em Média Tensão à alguma vilas fronteiriças, e os restantes 224.4 GWh foram resultantes da produção própria. O valor total tomado foi de 2,381.6 GWh, sendo 1,239.1 GWh para a Distribuidora Sul, 426.9 GWh para a Distribuidora Centro, 217.4 GWh para a Distribuidora Norte, e os restantes 498.3 GWh exportados.

The table 3.1 shows the monthly power flow showing the power sources (from the supply side), and the split of the consumption by the Distributor (from the demand side). Out of the 2,381.6 GWh from the total annual power, 2,130.3 GWh were purchased from HCB, 26.9 GWh imported whether through the national transmission network or through supply from medium voltage to some towns at the border regions and the remaining 224.4 GWh were from own production. The total amount taken was 2,381.6 GWh, being 1,239.1 GWh for Southern Distributor, 426.9 GWh for the Central Distributor, 217.4 GWh for the Northern one, and the remaining 498.3 GWh was exported.

Evolução Anual por Região **Annual Evolution by Region**

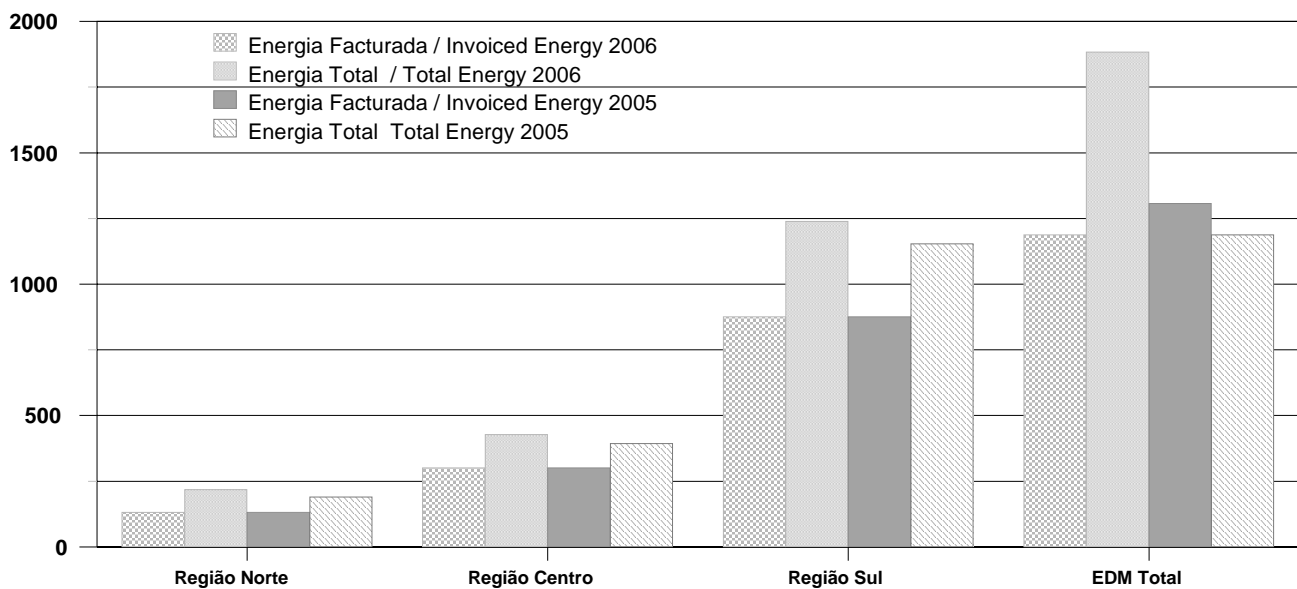
Fig. 3.1 Evolução Anual da Região Norte [GWh] : 1982 - 2006
Annual Evolution in the Northern Region [GWh] : 1982 - 2006

Fig. 3.2 Evolução Anual da Região Centro [GWh]: 1982 - 2006
Annual Evolution in the Central Region [GWh] : 1982 - 2006

Evolução Anual por Região Annual Evolution by Region

Fig. 3.3 Evolução Anual da Região Sul [GWh]: 1982-2006
Annual Evolution in the Southern Region [GWh]: 1982-2006

Fig. 3.4 Energia Total e Consumo de Energia por Região (GWh)
Total Energy and Consumption by Region (GWh)



Distribuidora Norte Northern Distributor

Tab. 3.2 Resumo 2006 & 2005, [GWh] / Summary 2006 & 2005, [GWh]

	2006		2005		Diferença Change
Produção/Generation*	3.0	1.0%	13.8	7.0%	-78.0%
DOM (DSP + IMP + HCB)	214.4	99.0%	176.3	93.0%	22.0%
Energia Total / Total Energy	217.4	100%	190.0	100%	14.0%
Exportação / Exports	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0%
Perdas no Transporte / Transmission Losses	13.9	6.4%	18.0	9.0%	-23.0%
Bruto Disponível / Gross Available	203.5	94.0%	172.0	91.0%	18.0%
Consumos Auxiliares & Subestações / P. Station Losses	2.5	1.1%	2.9	2.0%	-15.0%
Distribuição / Distribution	201.0	92.0%	169.1	89.0%	19.0%
Iluminação Pública / Public Lighting	3.3	2.0%	2.2	1.0%	48.0%
Consumos Internos / EDM Consumption	0.5	0.3%	0.6	0.3%	-8.4%
Perdas de Distribuição / Distribution Losses	42.5	20.0%	37.8	20.0%	12.0%
Energia Facturada / Invoiced Energy	158.5	73.0%	131.4	69.0%	21.0%
Perdas Totais / Total Losses	58.9	27.0%	58.7	31.0%	0.0%

*Produção de Reserva / Backup Generation

A tabela acima apresenta o balanço energético da Distribuidora Norte referente a 2006 e 2005. Esta Distribuidora, tem como fontes a Energia Entregue pelo Operador de Mercado, através da Linha Centro-Norte a partir da Subestação de Matambo e a Importação da ESCOM (Malawi), bem como as respectivas produções Locais de cada área de distribuição que compõem a DDN. A energia total registou os 217.4 GW representando um crescimento de 14% em relação a 2005. Deste valor 214.4 GWh (99%) foi entregue pelo operador de mercado, sendo os restantes 3.0 GWh (1%) provenientes da produção local. A energia Distribuída atingiu os 201.0 GWh 19% mais que o valor registado em 2005. A Facturação foi de 158.5 GWh, representando um crescimento de 21% em relação a 2005. As perdas registaram um melhoria de em 4% em relação a 2005, tendo se situado no 27% contra os 31% de 2005.

The table above presents the energy balance from the Northern Distributor related to 2005 and 2006. This Distributor has as sources the delivered power by the Market Operator through the central-Northern power lines from the Matambo Substation and import from ESCOM (Malawi), as well as its own local production in each distribution area which make up the DDN. The total energy registered 217.4 GW corresponding to a growth of 14% compared to 2005. Out of this quantity, 214.4 GWh (99%) was delivered by the market operator, being the remaining 3.0 GWh (1%) coming from the local production. The power distributed reached 201.0 GWh, 19% more than the registered value in 2005. The billing was 158.5 GWh, corresponding to an increase of 21% compared to 2005. The losses registered an improvement of 4% compared to 2005, being at 27% against 31% in 2005.

Distribuidora Centro Central Distributor

Tab. 3.3 Resumo 2006 & 2005, [GWh] / Summary 2006 & 2005, [GWh]

	2006		2005		Diferença Change
Produção/Generation *	0.0	0.0%	0.3	0.0%	0.0%
DOM(DSP + IMP + HCB)	426.8	100%	392.4	100%	9.0%
Energia Total/ Total Energy	426.9	100%	392.7	100%	9.0%
Exportação / Exports	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0%
Perdas no Transporte/ Transmission Losses	27.7	6.0%	17.9	5.0%	55.0%
Bruto Disponível/ Gross Available	399.1	94.0%	374.8	96.0%	6.0%
Consumos Auxiliares & Subestações / P. Station Losses	3.4	1.0%	4.8	1.0%	-29.0%
Distribuição/ Distribution	395.7	93.0%	370.0	94.0%	7.0%
Iluminação Pública / Public Ligth	15.2	4.0%	16.4	4.0%	-7.0%
Consumos Internos/ EDM Consumption	1.4	0.3%	2.6	0.7%	-47.7%
Perdas de Distribuição/ Distribution Losses	82.1	19.0%	69.6	18.0%	18.0%
Energia Facturada/ Invoiced Energy	313.6	73.0%	300.4	77.0%	4.0%
Perdas Totais / Total Losses	113.3	27.0%	92.3	24.0%	23.0%

* *Produção de Reserva/ Backup Generation*

DSP - Representa Mavuzi & Chicamba / Represents Mavuzi & Chicamba

A tabela 3.3 ilustra o balanço energético da Distribuidora Centro. Esta Distribuidora tem como fontes de energia, os fornecimentos do Operador de Mercado, através da Linha de Matambo-Chibata, a energia da Área de Produção de Chimoio, as importações para as vilas fronteiriças, provenientes da ZESA e ESCOM e as respectivas produções locais de cada área de distribuição que compõem a DDC. A energia total verificou um crescimento de 9% em relação a 2005 registando 426.9 GWh. Em termos de repartição por fonte, deste total 182.5 GWh são provenientes da produção própria, 240.9 GWh adquiridos da HCB, sendo os restantes 3.5 GWh provenientes da importação nas vilas fronteiriças.

A energia distribuída foi de 395.7 GWh, 93% do total, representando um crescimento de 7%. A energia facturada registou um crescimento de 4%. As perdas de distribuição que passaram de 18% em 2005 para 19% em 2006.

The table 3.3 shows the energy balance from the Central Distributor. Each Distributor has as power sources, the supplies from the Market Operator through Matambo-Chibata powerlines, the power from the Chimoio Production Area, the imports for the towns in the border regions, coming from ZESA and ESCOM and their corresponding to their local production from each distribution area that make up the DDC. The total energy showed an increase of 9% compared to 2005 which registered 426.9 GWh. In terms of share by source, from this total 182.5 GWh came from own production, 240.9 GWh were purchased from HCB, being the remaining 3.5 GWh coming from imports in the towns in the border regions.

The distributed power was 395.7 GWh, 93% of the total, corresponding to an increase of 7%. The billed power registered an increase of 4%. The losses in distribution went from 18% in 2005 to 19% in 2006.

Distribuidora Sul
Southern Distributor

Tab. 3.4 Resumo 2006 & 2005, [GWh] / Summary 2006 & 2005, [GWh]

	2006		2005		Diferença Change
Produção/Generation*	2.5	0.0%	1.5	0.0%	0.0%
DOM (DSP + IMP + HCB)	1,236.6	100%	1,151.3	100%	7.0%
Energia Total/ Total Energy	1,239.1	100%	1,152.8	100%	7.0%
Exportação / Exports	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0%
Perdas no Transporte/ Transmission Losses	80.4	6.0%	48.1	4.0%	67.0%
Bruto Disponível/ Gross Available	1,158.7	94.0%	1,104.7	96.0%	5.0%
Consumos Auxiliares & Subestações / P. Station Losses	13.8	1.0%	17.1	1.0%	-19.0%
Distribuição/ Distribution	1,144.9	92.0%	1,087.6	94.0%	5.0%
Iluminação Pública / Public Ligth	23.2	2.0%	22.6	2.0%	2.0%
Consumos Internos/EDM Consumption	7.6	0.6%	7.4	0.6%	3.4%
Perdas de Distribuição/ Distribution Losses	242.4	20.0%	212.6	18.0%	14.0%
Energia Facturada / Invoiced Energy	902.5	73.0%	875.0	76.0%	3.0%
Perdas Totais / Total Losses	336.6	27.0%	277.8	24.0%	21.0%

*Produção de Reserva / Backup Generation
DSP - Corumana

A tabela acima apresenta o balanço energético da Distribuidora Sul, para os anos de 2006 e 2005. Em 2006, a Energia Total, proveniente quase na totalidade dos fornecimentos do Operador de Mercado, atingiu os 1,239.6 GWh mais 7% que o valor registado em 2005. A energia distribuída, registou um crescimento de 5% tendo atingido os 1,144.9 GWh. A facturação registou um crescimento de 3% atingindo os 902.5 GWh, tendo contudo as perdas de distribuição sofrido um agravamento, passando de 18.0% em 2005 para 20.0% em 2006.

The table above presents a energy balance from the Southern Distributor, for the years 2006 and 2005. In 2006, the total energy coming from almost all the supplies came from the Market Operator, reached an increase of 7% more than the amount registered in 2005. The distributed power registered an increase of 5% having reached 1,144.9 GWh. The billing registered an increase of 3% reaching 902.5 GWh, however the losses in the distribution have suffered an increase, going from 18.0% in 2005 to 20.0% in 2006.

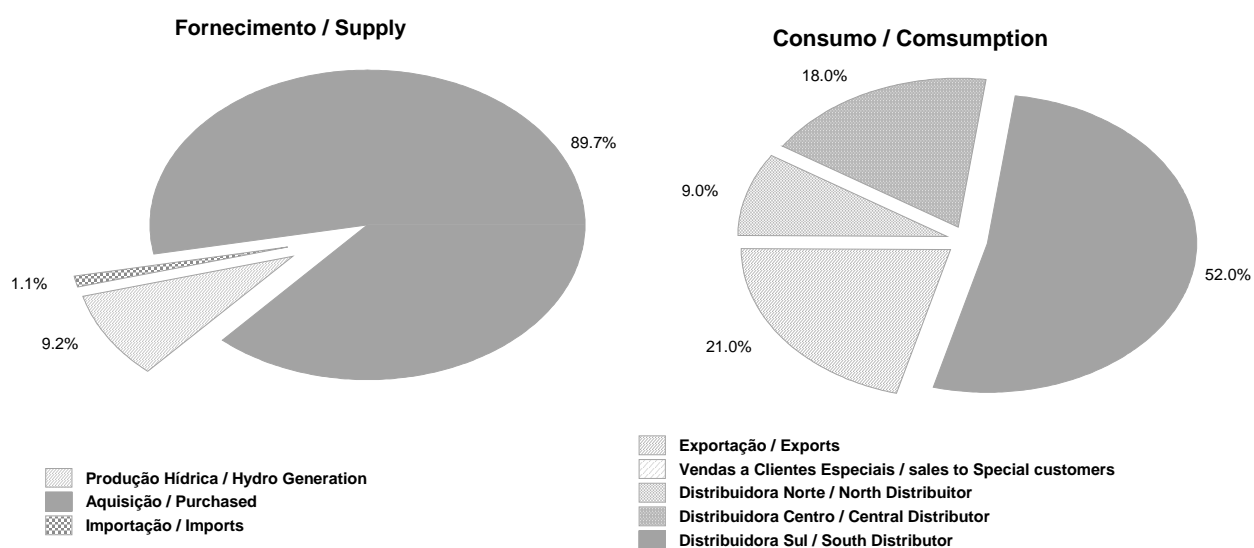
Fornecimento - Operador de Mercado Supply - Market Operator

Tab. 3.5 Resumo do Operador de Mercado 2006 & 2005 / *Market Operator Summary 2006 & 2005 [GWh]*

	2006	%	2005	%	Diferença Change
Oferta / Supply					
Aquisição à HCB / <i>Purchased HCB</i>	2,130.3	89.7%	1,905.3	91.5%	12%
Produção Própria (DSP) / <i>Generation DSP</i>	218.9	9.2%	157.6	7.6%	39%
Importação AT / <i>Imports HV</i>	21.8	0.9%	14.7	0.7%	48%
Importação MT / <i>Imports MV</i>	5.1	0.2%	4.6	0.2%	10%
Energia Total Fornecida / <i>Total Energy Supplied</i>	2,376.1	100%	2,082.3	100%	14%
PROCURA / DEMAND					
Exportação / <i>Exports</i>	498.3	21%	362.4	17%	37%
Vendas a Clientes Especiais / <i>Sales to special customers</i>	0.0	0%	0	0%	0%
Entregue a DDN / <i>Northern Distributor</i>	214.4	9%	176.2	8%	22%
Entregue a DDC / <i>Central Distributor</i>	426.8	18%	392.4	19%	9%
Entregue a DDS / <i>Southern Distributor</i>	1,236.6	52%	1,151.3	55%	7%
Energia Total Entregue / <i>Total consumed</i>	2,376.1	100%	2,082.3	100%	14%

* Produção / Generation (Mavuzi & Chicamba Corumana)
não inclui backup / not included backup

Fig. 3.5 Resumo [GWh] / *Summary [GWh]*



Resumo- Balanço Regional Summary-Regional Balance

Tab. 3.5 Resumo Energético de todas as Distribuidoras incluindo Operador de Mercado [GWh]
Energy Summary for all Regions including Market Operator [GWh]

	Global Total		Norte North		Centro Centre		Sul South	
Produção (Reserva)/Generation	5.6	0.0%	3.0	1.0%	0.0	0.0%	2.5	0.2%
O.Mercado (HCB + DSP+Importação)	2,376.0	100%	214.4	99.0%	426.8	100%	1,236.6	99.8%
Energia Total** / Total Energy	2,382.0	100%	217.4	100%	426.9	100%	1,239.1	100%
Exportação / Exports	498.3	21.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0%
Total em Território Nacional								
National Total Energy	1,883.0	79.0%	217.4	100%	426.9	100%	1,239.1	100%
Perdas de Transporte / Transmission Losses	122.1	5.1%	13.9	6.0%	27.7	6.5%	80.4	6.5%
Cons. Auxiliares & Subestações								
Power Station Losses & Aux. Cons.	19.7	0.8%	2.5	1.0%	3.4	0.8%	13.8	1.1%
Distribuição / Distribution	1,741.5	73.0%	201.0	92.0%	395.7	93.0%	1,144.9	92.0%
Iluminação Pública / Public Lighting	42.0	2.0%	3.3	2.0%	15.2	4.0%	23.2	2.0%
Consumos Internos / EDM Cons.	10.0	0.4%	0.5	0.0%	1.4	0.0%	7.6	1.0%
Perdas de Distribuição / Distribution Losses	367.0	15.0%	42.5	20.0%	82.1	19.0%	242.4	20.0%
Facturação / Invoicing	1,374.6	73.0%	158.5	73.0%	313.6	73.0%	902.5	73.0%
Energia Facturada** / Invoicing	1,872.9	79.0%	158.5	73.0%	313.6	73.0%	902.5	73.0%
Perdas Totais / Total Losses	509.0	27.0%	59.0	27.0%	113.3	27.0%	337.0	27.0%
Perdas Totais*** / Total Losses	509.0	21.0%	59.0	27.0%	113.3	27.0%	337.0	27.0%

* Importações da ESKOM e vilas fronteiriças / Eskom and Border Towns Imports

** Incluindo as Exportações / Including Exports

*** Incluindo Exportações / Including Exports



Balço por Área de Distribuição, Central e Subestação

h
f
h
g
f
h
g
f
h
f
f
h

a
s
c
d
d
s
f
d
f
d
s
d
c

BALANÇO POR ÁREA DE DISTRIBUIÇÃO BALANCE BY DISTRIBUTION AREA

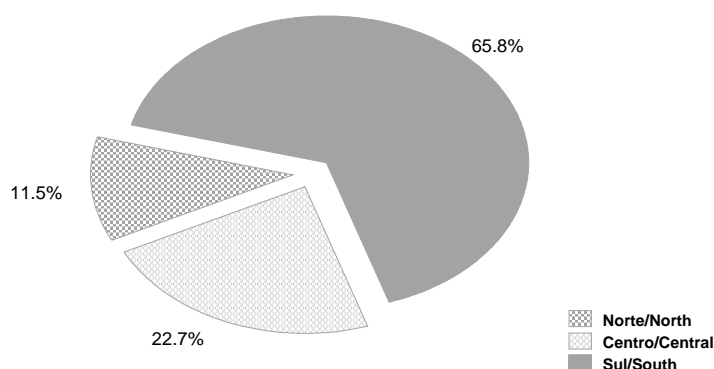
A tabela 4.1 ilustra o balanço energético por área de distribuição em 2006, excluindo as exportações. O detalhe mensal é apresentado no capítulo 7 do presente relatório. Os valores da energia entregue pelo Operador de Mercado, incorporam a energia proveniente da HCB, as Importações, bem como, para os casos do DDS e DDC, a produção das centrais de Corumana, Mavuzi e Chicamba. Os valores de energia consumida incluem para além da energia facturada cobrável, a iluminação pública e os consumos internos.

The table 4.1 shows the energy balance by each distribution area in 2006, excluding exports. The monthly details are presented in chapter 7 from this report. The amounts of energy delivered by the Market Operator, include power coming from HCB, imports as well as for cases of DDS and DDC, production from Corumana, Mavuzi and Chicamba Power Stations. The amounts of energy consumed include besides the charged billed power, public lighting and EDM consumption.

Tab. 4.1 Balanço Energético 2006, [MWh] / Energy Balance 2006, [MWh]

Áreas	Produção Reserva Generation Backup	W Entregue Oper. Mercado Energy delivered by M. Operator	Energia Total Total Energy	Recepção AT/MT Reception HV/MV	Bruto Disponível Gross Available	Consumos Auxiliares Aux. Cons.	Distribuição Distribution	Energia Facturada Invoiced Energy	Perdas Totais % Total Losses %
Pemba	2,827	36,561	39,388	34,184	37,011	147	36,865	28,664	27%
Lichinga	47	24,587	24,634	23,988	23,036	1,200	21,836	16,611	33%
Nacala	77	66,404	66,481	62,088	62,165	62	62,130	48,260	27%
Nampula	33	81,431	82,464	77,073	77,106	1,048	75,058	61,220	26%
Angoche	25	4,408	4,433	4,121	4,146	21	4,126	3,757	15%
Norte	3,010	214,390	217,400	200,455	203,464	2,477	200,987	158,512	27%
Mocuba	0	25,924	25,924	24,239	24,239	242	25,997	17,022	34%
Quelimane	0	57,448	57,448	53,714	53,714	537	53,177	41,253	28%
Tete	0	63,941	63,941	59,785	59,785	598	59,187	43,950	31%
Chimoio	0	66,971	66,971	62,618	62,618	1,272	61,345	50,789	24%
Beira	21	212,556	212,577	198,740	198,761	780	197,981	160,555	24%
Centro	21	428,841	426,862	399,096	399,117	3,430	395,687	313,569	27%
Inhambane	2,289	36,666	37,955	33,348	35,637	36	35,601	27,472	28%
Xai-Xai	0	45,583	45,583	42,620	42,620	1,208	41,412	30,880	32%
Chokwé	210	61,751	61,961	57,737	57,947	58	57,889	46,145	26%
ADPM	0	354,362	354,362	331,329	331,329	5,623	325,705	264,452	25%
ADCM	24	739,204	739,228	691,156	691,179	6,912	684,268	533,538	28%
Sul	2,523	1,236,566	1,239,088	1,156,189	1,158,712	13,836	1,144,875	902,487	27%
Total	5,554	1,877,796	1,883,350	1,755,740	1,761,293	19,744	1,741,550	1,374,569	27%

Fig. 4.1 Distribuição da Energia Total por Região/Total Energy Distribution by Region



Produção de Energia

Produção por Fonte Source of Generation

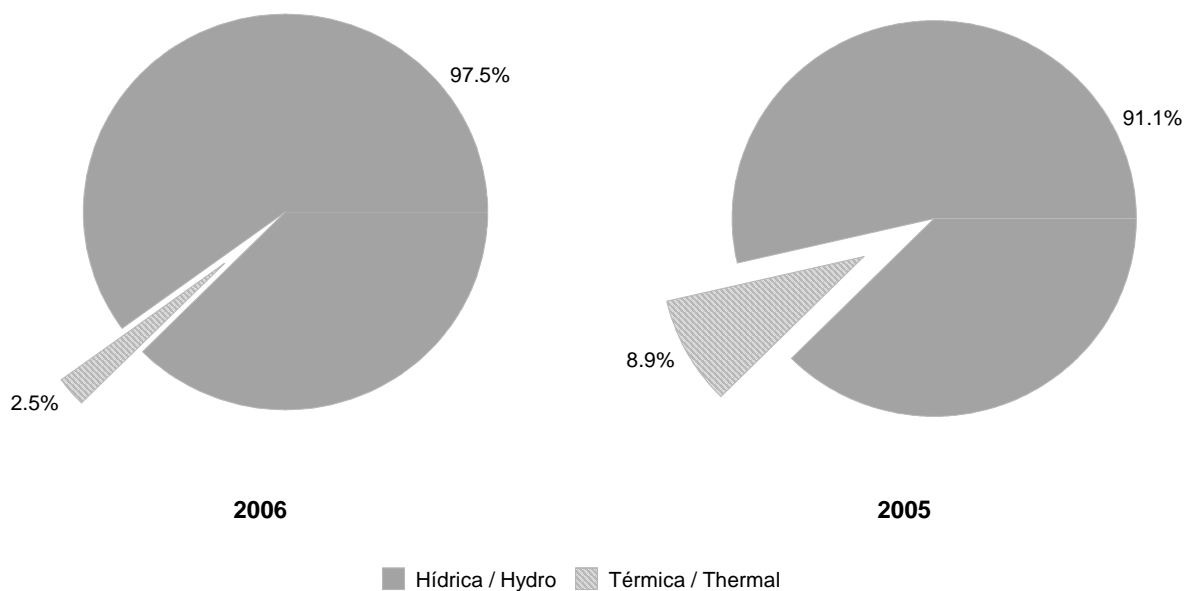
Tab. 5.1 Produção EDM por fonte, [GWh] / *EDM Generation by Source [GWh]*

	2006	Diferença Change	2005	Diferença Change	2004
Térmica / Thermal	5.5	61.3%	14.2	-63%	38.5
Hídrica / Hydro	218.9	37.8%	158.8	46%	108.8
Total	224.4	29.7%	173.0	17.4%	147.4

A tabela 5.1 mostra a composição da energia produzida nas centrais da EDM, por fontes. Decorrente dos esforços de minimização da ponta contratada à HCB a produção hídrica em 2006 registou um aumento de 46% em relação ao ano transacto. A energia produzida por centrais térmicas verificou uma redução de 63% em relação a 2005

The table 5.1 shows the composition of the produced power at EDM power stations by source, Due to efforts towards reducing the peak purchased from HCB to hydro production in 2006, it has registered an increase of 46% compared to the previous year. The power produced from the thermal power stations showed a decrease of 63% compared to 2005

Fig. 5.1 Produção EDM por fonte, [GWh] / *EDM Generation by Source [GWh]*



Consumo de Combustível Fuel Consumption

Tab. 5.2 Produção e consumo de Combustível por Central, 2006
Power Generation and Fuel Consumption by Power Station, 2006

Pemba	2,827	2,827	0	1,005,491	0	0.35
Lichinga	48	48	0	8,159	0	0.20
Cuamba	0	0	0	0	0	0.0
Nacala	77	77	0	0	0	ND
Nampula	33	33	0	10,455	0	0.31
Angoche	26	26	0	7,824	0	0.30
Mavuzi	139,087	0	139,087	0	0	0.0
Chicamba	36,408	0	36,408	0	0	0.0
Chimoio	0	0	0	0	0	0.0
Mocuba	0	0	0	0	0	0.0
Quelimane	0	0	0	0	0	0.0
Beira	21	21	0	6,086	0	0.29
Inhambane	2,289	2,289	0	927,740	0	0.40
Chokwe	0	0	0	0	0	0.0
Massingir	209	209	0	40,321	0	0.20
Xai-Xai	0	0	0	0	0	0.0
Maputo	24	24	0	0	0	ND
Maputo	0	0	0	0	0	0.0
Corumana	43,383	0	43,383	0	0	0.0
Total	224,433	5,554	218,879	2,006,076	0	0.36

ND) Não Disponível



Consumo de Energia, Clientes e Tarifas

Evolução do Consumo Consumption Evolution

Tab. 6.1 Energia Facturada Cobrável 2000 a 2006 [GWh] / Collectable Invoiced Energy from 2000 to 2006 [GWh]

Tarifa / Tariff	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
BT-Geral / LV - Commercial	119.7	129.4	132.2	131.6	131.0	159.8	183.2
BT-G.Cons. / LV - B. Consumers	56.9	63.3	58.2	57.1	69.7	81.6	88.5
BT-Doméstica / LV - Domestic	391.9	442.1	413.9	411.4	447.4	481.1	516.5
BT - Agrícola / LV - Agriculture	-	-	-	-	0.03	0.07	0.07
MT-AT / MV - HV	444.4	429.8	449.0	494.7	494.7	532.2	534.8
Exportação / Exports	-	-	155.7	245.6	278.5	362.4	498.3
Total Facturada / Total Invoiced	996.2	1,034.6	1,209.1	1,340.4	1,455.3	1,617.1	1,821.0
Varição Anual / Annual Variation		5.1%	16.9%	10.9%	9.4%	11.0%	7.9%

A tabela acima ilustra a evolução da energia facturada cobrável incluindo as exportações nos últimos 7 anos. Em 2006 este valor atingiu os 1,821 GWh, 7.9% mais que em 2005. A taxa de crescimento média anual é de 13.8%.

The table above shows the evolution of the chargeable billed power including exports from the last 7 years. In 2006, this amount reached 1,821 GWh, 7.9% more than in 2005. The average annual growth rate is 13.8%.

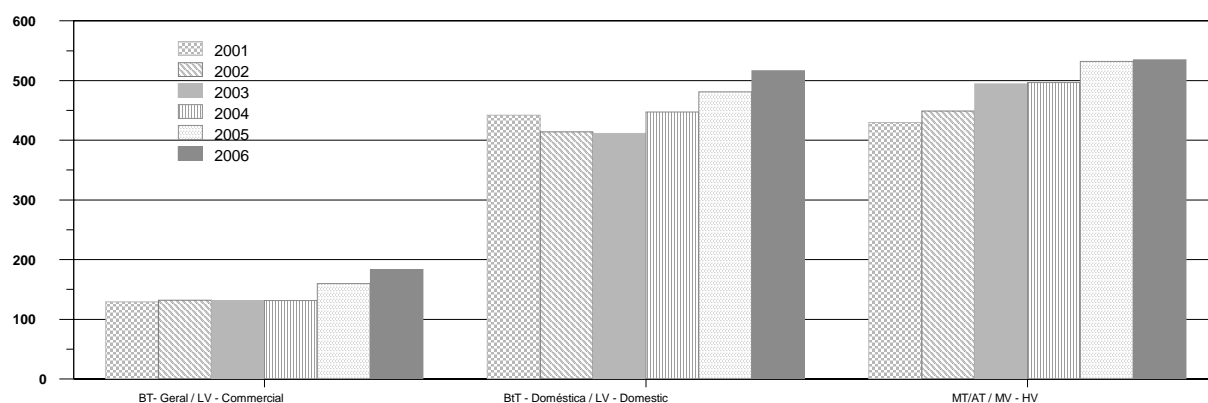
Tab.6.2 Comparação da Energia Facturada Cobrável por Distribuidora no período 2005-2006 (GWh)
Comparison of Collectable Energy by Region in 2005 - 2006 (GWh)

	Doméstica / Domestic		Geral / Commer.		T. Agrícola /		G.C.B.T. / LV - BC		MT- AT / MV - HV		TOTAL	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
D.Norte / North	59.5	52.2	28.5	24.2	0	0	11.8	10.0	54.7	41.6	154.7	127.9
D.Centro / Central	106.7	103.5	48.4	43.6	0	0.009	16.3	14.3	125.4	120.0	296.9	281.3
D.Sul / South	350.3	325.5	106.3	92.0	0.071	0.063	60.4	57.3	354.7	370.6	871.7	845.5
TOTAL	516.5	482.2	159.8	131.6	0.071	0.071	88.5	81.6	534.8	532.2	1,323.3	1,254.8
% Total	39.0%	38.3%	13.8%	12.7%	0%	0%	6.6%	6,5%	40.4%	42.4%	100%	100%

A tabela 6.2 mostra a composição da energia facturada por Direcção de Distribuição nas diversas categorias, excluindo a iluminação pública, os consumos internos e as exportações. O detalhe por área de distribuição é apresentado na tabela 6.4. Comparativamente a 2005, em 2006 registou-se um ligeiro aumento do peso dos consumos sobretudo os consumos de energia para fins domésticos, para o comércio e pequena indústria. Contudo, muito embora os consumos para a média e grande indústria tenham registado um crescimento o seu peso sofreu uma ligeira queda.

The table 6.2 shows the composition of billed power by Distribution Directorate in different categories, excluding public lighting, EDM consumption and exports. The details from each distribution area are presented on table 6.4. Comparing to 2005, in 2006, it was registered a slightly increase on the weight of consumption especially for the consumption for households and for trade and small industries. However, despite the fact that the consumption for the small and large industries has registered an increase on its weight suffered a slight decrease.

Fig. 6.1 Energia Facturada Cobrável 2001 a 2006 [GWh] / Collectable Invoiced Energy from 2001 to 2006 [GWh]



Tarifas Tariffs

Tab. 6.3 Tarifas da EDM (em vigor a partir de 1 de Fevereiro)
EDM Tariffs (coming into force from 1 February)

1 - Baixa Tensão (excluindo GCBT) / Low Voltage (excluding LV - Big Consumers)

Consumos Registrados Registered Consumptions	T.Doméstica Domestic Tariff (kWh)	T.Doméstica Domestic Tariff (MT/kWh)	T.Agrícola Agro Tariff (MT/kWh)	T.Geral Commercial Tariff (MT/kWh)	Taxa Fixa Fixed Tariff
de 0 a/from 0 to,100 (tarifa social/social tariff)	1,010				-
de 101 a/ from 101 to, 200		2,198	2,215	2,462	70,797
de 201 a/ from 201 to, 500	-	2,929	3,164	3,516	70,797
Superior a/ More than 500	-	30,077	3,462	3,847	70,797
Pré-Pagamento/Pre-Payment	1,010	2,802	3,083	3,532	-

2 -GCBT, MT e AT / LV -Big Consumers & MV-HV

Categoria de Consumidores Consumers Category	Preço de Venda / Billing Price		Taxa Fixa / Fixed Tariff
	MT/kWh /HV kWh	MT/kW / HV kWh	MT/kWh / HV kWh
Grandes Consumidores BT / Big Consumers LV	1,378	105,973	207,308
Média Tensão / Medium Voltage	1,144	118,615	973,079
Alta Tensão / High Voltage	1,020	130,654	973,079



Facturação e venda de Energia Invoiced and Sale of Energy

Tab. 6.4 Energia Facturada em 2006 por Área Distribuição (MWh) / Invoiced Energy by Distribution Area 2006 (MWh)

Área Area	Doméstica Domestic	Geral Commer.	Agrícola Agricult.	G.C.B.T.* L.V.B.C.*	BT Total LV Total	MT/AT MV/HV	Total Cobrável Collectable	Ilum. Pública Public Light	C. Internos EDM Cons.	Total Cons. Total Cons.
Pemba	10,201	5,272	0	1,420	16,893	11,157	28,050	516	98	28,664
Lichinga	8,132	3,779	0	2,317	14,228	1,943	16,171	384	56	16,611
Nacala	10,631	6,284	0	1,462	18,377	28,660	47,037	1,051	172	48,260
Nampula	28,688	12,359	0	6,195	47,242	12,798	60,040	1,015	164	61,220
Angoche	1,869	839	0	476	3,184	219	3,403	295	59	3,757
DDN	59,521	28,534	0	11,870	99,925	54,777	154,701	3,261	550	158,512
Mocuba	6,888	3,458	0	1,747	12,093	4,026	16,119	849	54	17,022
Quelimane	20,085	8,510	0	3,264	31,860	7,278	39,138	1,570	545	41,253
Tete	18,634	8,360	0	3,420	30,415	12,389	42,803	929	218	43,950
Chimoio	19,240	9,173	0	631	29,045	20,196	49,240	1,295	254	50,789
Beira	41,950	18,939	0	7,274	68,163	81,498	149,661	10,604	290	160,555
DDC	106,798	48,441	0	16,336	171,575	125,386	296,962	15,247	1,361	313,569
Inhambane	12,801	7,157	0	2,549	22,507	3,824	26,330	1,002	140	27,472
Xai-Xai	17,108	4,790	0	2,329	24,227	3,664	27,891	2,597	393	30,880
Chokwé	14,718	4,395	4	2,616	21,733	23,042	44,774	986	385	46,145
ADPM	76,785	13,057	46	3,706	93,594	164,618	258,212	6,000	240	264,452
ADCM	228,845	76,900	21	49,175	354,941	159,529	514,470	12,576	6,492	533,538
DDS	350,257	106,299	71	60,375	517,002	354,676	871,678	23,161	7,649	902,487
EDM	516,576	183,274	71	88,581	788,502	534,839	1,323,340	41,669	9,560	1,374,569

*) G.C.B.T. = Grandes Consumidores de Baixa Tensão

*) LVBC = Low Voltage Big Consumers

Tab. 6.4.1 Venda de Energia e Potência por Área Distribuição [1000MT]
Sale of Energy and Power by Distribution Area [1000MT]

	Energia /Energy		Total	Taxa	Taxa de	Vendas
	Pré-Pago	Pós-Pago	Energia	Fixa	Potência	Totais
Pemba	20,102	34,399	54,501	10,176	0	64,677
Lichinga	475	31,819	32,294	7,307	2,607	42,208
Nacala	25,611	47,228	72,839	5,754	12,632	91,226
Nampula	68,442	58,436	126,877	11,638	8,049	146,564
Angoche	0	6,948	6,948	2,508	747	10,204
DDN	114,631	178,830	293,460	37,384	24,034	354,878
Mocuba	2,733	27,721	30,454	9,127	0	39,582
Quelimane	1,572	72,145	73,717	9,944	7,353	91,014
Tete	17,575	61,590	79,165	6,678	5,192	91,035
Chimoio	0	79,972	79,972	11,289	9,348	100,609
Beira	114,546	88,561	203,108	6,284	39,861	249,252
DDC	136,426	329,990	466,416	43,322	61,754	571,493
Inhambane	6,601	49,447	56,048	7,972	3,626	67,646
Chokwe	10,872	60,025	70,897	8,310	12,605	91,811
Xai-Xai	7,776	49,681	57,457	9,945	2,343	69,745
Maputo -Provincia	73,554	319,725	393,279	32,901	60,699	486,879
Maputo -Cidade	269,937	711,384	981,321	45,758	88,656	1,115,735
DDS	368,739	1,190,261	1,559,001	104,886	167,928	1,831,815
TOTAL EDM	619,796	1,699,081	2,318,877	185,592	253,717	2,758,186

Clientes e Novas Ligações Customers and New Connections

Tab. 6.5 Número de Clientes por Distribuidora e Tarifa - 2006 / Number of Customers by Distributor & Tariff - 2006

Áreas Areas	Tarifa Doméstica Domestic Tariff	Tarifa Geral Commer. Tariff	T. Agrícola Agriculture	G. C.B.T. Big Cons.	Total B.T. Total L.V.	MT MV	AT HV	Total Clientes Clients
Pemba	9,647	994	0	28	10,669	32	0	10,701
Lichinga	9,574	1,439	0	50	11,063	9	0	11,072
Nacala	15,992	1,848	0	40	17,880	65	0	17,945
Nampula	31,061	2,926	0	74	34,061	54	0	34,115
Angoche	3,108	288	0	12	3,408	2	0	3,410
DDN	69,382	7,495	0	204	77,081	162	0	77,243
Mocuba	11,576	1,129	0	59	12,764	29	0	12,793
Quelimane	13,812	1,625	0	67	15,504	41	0	15,545
Tete	13,949	1,664	0	48	15,661	16	0	15,677
Chimoio	17,190	2,480	0	13	19,683	202	0	19,885
Beira	29,967	4,963	0	252	35,182	241	0	35,423
DDC	86,494	11,861	0	439	98,794	529	0	99,323
Inhambane	12,031	1,944	0	21	13,996	35	0	14,031
Xai-Xai	15,459	1,396	0	35	16,890	31	0	16,921
Chokwé	16,524	1,541	1	38	18,104	43	0	18,147
ADPM	58,663	4,033	21	45	62,762	389	1	63,152
ADCM	115,242	10,520	2	695	126,459	390	1	126,850
DDS	217,919	19,434	24	834	238,211	888	2	239,101
EDM	373,795	38,790	24	1,477	414,086	1,579	2	415,667

A tabela 6.5 ilustra a distribuição do número de cliente por tarifa em cada área de distribuição que compõe a EDM. O número de clientes registados em 2006 (saldo) foi de 415,667 representado um aumento de 22.6% em relação a 2005. Tem-se notado um crescimento considerável no número de clientes, sobretudo devido aos esforços empreendidos para o aumento do acesso à energia eléctrica, como é ilustrado na tabela 6.6, onde é apresentada a evolução do número de clientes nos últimos cinco anos. Em 2006 foram efectuadas 85,155 novas ligações, conforme pode-se observar na tabela 6.6.

The table 6.5 show the distribution of the number of customers by tariff for each distribution area that make up EDM. The number of registered customers in 2006 (balance) was 415,667 corresponding to an increase of 22.6% compared to 2005. It has been registered a considerable increase in the number of customers, especially due to the efforts undertaken towards the increase of access to electrical power as it is illustrated on table 6.6, where it is presented the evolution in the number of customers in the past 5 years. In 2006 85,155 new connections to the grid were made, as could be seen on table 6.6.

Tab. 6.6 Número de Novas Ligações por Área de Distribuição, 2006 / New Connections per Distribution Area, 2006

	Jan Jan	Fev Feb	Mar Mar	Abr Apr	Mai May	Jun Jun	Jul Jul	Ago Aug	Set Sep	Out Oct	Nov Nov	Dez Dec	Total
Pemba	44	59	150	538	283	299	822	314	287	215	377	309	3,697
Lichinga	233	137	134	261	334	422	579	295	168	261	210	398	3,432
Angoche	21	36	33	24	83	114	91	75	100	84	43	33	737
Nacala	311	166	246	202	349	236	456	769	819	556	462	580	5,152
Nampula	341	294	382	352	541	1,344	1,866	803	669	644	720	1,243	9,199
DDN	950	692	945	1,377	1,590	2,415	3,814	2,256	2,043	1,760	1,812	2,563	22,217
Mocuba	171	153	211	155	264	639	364	435	295	421	305	312	3,725
Quelimane	259	163	229	119	415	144	381	373	361	350	676	684	4,154
Tete	171	153	211	155	264	639	231	474	277	372	281	219	3,447
Beira	266	331	178	223	831	675	866	536	462	571	637	1,102	6,678
Chimoio	189	141	99	136	225	220	633	529	769	165	432	617	4,155
DDC	1,056	941	928	788	1,999	2,317	2,475	2,347	2,164	1,879	2,331	2,934	22,159
Inhambane	101	131	104	91	109	117	228	501	365	256	306	385	2,694
Xai-Xai	216	160	163	173	191	135	190	277	210	221	215	300	2,451
Chokwé	270	158	347	387	470	475	341	404	264	507	639	605	4,867
ADPM	734	527	433	568	716	873	614	1,661	1,355	646	1,266	2,702	12,095
ACM	843	536	643	539	783	801	1,114	2,105	2,260	1,801	2,769	4,478	18,672
DDS	2,164	1,512	1,690	1,758	2,269	2,401	2,487	4,948	4,454	3,431	5,195	8,470	40,779
EDM	4,170	3,145	3,563	3,923	5,858	7,133	8,776	9,551	8,661	7,070	9,338	13,967	85,155

Clientes por tarifa e Energia Média Customers by tariff and Average Energy

Tab. 6.7 Evolução da Energia Média Facturada por Cliente (kWh)
Evolution of Average Invoiced Energy by Customer (kWh)

Tarifa / Tariff	2002	2003	2004	2005	2006
Geral / Commercial	4861	4273	4274	4726	4725
G.C.B.T / LVBC	53117	48400	53092	59034	59974
Agrícola / Agriculture	-	-	-	-	2949
Doméstica / Domestic	2180	1927	1783	1624	1382
MT & AT / MV & HV	354111	368152	346189	346274	338720

Fig. 6.7 Evolução da Energia Facturada por Cliente (KWh)
Evolution of Average Invoiced Energy by Customer (kWh)

Tab.6.7.1 Evolução do Número de Clientes por Tarifa
Evolution of Number of Customers by Tariff

Tarifa / Tariff	2002	2003	2004	2005	2006	Varição/Change 2005-2006
Geral / Commercial	27200	30570	30792	33809	38790	4981
G.C.B.T / L.V.B.C.	1096	1178	1312	1383	1477	94
Doméstica / Domestic	189843	212768	258953	302215	373795	71580
Agrícola / Agriculture	-	-	71	7	24	17
MT & AT / MV & HV	11269	1343	1434	1537	1581	44
TOTAL (*)	219407	245859	284562	338951	415667	76716

(*) Considerando o saldo (novas ligações - cancelamentos + re-ligações) / Considering the balance (new connections - Disconnection + Re-connections)

Energia Média Average Energy

Tab. 6.8 Energia Média por Cliente - 2006 - 2005 [KWh] por Ano
Average Energy by Customer - 2006 - 2005 [KWh] per Year

Área / Area	Doméstica / Domestic		Geral / Commercial		G.C.B.T.* / LVBC		Total B.T. / Total L.V		MT/AT / MV/HV	
	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005
Pemba	1,057	1,304	5,304	4,882	50,714	82,680	1,583	1,935	348,641	249,241
Lichinga	849	1,031	2,626	3,034	46,340	46,780	1,286	1,539	215,889	212,000
Nacala	665	899	3,400	4,076	36,550	43,967	1,028	1,385	440,923	406,293
Nampula	924	1,101	4,224	3,647	83,711	68,532	1,387	1,545	237,003	165,654
Angoche	601	641	2,913	2,817	39,667	43,909	934	994	109,500	248,000
Norte	858	1,051	3,807	3,767	58,184	59,385	1,296	1,536	338,128	278,946
Mocuba	595	743	3,063	2,891	29,610	23,286	947	1,098	138,828	127,000
Quelimane	1,454	1,707	5,237	6,338	48,716	50,186	2,055	2,410	177,512	169,471
Tete	1,336	1,879	4,024	4,724	71,249	64,520	1,942	2,487	774,287	389,222
Beira	1,119	1,643	3,699	3,989	48,575	26,429	1,476	2,176	99,979	343,535
Chimoio	1,400	1,273	3,816	4,189	28,865	45,364	1,937	1,709	338,166	100,933
Centro	1,235	1,511	4,084	4,345	37,213	34,493	1,737	2,045	237,025	231,301
Inhambane	1,064	1,202	3,681	3,405	121,386	97,727	1,608	1,805	109,247	90,467
Lionde	1,107	851	3,432	3,104	66,543	52,524	1,434	1,191	118,184	26,333
Xai-Xai	891	1,072	2,852	3,134	68,847	61,742	1,200	1,411	535,850	104,655
ADPM	1,309	1,310	3,237	3,432	82,364	68,511	1,491	1,500	423,183	457,111
ADCM	1,986	2,234	3,310	5,373	70,755	71,631	2,807	3,058	409,048	410,039
Sul	1,607	1,767	5,470	5,301	72,392	71,661	2,170	2,345	399,409	426,485
Total	1,382	1,592	4,725	4,726	59,974	59,035	1,904	2,141	338,720	346,274

*) G.C.B.T.= Grandes Consumidores de Baixa Tensão / L.V.B.C. = Low Voltage Big Consumers



Acesso Nacional à Energia National Access to Electricity

Tab.6.9 Acesso e Consumo Nacional de Energia Eléctrica per Capita
National Access and Consumption of Electricity per Capita

	1999	2001	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Cons.(MWh)	1.272.218	1.293.007	1.355.032	1.410.774	1.482.357	1.272.077	1.651.609	1.761.293
População	16.894.654	17.242.240	17.656.152	18.082.523	18.543.586	18.961.503	19.420.036	19.888.701
kWh per Capita	69.1	75.5	75.5	76.7	78.0	79.9	82.9	89.5

Tamanho Médio de Família / Average family size * * = 4.2

* Fonte / Source: Instituto Nacional de Estatística.

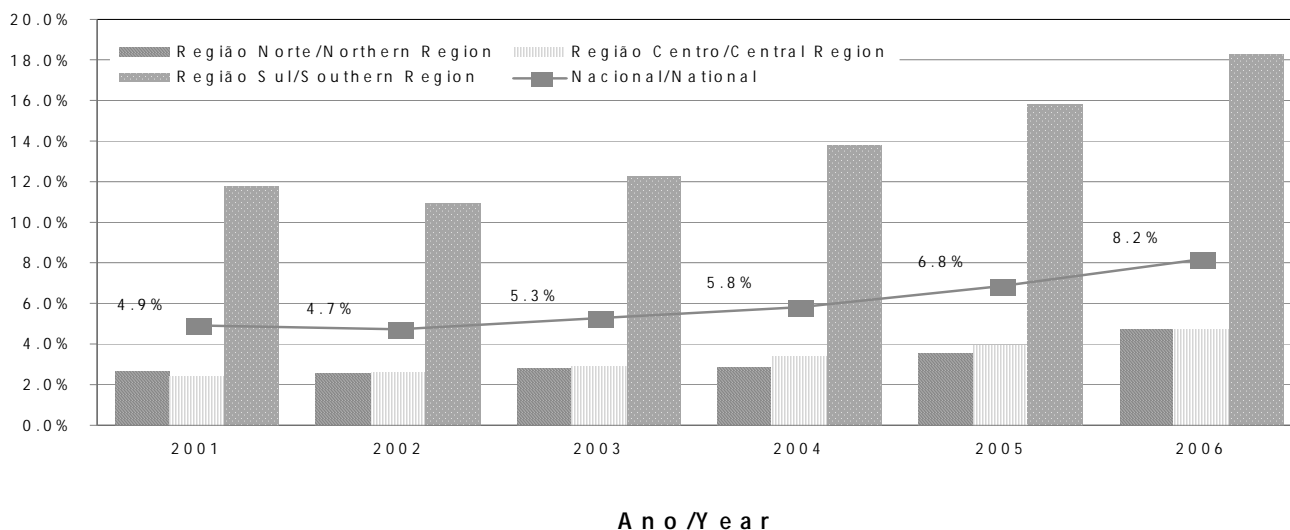
Nota: Consumo É considerado Consumo a energia Bruta Disponível.

Note: Consumption Corresponds to Gross Available energy

Tab.6.9.1 Acesso Doméstico à Energia por Província, 2006 / Access by Province, 2006

Província	EDM	Outros/Others	Total	População	Acesso	Acesso
Province	Domésticos	Domésticos	Domésticos	Population	Acess	Acess
	Domestic	Domestic	Domestic		2006	2005
	2006	2006(*)	2006	2006		
CaboDelgado	9647	1513	8572	1650270	2.8%	2.2%
Niassa	9574	977	8048	1027037	4.3%	3.4%
Nampula	50161	800	36318	3767114	5.7%	4.1%
Zambézia	21388	583	19726	3794509	2.9%	2.2%
Tete	13949	2230	13587	1151949	4.4%	3.8%
Manica	17190	1596	15127	1359923	5.8%	4.8%
Sofala	29967	3642	28004	1676131	8.4%	7.2%
Inhambane	12031	1761	10201	1412349	4.2%	3.1%
Gaza	31983	470	25448	1333106	10.2%	8.2%
Maputo Província	58663	0	150756	2316313	10.6%	N.A.
Maputo Cidade	115242	0	-	1,271,569	38.0%	N.A.
Total	373795	13572	315787	19888701	8.2%	6.8%

Fig.6.9.1 Evolução do Acesso à Energia / Evolution of National Access to Electricity



Balço Patrimonial, Desempenho e Recursos Humanos

Balço Patrimonial Financial Statment

Tab. 7.1 Balço em 31 de Dezembro de 2006 e 2005 (Expresso em Mtn para 2006 e em milhares de Meticais para 2005)
Balance Sheet at 31 December 2006 e 2005

	Notas/Notes	2006	2005
<i>Activo Corrente/Current Assents</i>			
Caixa e Bancos/ <i>Cash & Bank Deposit</i>	4	1.415.718.885	988.824.071
Consumidores/ <i>Trade Debtors</i>	5	456.242.461	504.715.119
Devedores – Estado/ <i>Debtors - State</i>	6	33.788.379	5.104.211
Devedores – trabalhadores/ <i>Debtors - employees</i>	7	50.386.491	44.646.981
Ttulos negociáveis/ <i>Marketable securities</i>		8.188.490	8.423.600
Outros devedores/ <i>Other debtors</i>	8	47.033.276	28.591.724
Antecipações activas/ <i>Accruals and deferred cost</i>	9	400.472.301	268.123.091
Meios circulantes materiais/ <i>Inventories</i>	10	556.170.078	580.939.995
		2.968.000.361	2.429.368.792
<i>Passivo Corrente/Liabilities</i>			
Créditos bancários/ <i>Bank loans</i>	11	882.302.315	2.022.212.329
Fornecedores/ <i>Creditors</i>	12	874.852.830	723.554.684
Credores – Estado/ <i>Creditors - State</i>	13	84.178.895	113.744.948
Credores – trabalhadores/ <i>Creditors - employees</i>		8.603.689	3.542.808
Credores diversos/ <i>Other creditors</i>	14	145.001.608	88.463.996
Antecipações passivas/ <i>Accruals and deferred income</i>	15	535.641.487	468.857.721
		2.530.580.824	3.420.376.486
Passivo Corrente Líquido/ <i>Total liabilities</i>		437.419.537	(991.007.694)
Imobilizações Financeiras/ <i>Financial investment</i>	16	196.252.199	176.760.606
Imobilizações Corpóreas/ <i>Tangible fixed assets</i>	17	6.655.348.506	6.431.830.358
Imobilizações Incorpóreas/ <i>Intangible fixed assets</i>	18	1.942.913.474	2.008.269.554
Imobilizações em Curso/ <i>Construction in progress</i>	19	880.860.905	314.506.984
		9.675.375.084	8.931.367.502
		10.112.794.621	7.940.359.808
<i>Passivo de Médio e Longo Prazo/Liabilities - Medium and Long Term</i>			
Créditos bancários/ <i>Bank loans</i>	11	4.386.958.876	5.022.985.657
(Credores – cauções)/ <i>(Creditors - bonds)</i>		146.680.236	125.831.149
Credores diversos/ <i>Other creditors</i>	14	70.806.782	67.442.698
Antecipações passivas/ <i>Accruals and deferred income</i>	15	1.114.451.538	830.885.812
		5.718.897.432	6.047.145.316
<i>Capitais Próprios/Equity</i>			
Capital/ <i>Capital</i>	20	3.005.708.950	434.843.564
Fundo social para trabalhadores/ <i>Workers social fund</i>	20	3.393.369	3.393.369
Reservas de reavaliação/ <i>Revaluation reserve</i>	20	1.702.650.262	1.702.650.262
Outras reservas/ <i>Other reserves</i>	20	81.998.931	81.998.931
Resultados transitados/ <i>Retained earnings</i>	20	(329.671.634)	(174.446.904)
Resultado líquido do exercício/ <i>Net profit</i>		(70.182.689)	(155.224.730)
		4.393.897.189	1.893.214.492
		10.112.794.621	7.940.359.808

Demonstração de Resultados Income Statement

Tab. 7.2 Demonstração dos Resultados em 31 de Dezembro de 2006 e 2005
(Expressa em Mtn para 2006 e em milhares de Meticals para 2005)
Income Statement for the end of 31 December 2006 e 2005

	Notas	2006	2005
<i>Proveitos/Incomes</i>			
Vendas de mercadorias/ <i>Sales</i>	21	67.038.742	43.111.364
Prestações de serviços/ <i>Services rendered</i>	22	3.074.893.736	2.620.132.875
Outros proveitos/ <i>Other incomes</i>	23	86.624.224	85.957.284
		3.228.556.702	2.749.201.523
<i>Custos/Costs</i>			
Custo das matérias consumidas/ <i>Costs of sales</i>	24	805.321.294	600.614.911
Remunerações aos trabalhadores/ <i>Salaries and wages</i>	25	701.345.460	576.802.813
Fornecimentos de terceiros/ <i>Third party supplies</i>	26	126.390.676	115.307.288
Serviços de terceiros/ <i>Third party services</i>	27	275.559.287	263.652.698
Impostos e taxas/ <i>Duties and taxes</i>	28	24.865.715	5.354.242
Amortizações do exercício/ <i>Depreciation</i>	17 e 18	806.088.261	740.736.467
Outros custos/ <i>Other costs</i>	29	205.548.055	184.733.984
Provisões do exercício/ <i>Provisions</i>	30	155.510.685	151.284.202
		3.100.629.433	2.638.486.605
Resultados Operacionais/<i>Operating results</i>			127.927.269
		110.714.918	
Resultados Financeiros/<i>Financial results</i>	31	(147.418.533)	(218.208.170)
Resultados Extraordinários/<i>Extraordinary results</i>	32	(25.987.796)	(23.294.203)
Result. de Exercícios Anteriores/<i>Prior year adjustments</i>	33	(8.726.626))	(24.437.275)
Resultado Antes Dos Impostos/<i>Profit before taxes</i>		(54.205.686))	(155.224.730)
IMPOSTO SOBRE O RENDIMENTO/<i>Value added tax</i>		(15.977.003)	-
RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO/<i>Net profit</i>		(70.182.689))	(155.224.730)

Custos Operacionais Operating Costs

Tab. 7.3 Repartição de Custos Operacionais [1.000 MT]
Breakdown of Operating Costs [1.000 MT]

	2006	%	2005	%	Varição (%)
Energia Importada / <i>Imported Energy</i>	146,440	5.4%	125,563	4.8%	16.6%
* Energia Adquirida / <i>Purchased Energy</i>	417,380	15.4%	293,786	11.2%	42.1%
Combust.e Mat. Diversos / <i>Fuel & various Materials</i>	55,214	2.0%	83,666	3.2%	-34.0%
Remun.aos Trabalhadores / <i>Salaries & Remunerations</i>	701,345	25.9%	576,803	21.9%	21.6%
Materiais e Serviços Diversos / <i>Third party supplies and services</i>	33,165	1.2%	93,599	3.6%	-64.6
Custos Financeiros / <i>Financial Costs</i>	164,280	6.1%	225,351	8.6%	-27.1%
Outros Custos / <i>Other Costs</i>	205,548	7.6%	336,018	12.8%	-38.8%
Provisões do Exercício / <i>Provisions</i>	155,511	5,7%	151,284	5,7%	2.8%
Amortizações/ <i>Depreciation</i>	806,088	29.7%	740,737	28.1%	8.8%
Impostos e Taxas / <i>Taxes & Duties</i>	54,866	0.9%	5,354	0,2%	364.4%
TOTAL	2,709,837	100.0%	2,632,160	100.0%	3.0%

(*) Inclui Custos de Trânsito nos sistemas da Eskom e Motraco / *Including wheeling in the Eskom and Motraco systems*

Tab. 7.4 Repartição de Custos Operacionais por kWh Facturado
Breakdown of Operating Costs per kWh Invoiced

[Centavos MT/kWh] / [Cents MT/kWh]	2006	% do PMV	2005	% do PMV
Energia Importada / <i>Imported Energy</i>	11	5%	11	6.4%
Energia Adquirida / <i>Purchased Energy</i>	30	15%	27	15.0%
Comb., Lubrif.e Mat. Diversos / <i>Various</i>	4	2%	8	4.3%
Remun.aos Trabalhadores / <i>Salaries & Wages</i>	51	25%	53	29.5%
Materiais e Serviços Diversos / <i>Various</i>	2	1%	9	4.8%
Resultados Financeiros / <i>Financial Performance</i>	12	6%	21	11.5%
Outros Custos / <i>Other Costs</i>	15	7%	31	17.2%
Provisões do Exercício / <i>Provisions</i>	11	6%	14	7.7
Amortizações / <i>Depreciation</i>	59	29%	68	37.9%
Impostos e Taxas / <i>Taxes and Duties</i>	2	1%	0	0.3%
Custo Médio Total [MT/kWh]	2.0	135%	2.4	134.7%
*Preço Médio de Venda / <i>Average Billing Price [MT/kWh]</i>	2.0		1.8	

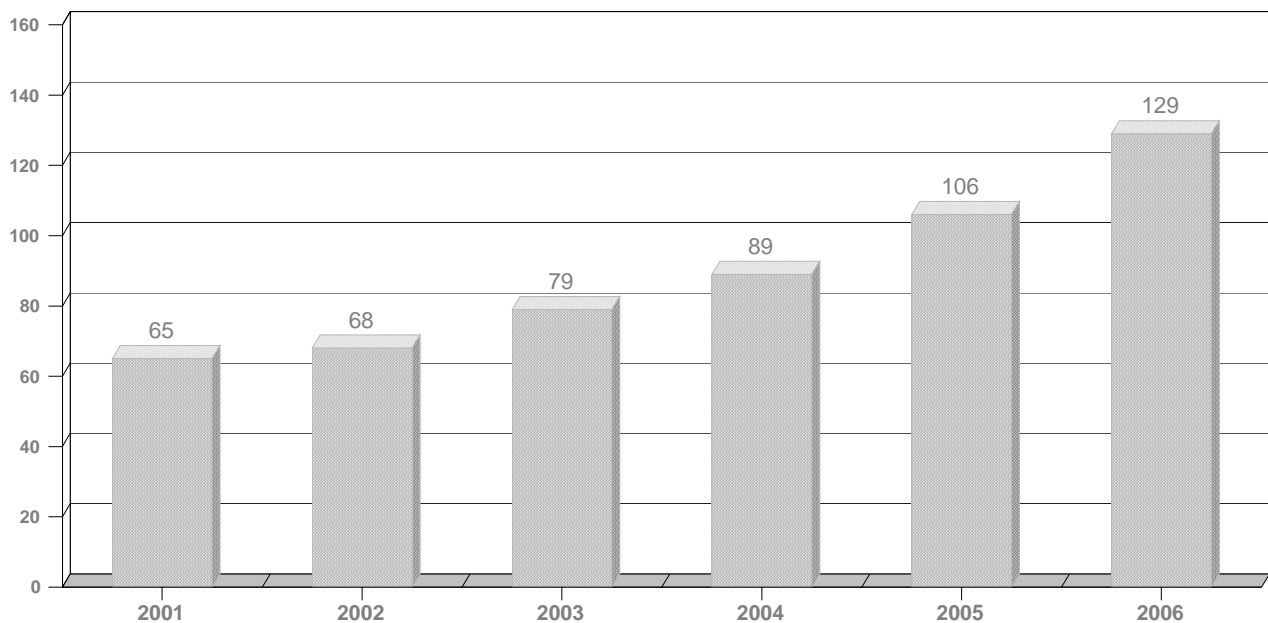
Recursos Humanos Human Resources

Tab. 7.5 Composição da Força de Trabalho
Composition of the Active Workforce

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Tarefairos / <i>Seasonal</i>	330	342	240	229	225	234
Indiferenciados / <i>Unskilled</i>	285	229	227	218	178	144
Semi - Qualificados / <i>Semi - Skilled</i>	867	817	868	890	867	873
Qualificados / <i>Skilled</i>	947	931	928	954	992	967
Altamente-Qualificados / <i>Highly Skilled</i>	443	450	472	521	611	699
Técnicos Superiores / <i>Level - Technicians</i>	145	153	167	172	188	205
Estagiários / <i>Trainees</i>	294	297	224	199	133	106
Total	3 311	3 219	3 126	3 183	3 194	3 228

Fig. 6.9 Clientes por Trabalhador
Customers per Employee

Clientes/Trabalhador / *Customers/Employee*



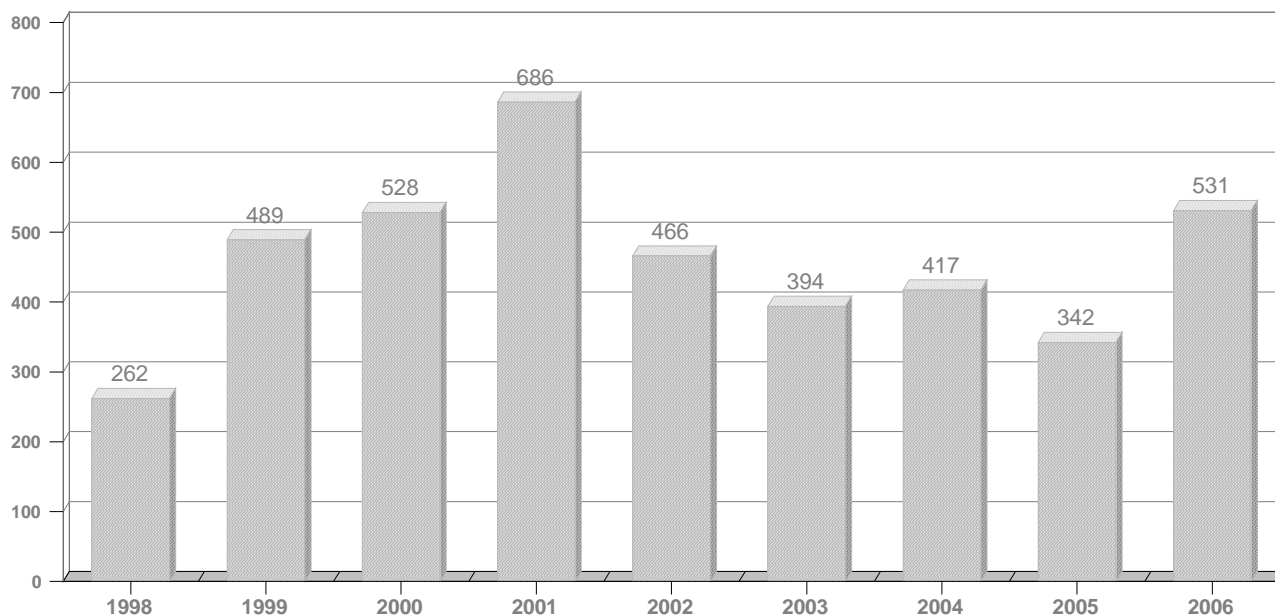
Dados de Pessoal Personal Data

Tab. 7.6 Formação por Especialidades
Trained by Work Sector

	Cursos / Courses		Participantes / Participants	
	2005	2006	2005	2006
Electricidade/Técnica / <i>Electricity/Technical</i>	10	9	114	118
Comercial & Finanças / <i>Financial & Commercial</i>	4	1	62	16
Gestão & Administração / <i>Management & Administration</i>	1	5	12	84
Diversos / <i>Other</i>	28	32	154	313
Total	43	47	342	531

Fig. 6.9.1 Formação / Training

Nº de Trab. Formados / Nº of Workers Trained



Infra-Estruturas Eléctrica

Centrais - Hídricas e Térmicas Hydroelectrical and Thermal

Tab. 8.0 Centrais Hídricas e Térmicas
Hydroelectric and Thermal Power Stations

Central P. Station	Unidades Unit	Fabricante Turbina/Gerador Turbine/Generator Manufacture	Ano de Instalação Year Installed	Potência Nominal[MW] Nominal Capacity[MW]	Potência Disponível[MW] Nominal Capacity	Estado Status
1. HÍDRICA / HYDRO						
Mavuzi	1	Charmilles/BBC	1955	5	0	Inoperacional/Operational
	2	Charmilles/BBC	1955	5	5	Operacional/Operational
	3	Neyrpic/SIEMENS	1957	14	11	Operacional/Operational
	4	Neyrpic/SIEMENS	1957	14	11	Operacional/Operational
	5	Neyrpic/SIEMENS	1957	14	0	Inoperacional/Out-of-order
Chicamba	1	Voith/SECRON	1968	19.2	19.0	Operacional/Operational
	2	Voith/SECRON	1968	19.2	19.0	Operacional/Operational
Corumana	1	Undenas/ABB	1990	8.3	8.3	Operacional/Operational
	2	Undenas/ABB	1990	8.3	8.3	Operacional/Operational
Cuamba	1	Soerumsand/NEBB	1989	0.55	0.5	Operacional/Operational
	2	Soerumsand/NEBB	1989	0.55	0.5	Operacional/Operational
Lichinga	1	SANDEN/NEBB	1983	0.75	0.6	Operacional/Operational
Total Hídrica / Total Hydro				108.85	83.2	
2. TÉRMICA / THERMAL						
Gerador / Generator						
Angoche	1-Gasóleo/Diesel	Deutz/REM	1962	0.4	0.35	Operacional/Operational
	2-Gasóleo/Diesel	Bergen/NEBB	1979	0.51	0.4	Operacional/Operational
Beira	1-Gás/Gas	ABB Stal	1988	12.00	12	Operacional/Operational
Inhambane Central velha	1-Gasóleo/Diesel	Deutz/REM	1969	0.40	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	2-Gasóleo/Diesel	Caterpillar/HITZINGER	1969	0.52	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	3-Gasóleo/Diesel	Deutz/REM	1962	0.40	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	4-Gasóleo/Diesel	GM/ELLIOT	1970	1.00	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	5-Gasóleo/Diesel	GM/ELLIOT	1970	1.00	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	6-Gasóleo/Diesel	DORMAN/STAMFORD	1994	0.40	0.0	Inoperacional/Out-of-order
Central nova	1- Gasóleo/Diesel/CAT 3516 DITA		1999	1.2	1.1	Operacional/Operational
	2- Gasóleo/Diesel/CAT 3516 DITA		1999	1.2	1.1	Operacional/Operational
Lichinga	1-Gasóleo/Diesel	Mirlees /Brush	1975	0.50	60.0	Inoperacional/Out-of-order
	2-Gasóleo/Diesel	Mirlees Brush	1975	0.56	0.35	Operacional/Operational
	3- Gasóleo/Diesel/Bergen/NEBB		1979	0.52	0.42	Operacional/Operational
	4- Gasóleo/Diesel/DEUTZ/Mecc Alte		2002	1.46	1.3	Operacional/Operational
Lionde	1-Gasóleo/Diesel	English Electric	1965	0.49	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	2-Gasóleo/Diesel	English Electric	1965	0.49	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	3-Gasóleo/Diesel	Pielstick	1970	0.45	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	4-Gasóleo/Diesel	Mirlees	1974	1.48	0.0	Inoperacional/Out-of-order
	5-Gasóleo/Diesel	Bergen	1979	0.52	0.0	Inoperacional/Out-of-order

Centrais - Hídricas e Térmicas Hydroelectrical and Thermal

Tab. 8.1 Centrais Hídricas e Térmicas (continuação)
Hydroelectric and Thermal Power Station (continued)

Central P. Station	Unidades Unit	Fabricante Turbine/Generator Manufacture	Ano de Instalação Year Installed	Potência Nominal[MW] Nominal Capacity [MW]	Potência Disponível[MW] Nominal Capacity	Estado Status
Maputo	1-Gás/ <i>Gas</i>	Rolls Royce	1968	17.5	0.0	Inoperacional/ <i>out-of-order</i>
	2-Gás/ <i>Gas</i>	BBC/BBC	1973	36.0	29.0	Operacional/ <i>Operational</i>
	3-Gás/ <i>Gas</i>	Alsthom	1991	25.0	23.0	Operacional/ <i>Operational</i>
Tete	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Deutz	1991	0.41	0.3	Operacional/ <i>Operational</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Deutz	1991	0.41	0.3	Operacional/ <i>Operational</i>
Mocuba	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Bergen	1979	0.42	0.35	Operacional/ <i>Operational</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Bergen	1979	0.42	0.0	Inoperacional/ <i>out-of-order</i>
Cuamba	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Bergen	1979	0.42	0.35	Operacional/ <i>Operational</i>
Nacala	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Sulzer	1966	1.5	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Sulzer	1966	1.5	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
	3-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Sulzer	1966	1.5	1.2	Operacional/ <i>Operational</i>
	4-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Storkwerks	1980	2.7	0.0	Inoperacional/ <i>out-of-order</i>
	5-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Storkwerks	1980	2.7	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
Nampula	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Deutz	1965	1.2	1.0	Operacional/ <i>Operational</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Deutz	1965	1.2	1.0	Operacional/ <i>Operational</i>
	3-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	MAN	1971	2.0	1.7	Operacional/ <i>Operational</i>
	4-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	MAN	1971	2.0	1.5	Operacional/ <i>Operational</i>
Pemba	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Deutz/Rem	1971	1.00	0.6	Operacional/ <i>Operational</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Lister/Stamford	1964	0.46	0.3	Operacional/ <i>Operational</i>
	3-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Lister/Stamford	1964	0.46	0.3	Operacional/ <i>Operational</i>
	4-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Cummins/Leroy	2002	1.46	1.3	Operacional/ <i>Operational</i>
	5-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Mirlees/Brush	1985	2.56	2.3	Operacional/ <i>Operational</i>
	6-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Mirlees/Brush	1985	2.56	2.3	Operacional/ <i>Operational</i>
Quelimane	1-Fuelóleo/ <i>Fuel oil</i>	Mirlees	1980	3.44	3.4	Operacional/ <i>Operational</i>
	2-Fuelóleo/ <i>Fuel oil</i>	Mirlees	1980	3.44	3.4	Operacional/ <i>Operational</i>
Xai-Xai	1-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Blackstone	1965	0.20	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
	2-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	National	1963	0.52	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
	3-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	National	1963	0.52	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
	4-Gasóleo/ <i>Diesel</i>	Mirlees	1972	1.43	0.0	Inoperacional/ <i>Out-of-order</i>
Massingir	1- Gasóleo/ <i>Diesel</i>	N.D.	N.D.	N.D.	N.D.	Operacional/ <i>Operational</i>
Total Térmica/Total Thermal				139.7	90.62	
3. TOTAL TÉRMICA/TOTAL THERMAL + HÍDRICA/HYDRO (1+2)				248.5	173.8	

Linhas de Transporte / Subestações Transmission Lines /Substations

Tab. 8.2 Linhas de Transporte
Transmission Lines

Rede Primária / Primary Network KV	Cabos /Cables Kms	Linhas Aérea / Overhead Lines Kms	Total
400-330	-	125	125
275	-	109	109
220	-	1,465	1,466
110	-	2,188	2,188
60/66	-	324	324
Total	-	4211	4211

Tab. 8.3 Subestações em serviço
Substations in Service

Tensão[KV] Entrada/Saida Voltage of Entry/Exit	Número de Transformadores Number of Transformers	Potência Total[MVA] Total Capacity[MVA]
66.6/6.6	4	24.4
66/11	3	50.0
66.22	3	18.6
66/33	10	230
110/6.6	3	0
110/11	2	18
110/22	11	210
110/33	16	333
110/66	3	69
220/7.7	1	35
220/33	1	50
220/110	6	524
275/66	6	252
330/220	1	655
440/275	1	400
Total	71	2 879.8

Fluxo de Energia por Área

Área de Distribuição de Pemba Distribution Area of Pemba

Tabela 9.0 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	234	2,975	3,209	2,782	3,016	3	3,013	2,414
Fev/Feb	215	2,757	2,972	2,577	2,792	3	2,790	2,144
Mar/Mar	249	3,056	3,305	2,857	3,106	3	3,103	2,270
Abr/Apr	238	2,916	3,154	2,727	2,965	3	2,962	2,630
Mai/May	248	2,914	3,162	2,725	2,973	3	2,970	2,414
Jun/June	242	2,789	3,031	2,608	2,850	3	2,847	2,180
Jul/Jul	249	2,858	3,107	2,672	2,921	3	2,918	2,302
Ago/Aug	255	3,016	3,271	2,820	3,075	3	3,072	2,412
Set/Sep	237	3,085	3,321	2,884	3,121	3	3,118	2,265
Out/Oct	216	3,350	3,566	3,132	3,348	3	3,345	2,490
Nov/Nov	212	3,377	3,589	3,158	3,370	3	3,366	2,520
Dez/Dec	232	3,467	3,699	3,242	3,474	113	3,361	2,623
Ano/Year	2,827	36,561	39,388	34,184	37,011	147	36,865	28,664

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.1 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Mês/Month	Facturação Cobrável / Collectable Invoiced						Outros Consumos Other Consumption			Perdas Distrib. Distrib.Losses
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDM Cons.	T.Consumido	
	Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV	P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	
JAN	892	356	0	125	1,373	997	33	11	2,414	599
FEV	766	326	0	104	1,196	905	34	9	2,144	646
MAR	878	349	0	117	1,344	883	34	9	2,270	833
ABR	884	401	0	126	1,411	1174	35	10	2,630	332
MAI	901	359	0	103	1,363	1011	33	7	2,414	556
JUN	868	373	0	101	1,342	795	38	5	2,180	667
JUL	638	566	0	127	1,331	917	47	7	2,302	616
AGO	768	630	0	109	1,507	862	36	7	2,412	660
SET	624	600	0	124	1,348	862	46	9	2,265	853
OUT	973	421	0	114	1,508	937	40	5	2,490	855
NOV	967	380	0	136	1,483	980	47	10	2,520	846
DEZ	1,042	511	0	134	1,687	834	93	9	2,623	738

Fig. 9.0 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Lichinga Distribution Area of Lichinga

Tabela 9.2 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	2,048	2,048	1,915	1,915	233	1,682	1,318
Fev/Feb	0	1,844	1,844	1,724	1,724	132	1,592	1,313
Mar/Mar	0	2,052	2,052	1,919	1,919	24	1,895	1,336
Abr/Apr	3	1,966	1,969	1,838	1,841	30	1,811	1,338
Mai/May	7	1,963	1,970	1,835	1,843	34	1,809	1,224
Jun/Jun	11	1,879	1,890	1,757	1,768	29	1,739	1,316
Jul/Jul	12	1,925	1,937	1,800	1,812	87	1,725	1,291
Ago/Aug	0	2,029	2,029	1,897	1,897	76	1,821	1,301
Set/Sep	7	2,070	2,077	1,936	1,943	36	1,907	1,781
Out/Oct	7	2,245	2,252	2,099	2,106	110	1,996	1,448
Nov/Nov	0	2,250	2,250	2,104	2,104	238	1,866	1,483
Dez/Dec	0	2,315	2,315	2,164	2,164	171	1,993	1,462
Ano/Year	47	24,587	24,634	22,988	23,036	1,200	21,836	16,611

* ENERGIA CONSUMIDA - Total Utilizações (Doméstica, Geral, Agrícola, G.C. BT, MT/AT, Iluminação Pública e Consumos EDM)

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.3 Faturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Mês/Month	Facturação Cobrável / Collectable Invoiced						Outros Consumos			Perdas Distrib. Distrib.Losses
	Doméstica Domestic	Geral commercial	Agrícola Agricult.	G.C.BT L.V.B.C.	BT Total LV Total	MT/AT MV/HV	Other Consumption			
							IL.Pub.	EDM Cons.	T.Consumido	
							P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	
JAN	683	285	0	165	1,133	158	24	3	1,318	364
FEV	649	294	0	191	1,134	153	23	3	1,313	279
MAR	645	328	0	153	1,126	180	26	4	1,336	559
ABR	657	313	0	176	1,146	164	24	4	1,338	473
MAI	621	281	0	151	1,053	149	19	3	1,224	585
JUN	672	344	0	133	1,149	141	23	3	1,316	423
JUL	652	291	0	132	1,075	172	39	5	1,291	434
AGO	584	293	0	206	1,083	177	36	5	1,301	520
Set/Sep	932	405	0	241	1,578	159	41	3	1,781	126
Out/Oct	718	315	0	253	1,286	120	37	5	1,448	548
Nov/Nov	632	313	0	260	1,205	224	45	9	1,483	383
Dez/Dec	687	317	0	256	1,260	146	47	9	1,462	531
Ano/Year	8,132	3,779	0	2,317	14,228	1,943	384	56	16,611	5,225

Fig. 9.1 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Nacala Distribution Area of Nacala

Tabela 9.4 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês	Produção	Tomada	Energia Total	Recepção	B.Disponível	Cons.Aux.	Distribuição	Consumo
Month	Generation	E.Deliv.M.O*	Total Energy	Reception	G.Available	Conx Aux	Distribution	Consumption
Jan/Jan	0	5,404	5,404	5,053	5,053	5	5,048	3,950
Fev/Feb	0	5,007	5,007	4,681	4,681	5	4,676	3,760
Mar/Mar	0	5,550	5,550	5,189	5,189	5	5,184	3,674
Abr/Apr	27	5,297	5,324	4,953	4,980	5	4,975	3,671
Mai/May	24	5,293	5,317	4,949	4,973	5	4,968	3,910
Jun/Jun	26	5,066	5,092	4,737	4,763	5	4,758	4,035
Jul/Jul	0	5,191	5,191	4,853	4,853	5	4,848	4,199
Ago/Aug	0	5,479	5,479	5,122	5,122	5	5,117	4,233
Set/Sep	0	5,602	5,602	5,238	5,238	5	5,233	4,260
Out/Oct	0	6,084	6,084	5,689	5,689	6	5,683	4,377
Nov/Nov	0	6,134	6,134	5,736	5,736	6	5,730	4,889
Dez/Dec	0	6,297	6,297	5,888	5,888	6	5,882	3,302
Ano/Year	77	66,404	66,481	62,088	62,165	62	62,103	48,260

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.5 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Mês/Month	Facturação Cobrável / Collectable Invoiced						Outros Consumos			Perdas Distrib.
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	Other Consumption			
	Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV	IL.Pub.	EDMCons.	T.Consumido	
							P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	Distrib.Losses
JAN	938	507	0	132	1,577	2303	59	11	3,950	1,100
FEV	878	507	0	112	1,497	2172	76	15	3,760	919
MAR	954	513	0	113	1,580	2013	66	15	3,674	1,513
ABR	894	530	0	120	1,544	2022	90	15	3,671	1,306
MAI	884	572	0	134	1,590	2211	96	13	3,910	1,060
JUN	863	543	0	132	1,538	2388	92	17	4,035	725
JUL	884	562	0	124	1,570	2515	103	11	4,199	651
AGO	854	538	0	108	1,500	2627	94	12	4,233	887
Set/Sep	978	596	0	137	1,711	2439	96	14	4,260	975
Out/Oct	1,043	552	0	107	1,702	2565	96	14	4,377	1,309
Nov/Nov	1,075	555	0	128	1,758	3016	97	18	4,889	843
Dez/Dec	386	309	0	115	810	2389	86	17	3,302	2,582
Ano/Year	10,631	6,284	0	1,462	18,377	28,660	1,051	172	48,260	13,870

Fig. 9.2 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Nampula Distribution Area of Nampula

Tabela 9.6 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês	Produção	Tomada	Energia Total	Recepção	B.Disponível	Cons.Aux.	Distribuição	Consumo
Month	Generation	E.Deliv.M.O*	Total Energy	Reception	G.Available	Conx Aux	Distribution	Consumption
Jan/Jan	0	6,708	6,708	6,272	6,272	6	6,266	5,236
Fev/Feb	21	6,215	6,235	5,811	5,831	6	5,826	4,772
Mar/Mar	0	6,890	6,890	6,442	6,442	6	6,436	4,872
Abr/Apr	3	6,576	6,578	6,148	6,151	6	6,145	5,070
Mai/May	7	6,571	6,578	6,144	6,151	6	6,145	4,547
Jun/Jun	0	6,289	6,289	5,880	5,880	6	5,874	4,591
Jul/Jul	0	6,443	6,443	6,024	6,024	6	6,018	4,592
Ago/Aug	0	6,801	6,801	6,359	6,359	6	6,352	4,671
Set/Sep	0	6,954	6,954	6,502	6,502	7	6,496	5,205
Out/Oct	0	7,553	7,553	7,062	7,062	71	6,991	5,549
Nov/Nov	0	7,615	7,615	7,120	7,120	412	6,708	6,003
Dez/Dec	3	7,817	7,820	7,309	7,311	510	6,801	6,111
Ano/Year	33	82,431	82,464	77,073	77,106	1,048	76,058	61,220

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.7 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Mês/Month	Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>						Outros Consumos			Perdas Distrib.
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	<i>Other Consumption</i>			
	<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MV/HV</i>	<i>IL.Pub.</i>	<i>EDM Cons.</i>	<i>T.Consumido</i>	
						<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	<i>Distrib.Losses</i>	
JAN	2,527	1155	0	462	4,144	993	82	17	5,236	960
FEV	2,252	965	0	451	3,667	1013	73	18	4,772	990
MAR	2,315	1067	0	459	3,841	935	83	13	4,872	1,492
ABR	2,300	1061	0	542	3,903	1050	99	18	5,070	1,007
MAI	2,122	1016	0	470	3,608	852	78	9	4,547	1,530
JUN	2,141	947	0	459	3,547	949	86	9	4,591	1,218
JUL	2,188	903	0	484	3,575	922	86	9	4,592	1,360
AGO	2,225	918	0	470	3,613	965	84	9	4,671	1,611
Set/Sep	2,424	996	0	512	3,932	1169	94	10	5,205	1,219
Out/Oct	2,600	1004	0	587	4,191	1249	91	18	5,549	1,365
Nov/Nov	2,784	1124	0	677	4,585	1319	82	17	6,003	705
Dez/Dec	2,810	1203	0	622	4,635	1382	77	18	6,111	615
Ano/Year	28,688	12,359	0	6,195	47,242	12,798	1,015	164	61,220	14,070

Fig. 9.3 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição de Angoche Distribution Area of Angoche

Tabela 9.8 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês	Produção	Tomada	Energia Total	Recepção	B.Disponível	Cons.Aux.	Distribuição	Consumo
Month	Generation	E.Deliv.M.O*	Total Energy	Reception	G.Available	Conx Aux	Distribution	Consumption
Jan/Jan	8	359	367	335	343	2	342	294
Fev/Feb	3	332	335	311	314	2	312	295
Mar/Mar	6	368	374	344	350	2	349	311
Abr/Apr	1	352	353	329	330	2	328	344
Mai/May	0	351	351	329	329	2	327	324
Jun/Jun	0	336	336	314	314	2	313	311
Jul/Jul	0	345	345	322	322	2	321	292
Ago/Aug	1	364	365	340	341	2	339	319
Set/Sep	2	372	374	348	350	2	348	300
Out/Oct	3	404	407	378	381	2	379	307
Nov/Nov	1	407	408	381	382	2	380	321
Dez/Dec	0	418	418	391	391	2	389	339
Ano/Year	25	4,408	4,433	4,121	4,146	21	4,126	3,757

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.9 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Facturação Cobrável / Collectable Invoiced							Outros Consumos			
							Other Consumption			
Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT		IL.Pub.	EDM Cons.	T.Consumido	Perdas Distrib.
Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV		P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	Distrib.Losses
Mês/Month										
JAN	152	67	0	43	262	1	26	5	294	48
FEV	158	63	0	45	266	3	21	5	295	17
MAR	150	63	0	49	262	24	20	5	311	38
ABR	167	69	0	48	284	34	21	5	344	-16
MAI	146	75	0	45	266	28	25	5	324	3
JUN	147	72	0	38	257	24	27	3	311	2
JUL	138	69	0	29	236	28	25	3	292	29
AGO	142	75	0	39	256	30	29	4	319	21
Set/Sep	151	67	0	31	249	22	24	5	300	48
Out/Oct	152	72	0	35	259	15	27	6	307	72
Nov/Nov	178	70	0	35	283	8	24	6	321	59
Dez/Dec	188	77	0	39	304	2	26	7	339	50
Ano/Year	1,869	839	0	476	3,184	219	295	59	3,757	371

Fig. 9.4 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Mocuba
Distribution Area of Mocuba

Tabela 9.10 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	2,097	2,097	1,960	1,960	20	1,941	1,315
Fev/Feb	0	1,953	1,953	1,826	1,826	18	1,808	1,367
Mar/Mar	0	2,098	2,098	1,962	1,962	20	1,942	1,447
Abr/Apr	0	2,062	2,062	1,928	1,928	19	1,908	1,493
Mai/May	0	2,073	2,073	1,938	1,938	19	1,919	1,333
Jun/Jun	0	2,002	2,002	1,872	1,872	19	1,853	1,290
Jul/Jul	0	2,064	2,064	1,930	1,930	19	1,910	1,332
Ago/Aug	0	2,162	2,162	2,021	2,021	20	2,001	1,343
Set/Sep	0	2,198	2,198	2,055	2,055	21	2,034	1,424
Out/Oct	0	2,373	2,373	2,219	2,219	22	2,197	1,482
Nov/Nov	0	2,396	2,396	2,240	2,240	22	2,218	1,486
Dez/Dec	0	2,447	2,447	2,288	2,288	23	2,265	1,710
Ano/Year	0	25,924	25,924	24,239	24,239	242	23,997	17,022

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.11 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Mês/Month	Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>						Outros Consumos			Perdas Distrib. <i>Distrib.Losses</i>
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDM Cons.	T.Consumido	
	<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MV/HV</i>	<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	
JAN	549	255	0	90	894	366	49	6	1,315	715
FEV	579	278	0	78	935	371	53	8	1,367	523
MAR	516	294	0	134	944	430	66	7	1,447	586
ABR	548	256	0	208	1,012	408	68	5	1,493	502
MAI	523	223	0	196	942	321	66	4	1,333	673
JUN	552	221	0	171	944	264	79	3	1,290	647
JUL	554	293	0	165	1,012	237	81	2	1,332	664
AGO	565	311	0	142	1,018	234	88	3	1,343	748
Set/Sep	595	322	0	137	1,054	286	81	3	1,424	702
Out/Oct	638	322	0	134	1,094	312	72	4	1,482	815
Nov/Nov	631	344	0	139	1,114	295	74	3	1,486	833
Dez/Dec	638	339	0	153	1,130	502	72	6	1,710	658
Ano/Year	6,888	3,458	0	1,747	12,093	4,026	849	54	17,022	8,066

Fig. 9.5 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição de Quelimane Distribution Area of Quelimane

Tabela 9.12 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês	Produção	Tomada	Energia Total	Recepção	B.Disponível	Cons.Aux.	Distribuição	Consumo
Month	Generation	E.Deliv.M.O*	Total Energy	Reception	G.Available	Conx Aux	Distribution	Consumption
Jan/Jan	0	4,675	4,675	4,371	4,371	44	4,328	3,067
Feb/Feb	0	4,331	4,331	4,050	4,050	40	4,009	3,519
Mar/Mar	0	4,802	4,802	4,490	4,490	45	4,445	3,325
Abri/Apr	0	4,583	4,583	4,285	4,285	43	4,242	3,656
Mai/May	0	4,579	4,579	4,282	4,282	43	4,239	3,126
Jun/Jun	0	4,383	4,383	4,098	4,098	41	4,057	3,042
Jul/Jul	0	4,490	4,490	4,199	4,199	42	4,157	3,165
Ago/Aug	0	4,740	4,740	4,432	4,432	44	4,387	3,108
Set/Sep	0	4,847	4,847	4,532	4,532	45	4,486	3,112
Out/Oct	0	5,264	5,264	4,921	4,921	49	4,872	3,665
Nov/Nov	0	5,307	5,307	4,962	4,962	50	4,912	4,218
Dez/Dec	0	5,448	5,448	5,094	5,094	51	5,043	4,250
Ano/Year	0	57,448	57,448	53,714	53,714	537	53,177	41,253

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.13 Faturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>							Outros Consumos			
							<i>Other Consumption</i>			
Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/IAT		IL.Pub.	EDM.Cons.	T.Consumido	Perdas Distrib.
<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MV/HV</i>		<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	<i>Distrib.Losses</i>
Mês/Month										
JAN	1,601	642	0	206	2,449	486	88	44	3,067	1,261
FEV	1,842	772	0	242	2,856	514	100	49	3,519	490
MAR	1,692	723	0	270	2,685	474	120	46	3,325	1,120
ABR	1,800	793	0	368	2,961	541	103	51	3,656	586
MAI	1,543	654	0	313	2,510	501	81	34	3,126	1,113
JUN	1,501	629	0	234	2,364	513	132	33	3,042	1,015
JUL	1,462	612	0	264	2,338	672	120	35	3,165	992
AGO	1,529	602	0	243	2,374	571	128	35	3,108	1,279
Set/Sep	1,402	609	0	271	2,283	646	143	40	3,112	1,374
Out/Oct	1,678	734	0	276	2,688	750	182	45	3,665	1,207
Nov/Nov	2,056	911	0	263	3,230	732	183	73	4,218	694
Dez/Dec	1,979	829	0	314	3,122	878	190	60	4,250	793
Ano/Year	20,085	8,510	0	3,264	31,860	7,278	1,570	545	41,253	11,924

Fig. 9.6 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição de Tete Distribution Area of Tete

Tabela 9.14 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	5,729	5,729	5,357	5,356.7	54	5,303	3,931
Fev/Feb	0	5,534	5,534	5,174	5,174.0	52	5,122	3,915
Mar/Mar	0	5,243	5,243	4,903	4,902.6	49	4,854	3,609
Abr/Apr	0	4,518	4,518	4,225	4,224.6	42	4,182	3,435
Mai/May	0	4,888	4,888	4,570	4,570.0	46	4,524	4,030
Jun/Jun	0	4,717	4,717	4,410	4,410.4	44	4,366	3,240
Jul/Jul	0	4,860	4,860	4,544	4,544.4	45	4,499	3,722
Ago/Aug	0	5,294	5,294	4,950	4,949.7	49	4,900	3,672
Set/Sep	0	6,033	6,033	5,641	5,640.7	56	5,584	2,949
Out/Oct	0	5,934	5,934	5,548	5,548.4	55	5,493	4,050
Nov/Nov	0	5,908	5,908	5,524	5,523.6	55	5,468	3,831
Dez/Dec	0	5,283	5,283	4,940	4,940.1	49	4,891	3,567
Ano/Year	0	63,941	63,941	59,785	59,785	598	59,187	43,950

Tabela 9.15 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Mês/Month	Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>						Outros Consumos <i>Other Consumption</i>			Perdas Distrib. <i>Distrib.Losses</i>
	Doméstica <i>Domestic</i>	Geral <i>commercial</i>	Agrícola <i>Agricult.</i>	G.C.BT <i>L.V.B.C.</i>	BT Total <i>LV Total</i>	MT/AT <i>MV/HV</i>	IL.Pub. <i>P.Light</i>	EDM Cons. <i>Cons.EDM</i>	T. Consumido <i>Tot.Cons.</i>	
	JAN	1,525	634	0	263	2,423	1403	79	26	
FEV	1,613	669	0	258	2,540	1307	52	17	3,915	1,207
MAR	1,566	698	0	305	2,569	951	67	22	3,609	1,245
ABR	1,623	740	0	261	2,624	738	58	15	3,435	747
MAI	1,834	749	0	323	2,907	1050	58	15	4,030	495
JUN	1,251	603	0	247	2,101	1029	95	15	3,240	1,126
JUL	1,460	661	0	311	2,433	1193	81	15	3,722	777
Ago/Aug	1,439	679	0	336	2,454	1125	78	15	3,672	1,228
Set/Sep	1,226	622	0	261	2,109	739	86	15	2,949	2,651
Out/Oct	1,690	689	0	291	2,670	1301	57	22	4,050	1,443
Nov/Nov	1,643	751	0	275	2,669	1069	73	20	3,831	1,637
Dez/Dec	1,764	864	0	289	2,917	485	145	20	3,567	1,324
Ano/Year	18,634	8,360	0	3,420	30,415	12,389	929	218	43,950	15,253

Fig. 9.7 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição de Chimoio Distribution Area of Chimoio

Tabela 9.16 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	5,317	5,317	4,971	4,971	90	4,921	4,058
Fev/Feb	0	5,187	5,187	4,850	4,850	48	4,801	3,957
Mar/Mar	0	5,549	5,549	5,189	5,189	52	5,137	4,633
Abr/Apr	0	5,481	5,481	5,125	5,125	51	5,073	4,415
Mai/May	0	5,504	5,504	5,146	5,146	51	5,095	4,083
Jun/Jun	0	5,021	5,021	4,694	4,694	47	4,647	4,114
Jul/Jul	0	5,053	5,053	4,724	4,724	47	4,677	4,183
Ago/Aug	0	5,560	5,560	5,199	5,199	52	5,147	4,227
Set/Sep	0	5,548	5,548	5,187	5,187	52	5,135	4,061
Out/Oct	0	6,265	6,265	5,858	5,858	59	5,799	4,204
Nov/Nov	0	6,132	6,132	5,734	5,734	57	5,677	4,275
Dez/Dec	0	6,355	6,355	5,942	5,942	706	5,236	4,579
Ano/Year	0	66,971	66,971	62,618	62,618	1,272	61,345	50,789

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.17 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Mês/Month	Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>						Outros Consumos <i>Other Consumption</i>			
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDM Cons.	T. Consumido	Perdas Distrib.
	<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MV/HV</i>	<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	<i>Distrib.Losses</i>
JAN	1,484	787	0	51	2,322	1591	124	21	4,058	863
FEV	1,503	644	0	42	2,189	1620	117	31	3,957	844
MAR	1,489	666	0	46	2,200	2337	80	16	4,633	504
ABR	1,556	910	0	56	2,522	1758	115	20	4,415	658
MAI	1,554	779	0	44	2,377	1585	104	17	4,083	1,012
JUN	1,601	645	0	46	2,292	1685	118	19	4,114	533
JUL	1,627	789	0	52	2,468	1597	100	18	4,183	494
Ago/Aug	1,550	693	0	58	2,301	1782	125	20	4,227	919
Set/Sep	1,688	849	0	49	2,586	1358	97	20	4,061	1,074
Out/Oct	1,736	729	0	62	2,527	1559	97	21	4,204	1,595
Nov/Nov	1,710	773	0	60	2,543	1611	99	22	4,275	1,402
Dez/Dec	1,743	910	0	66	2,718	1713	119	29	4,579	657
Ano/Year	19,240	9,173	0	631	29,045	20,196	1,295	254	50,789	10,556

Fig. 9.8 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição da Beira Distribution Area of Beira

Tabela 9.18 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	6	16,900	16,906	15,801	15,807	8	15,799	13,351
Fev/Feb	3	16,322	16,325	15,261	15,264	8	15,256	12,598
Mar/Mar	6	17,498	17,503	16,360	16,366	8	16,358	12,746
Abr/Apr	4	17,230	17,234	16,111	16,114	81	16,033	13,718
Mai/May	4	17,454	17,457	16,319	16,323	82	16,241	13,012
Jun/Jun	0	15,986	15,986	14,947	14,947	75	14,873	12,303
Jul/Jul	0	16,088	16,088	15,042	15,042	75	14,967	11,434
Ago/Aug	0	17,704	17,704	16,553	16,553	83	16,470	11,624
Set/Sep	0	17,665	17,665	16,517	16,517	83	16,434	13,812
Out/Oct	0	19,948	19,948	18,651	18,651	93	18,558	14,063
Nov/Nov	0	19,526	19,526	18,257	18,257	91	18,166	15,222
Dez/Dec	0	20,234	20,234	18,919	18,918	95	18,824	16,672
Ano/Year	21	212,556	212,577	198,740	198,761	780	197,981	160,555

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.19 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Mês/Month	Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>						Outros Consumos			Perdas Distrib. <i>Distrib.Losses</i>
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.CBT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDMCons.	T.Consumido	
	<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MW HV</i>	<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	
JAN	3,767	1796	0	513	6,076	6242	996	37	13,351	2,448
FEV	3,476	1508	0	652	5,636	6273	671	18	12,598	2,658
MAR	3,543	1551	0	617	5,711	6172	834	29	12,746	3,612
ABR	3,388	1666	0	762	5,816	7041	833	28	13,718	2,315
MAI	3,214	1530	0	626	5,370	6763	863	16	13,012	3,229
JUN	3,221	1519	0	438	5,178	6150	960	15	12,303	2,570
JUL	3,072	1326	0	597	4,995	5586	827	26	11,434	3,533
Ago/Aug	3,363	1543	0	411	5,317	5371	912	24	11,624	4,846
Set/Sep	3,186	1379	0	640	5,205	7657	925	25	13,812	2,622
Out/Oct	3,495	1519	0	686	5,700	7404	937	22	14,063	4,495
Nov/Nov	3,732	1717	0	549	5,998	8236	964	24	15,222	2,944
Dez/Dec	4,493	1885	0	783	7,161	8603	882	26	16,672	2,152
Ano/Year	41,950	18,939	0	7,274	68,163	81,498	10,604	290	160,555	37,426

Fig. 9.11 Pontas Mensais / *Monthly Peaks [MW]*

Área de Distribuição de Inhambane
Distribution Area of Inhambane

Tabela 9.20 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Consumption								
Jan/Jan	181	3,042	3,223	2,844	3,025	3	3,022	2,175
Fev/Feb	236	2,883	3,119	2,696	2,932	3	2,929	2,435
Mar/Mar	232	3,017	3,249	2,821	3,053	3	3,049	2,291
Abr/Apr	259	2,855	3,114	2,669	2,928	3	2,925	2,277
Mai/May	226	2,828	3,054	2,644	2,870	3	2,867	2,255
Jun/Jun	235	2,765	3,000	2,586	2,821	3	2,818	2,189
Jul/Jul	142	2,915	3,057	2,725	2,867	3	2,865	2,158
Ago/Aug	144	2,966	3,111	2,774	2,918	3	2,915	2,294
Set/Sep	150	2,876	3,027	2,689	2,840	3	2,837	2,278
Out/Oct	157	3,132	3,288	2,928	3,085	3	3,082	2,218
Nov/Nov	155	3,030	3,185	2,833	2,988	3	2,985	2,232
Dez/Dec	172	3,357	3,530	3,139	3,311	3	3,308	2,670
Ano/Year	2,289	35,666	37,955	33,348	35,637	36	35,601	27,472

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.21 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Facturação Cobrável / Collectable Invoiced							Outros Consumos Other Consumption			
	Doméstica Domestic	Geral commercial	Agrícola Agricult.	G.C.BT L.V.B.C.	BT Total LV Total	MT/AT MV/HV	IL.Pub. P.Light	EDM Cons. Cons.EDM	T.Consumido Tot.Cons.	Perdas Distrib. Distrib.Losses
Mês/Month										
JAN	1,020	586		204	1,810	259	83	23	2,175	954
FEV	1,155	700		195	2,050	292	79	14	2,435	595
MAR	1,075	676		175	1,925	283	70	13	2,291	864
ABR	1,007	636		226	1,870	305	95	8	2,277	748
MAI	1,255	434		169	1,857	308	81	9	2,255	711
JUN	1,004	586		192	1,781	310	89	9	2,189	725
JUL	923	543		238	1,704	354	92	9	2,158	809
Ago/Aug	1,011	607		244	1,861	331	101	1	2,294	724
Set/Sep	1,031	586		223	1,839	342	96	0	2,278	660
Out/Oct	983	579		235	1,797	324	81	16	2,218	908
Nov/Nov	1,014	563		215	1,793	361	64	15	2,232	859
Dez/Dec	1,323	661		234	2,219	355	73	23	2,670	755
Ano/Year	12,801	7,157	0	2,549	22,507	3,824	1,002	140	27,472	9,312

Fig. 9.12 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Chókwe Distribution Area of Chókwe

Tabela 9.22 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês	Produção	Tomada	Energia Total	Recepção	B.Disponível	Cons.Aux.	Distribuição	Consumo
Month	Generation	E.Deliv.M.O*	Total Energy	Reception	G.Available	Conx Aux	Distribution	Consumption
Jan/Jan	6	5,267	5,272	4,924	4,930	5	4,925	3,749
Fev/Feb	0	4,991	4,991	4,667	4,667	5	4,662	3,809
Mar/Mar	5	5,223	5,228	4,883	4,889	5	4,884	3,379
Abr/Apr	1	4,943	4,943	4,621	4,622	5	4,617	3,935
Mai/May	0	4,896	4,896	4,578	4,578	5	4,573	4,610
Jun/Jun	52	4,788	4,840	4,477	4,528	5	4,524	3,437
Jul/Jul	86	5,046	5,132	4,718	4,804	5	4,800	3,172
Ago/Aug	15	5,136	5,151	4,802	4,817	5	4,812	3,596
Set/Sep	17	4,980	4,997	4,656	4,673	5	4,669	3,175
Out/Oct	7	5,422	5,429	5,070	5,077	5	5,072	4,101
Nov/Nov	11	5,247	5,258	4,906	4,917	5	4,912	4,081
Dez/Dec	10	5,812	5,822	5,435	5,445	5	5,439	5,101
Ano/Year	210	61,751	61,961	57,737	57,947	58	57,889	46,145

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.23 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

	Facturação Cobrável / Collectable Invoiced						Outros Consumos			Perdas Distrib.
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	Other Consumption			
							IL.Pub.	EDMCons.	T.Consumido	
	Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV	P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	Distrib.Losses
Mês/Month										
JAN	1,134	338	0.2	231	1,703	1964	38	45	3,749	1,175
FEV	1,225	666	0.0	232	2,122	1597	64	25	3,809	852
MAR	1,006	362	0.0	218	1,586	1687	69	37	3,379	1,503
ABR	1,141	413	0.1	225	1,780	2058	76	21	3,935	682
MAI	2,087	284	0.1	135	2,506	1923	162	19	4,610	-38
JUN	1,041	295	0.4	249	1,586	1737	88	26	3,437	1,086
JUL	1,103	320	0.2	252	1,675	1380	88	28	3,172	1,627
Ago/Aug	1,111	318	0.5	222	1,652	1834	84	26	3,596	1,215
Set/Sep	977	272	0.3	218	1,467	1606	83	19	3,175	1,493
Out/Oct	1,197	340	0.5	248	1,786	2190	81	45	4,101	861
Nov/Nov	1,223	430	1.0	231	1,885	2079	78	40	4,081	829
Dez/Dec	1,473	356	0.3	157	1,986	2986	75	54	5,101	337
Ano/Year	14,718	4,395	4	2,616	21,733	23,042	986	385	46,145	11,622

Fig. 9.12 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição de Xai-Xai Distribution Area of Xai-Xai

Tabela 9.24 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	3,888	3,888	3,635	3,635	36	3,599	2,525
Fev/Feb	0	3,685	3,685	3,445	3,445	34	3,411	2,578
Mar/Mar	0	3,855	3,855	3,605	3,605	36	3,569	2,479
Abr/Apr	0	3,648	3,648	3,411	3,411	34	3,377	2,363
Mai/May	0	3,614	3,614	3,379	3,379	34	3,345	2,547
Jun/Jun	0	3,534	3,534	3,305	3,305	33	3,271	2,460
Jul/Jul	0	3,725	3,725	3,483	3,483	287	3,196	2,505
Ago/Aug	0	3,791	3,791	3,545	3,545	35	3,509	2,345
Set/Sep	0	3,676	3,676	3,437	3,437	250	3,187	2,387
Out/Oct	0	4,002	4,002	3,742	3,742	182	3,560	2,660
Nov/Nov	0	3,873	3,873	3,621	3,621	130	3,491	2,779
Dez/Dec	0	4,291	4,291	4,012	4,012	115	3,897	3,252
Ano/Year	0	45,583	45,583	42,620	42,620	1,208	41,412	30,880

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.25 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Mês/Month	Facturação Cobrável / Collectable Invoiced						Outros Consumos			Perdas Distrib. Distrib.Losses
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDM Cons.	T. Consumido	
	Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV	P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	
JAN	1,340	432	0	183	1,955	299	239	32	2,525	1,187
FEV	1,477	477	0	182	2,136	258	156	28	2,578	940
MAR	1,365	416	0	212	1,993	277	176	33	2,479	1,202
ABR	1,258	393	0	175	1,826	255	239	43	2,363	1,120
MAI	1,446	459	0	187	2,092	288	150	17	2,547	903
JUN	1,330	326	0	176	1,832	276	311	41	2,460	914
JUL	1,410	348	0	176	1,934	279	258	34	2,505	691
Ago/Aug	1,296	320	0	163	1,779	296	235	35	2,345	1,274
Set/Sep	1,354	346	0	159	1,859	282	217	29	2,387	800
Out/Oct	1,439	380	0	198	2,017	381	227	35	2,660	900
Nov/Nov	1,562	409	0	201	2,172	348	225	34	2,779	712
Dez/Dec	1,831	484	0	317	2,632	425	164	32	3,252	645
Ano/Year	17,108	4,790	0	2,329	24,227	3,664	2,597	393	30,880	11,288

Fig. 9.13 Pontas Mensais / Monthly Peaks [MW]

Área de Distribuição da Província do Maputo Distribution Area of Maputo Province

Tabela 9.26 Disponibilidade de Energia / *Energy Availability [MWh]*

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	30,223	30,223	28,259	28,259	283	27,976	22,403
Fev/Feb	0	28,644	28,644	26,782	26,782	268	26,514	22,204
Mar/Mar	0	29,972	29,972	28,024	28,024	280	27,743	22,567
Abr/Apr	0	28,363	28,363	26,519	26,519	265	26,254	23,157
Mai/May	0	28,097	28,097	26,271	26,271	263	26,008	22,713
Jun/Jun	0	27,476	27,476	25,690	25,690	257	25,433	20,795
Jul/Jul	0	28,960	28,960	27,077	27,077	271	26,806	20,346
Ago/Aug	0	29,473	29,473	27,557	27,557	276	27,281	21,646
Set/Sep	0	28,579	28,579	26,721	26,721	267	26,454	21,350
Out/Oct	0	31,115	31,115	29,092	29,092	291	28,801	23,235
NOV	0	30,108	30,108	28,151	28,151	1,318	26,833	21,770
Dez/Dec	0	33,355	33,355	31,187	31,187	1,586	29,601	22,266
Ano/Year	0	354,362	354,362	331,329	331,329	5,623	325,705	264,452

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.27 Facturação Mensal / *Monthly Invoiced Energy [MW]*

Facturação Cobrável / <i>Collectable Invoiced</i>							Outros Consumos			
							<i>Other Consumption</i>			
Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT		IL.Pub.	EDMCons.	T.Consumido	Perdas Distrib.
<i>Domestic</i>	<i>commercial</i>	<i>Agricult.</i>	<i>L.V.B.C.</i>	<i>LV Total</i>	<i>MV/HV</i>		<i>P.Light</i>	<i>Cons.EDM</i>	<i>Tot.Cons.</i>	<i>Distrib.Losses</i>
Mês/Month										
JAN	6,889	1031	18	226	8,164	13719	500	20	22,403	5,573
FEV	6,685	1015	7	283	7,990	13694	500	20	22,204	4,310
MAR	6,619	1041	1	210	7,871	14176	500	20	22,567	5,176
ABR	6,885	1097	1	269	8,252	14385	500	20	23,157	3,097
MAI	7,789	890	1	241	8,921	13272	500	20	22,713	3,295
JUN	5,991	1139	1	290	7,421	12854	500	20	20,795	4,638
JUL	5,536	1142	1	266	6,945	12881	500	20	20,346	6,460
Ago/Aug	5,782	978	0	276	7,036	14090	500	20	21,646	5,635
Set/Sep	5,539	960	1	487	6,987	13843	500	20	21,350	5,104
Out/Oct	6,726	1162	1	516	8,405	14310	500	20	23,235	5,566
Nov/Nov	6,252	1301	7	338	7,898	13352	500	20	21,770	5,063
Dez/Dec	6,092	1301	7	304	7,704	14042	500	20	22,266	7,335
Ano/Year	76,785	13,057	46	3,706	93,594	164,618	6,000	240	264,452	61,253

Área de Distribuição de Maputo Distribution Area of Maputo

Tabela 9.28 Disponibilidade de Energia / Energy Availability [MWh]

Mês Month	Produção Generation	Tomada E.Deliv.M.O*	Energia Total Total Energy	Recepção Reception	B.Disponível G.Available	Cons.Aux. Conx Aux	Distribuição Distribution	Consumo Consumption
Jan/Jan	0	63,047	63,047	58,948	58,948	589	58,359	47,572
Fev/Feb	0	59,751	59,751	55,867	55,867	559	55,309	46,366
Mar/Mar	0	62,522	62,522	58,458	58,458	585	57,873	47,444
Abr/Apr	0	59,166	59,166	55,320	55,320	553	54,767	43,973
Mai/May	14	58,610	58,624	54,801	54,815	548	54,267	40,771
Jun/Jun	0	57,314	57,314	53,589	53,589	536	53,053	40,927
Jul/Jul	0	60,410	60,410	56,483	56,483	565	55,919	42,776
Ago/Aug	0	61,480	61,480	57,484	57,484	575	56,909	42,823
Set/Sep	10	59,615	59,625	55,740	55,750	557	55,192	42,053
Out/Oct	0	64,905	64,905	60,687	60,687	607	60,080	42,700
NOV	0	62,805	62,805	58,723	58,723	587	58,135	47,120
Dez/Dec	0	69,579	69,579	65,056	65,056	651	64,405	49,012
Ano/Year	24	739,204	739,228	691,156	691,179	6,912	684,268	533,538

*) Energy Delivered by Market Operator

Tabela 9.29 Facturação Mensal / Monthly Invoiced Energy [MW]

Facturação Cobrável / Collectable Invoiced							Outros Consumos			
							Other Consumption			
	Doméstica	Geral	Agrícola	G.C.BT	BT Total	MT/AT	IL.Pub.	EDMCons.	T.Consumido	Perdas Distrib.
	Domestic	commercial	Agricult.	L.V.B.C.	LV Total	MV/HV	P.Light	Cons.EDM	Tot.Cons.	Distrib.Losses
Mês/Month										
JAN	19,837	6831	0.2	4,269	30,937	15046	1,048	541	47,572	10,787
FEV	19,945	7006	19.4	4,659	31,629	13148	1,048	541	46,366	8,942
MAR	19,204	6637	0.1	4,721	30,563	15293	1,048	541	47,444	10,429
ABR	19,213	6525	0.2	4,162	29,900	12483	1,048	541	43,973	10,794
MAI	17,083	5666	0.1	3,620	26,369	12814	1,048	541	40,771	13,495
JUN	18,559	5772	0.1	3,713	28,044	11294	1,048	541	40,927	12,126
JUL	18,315	7493	0.2	3,686	29,494	11693	1,048	541	42,776	13,143
Ago/Aug	18,375	5944	0.2	3,292	27,611	13623	1,048	541	42,823	14,086
Set/Sep	19,506	5931	0.2	3,541	28,978	11486	1,048	541	42,053	13,139
Out/Oct	18,379	5734	0.2	3,929	28,042	13069	1,048	541	42,700	17,380
Nov/Nov	19,593	6460	0.1	4,767	30,821	14710	1,048	541	47,120	11,015
Dez/Dec	20,834	6902	0.2	4,816	32,552	14871	1,048	541	49,012	15,393
Ano/Year	228,845	76,900	21	49,175	354,941	159,529	12,576	6,492	533,538	150,730

