

Comunicado de Imprensa

Em 2022, a HCB produziu perto de 16.000 Gwh

Songo, 26 de Janeiro de 2023

A Hidroelétrica de Cahora Bassa (HCB) S.A, uma das maiores produtoras independentes de energia de África, registou, em 2022, uma produção global de 15.753 GWh, correspondente a 5,09% acima do volume da produção alcançada em 2021. Esta produção gerou receitas consideráveis e reforça os indicadores financeiros e de gestão da Empresa, face as necessidades de investimentos na revitalização do sistema electroprodutor.

“Os investimentos estratégicos nos projectos de reabilitação e modernização do parque electroprodutor, mormente a terceira fase da reabilitação da subestação do Songo e a segunda fase de reabilitação da central hidroelétrica sul, irão melhorar os níveis de performance operacional, estender a vida útil dos activos de geração e conversão para mais de 25 anos, e ainda incrementar a capacidade produtiva da central, dos actuais 2075 MW para cerca de 5%, e dessa forma acrescer as actuais receitas do empreendimento hidroelétrico de Cahora Bassa no médio e longo prazos” - Boavida Muhambe, Presidente do Conselho de Administração da HCB.

Ainda durante o ano económico de 2022, as acções da HCB fecharam o ano em referência com uma cotação de 2,35 meticais por acção, uma variação de 21,7% negativos, se comparado ao preço da acção a 31 de Dezembro de 2021. De Janeiro a Dezembro de 2022, foram negociadas cerca de 2.590.850 acções, aproximadamente 4.8 milhões de meticais.

Em relação a disponibilidade de recursos hídricos na Albufeira, a 31 de Dezembro de 2022, a cota situava-se em 321,9 metros acima do nível médio das águas do mar, um volume útil armazenado de cerca de 80% e uma capacidade de encaixe suficiente para garantir a segurança

hidráulico-operacional da barragem e infraestruturas conexas, e minimizar possíveis impactos negativos nas comunidades das zonas ribeirinhas à jusante da barragem de Cahora Bassa, salvaguardando a contínua geração de energia hidroelétrica.

Para o ano de 2023, a empresa tem planificada a meta anual de produção de 14.292 GWh, um valor comparativamente abaixo da produção verificada em 2022, devido as intervenções de reforço da manutenção.

“Cahora Bassa, o Orgulho de Moçambique.”

Para mais informações, contactar:
Equipa de Comunicação Corporativa
Telefone: 252 80 200
E-mail: imagem.comunicacao@hcb.co.mz
Website: www.hcb.co.mz
Siga-nos no Facebook e LinkedIn

Nota aos Editores

CAPEX VITAL que é um plano de investimento com a duração de dez anos, visando a reabilitação dos principais elementos da cadeia de produção e transporte de energia. Este programa inclui a reabilitação de secções críticas das Subestações de Songo e Matambo, e a reabilitação de parte dos equipamentos da Central Sul.

A reabilitação da Subestação do Songo (brownfield 2 e 3), visa a substituição de equipamentos com mais de 40 anos de vida e inclui a substituição de toda a aparelhagem de corte e manobra, equipamento dos serviços auxiliares, válvulas conversoras, sistemas de controlo e protecção, GMPC (Grid Master Power Controller) bem como o grupo diesel de emergência 01, representando a maior parcela de investimentos que serão feitos pela HCB no âmbito do CAPEX VITAL 10 anos.

A reabilitação da Subestação de Matambo (ReabMat), visa a melhoria do sistema de transporte e fornecimento de energia de qualidade às regiões centro e norte do País.

A reabilitação da Central (ReabSul-2), é uma iniciativa estratégica que visa a intervenção nos equipamentos que não foram contemplados pela primeira fase da reabilitação da central. Este é o maior projecto da reabilitação no que tange a duração, cerca de 8 anos, e pela a complexidade da operação – visa incidir sobre os alternadores, turbinas, cabos eléctricos e equipamentos de serviços auxiliares. Prevê-se aumentar a fiabilidade, disponibilidade e sustentabilidade da manutenção, bem como a extensão da vida útil dos equipamentos, melhorando assim a performance geral da Central. A Central Sul da HCB encontra-se equipada com cinco grupos geradores com capacidade de produção de 415 MW e a cada um estão ligados três transformadores elevadores de potência.