

BUILDING POWER FOR THE FUTURE

The power utility company, Tenaga Nasional Bhd (TNB) invests close to RM6 billion in capital expenditure (CAPEX) each year for its transmission and distribution installations, to maintain a high level of reliability of power supply in the country. This excludes other investments needed for power generation plants which depend on projects awarded to the company by the regulators.

Hence, it is vital for the company to continue to generate fair profits to underwrite these big-ticket investments.

Capital Expenditure

Many may not know this, but TNB's CAPEX allocation, the money it needs to plough into the business to ensure future benefits, is far larger than its profits.

Last year, the national utility company registered earnings of RM4.6 billion, while the CAPEX spent was about RM5.4 billion, excluding the CAPEX incurred for new power plants (which are partly financed by debt) which was an additional RM3.1 billion last financial year.

5.4*
billion

4.6*
billion

EARNINGS CAPEX

*Figures are in RM for Financial Year 2013

With the domestic demand for electricity supply expected to grow about three per cent year-on-year, TNB continues to focus on improving its infrastructure which accounts for the main bulk of its investment cost.

This includes replacing old equipment as well as enhancing the company's redundancy system which functions as a back-up power lines to avoid power tripping and blackouts.

Fuel Cost Pass-Through

The Fuel Cost Pass-Through (FCPT) mechanism introduced by the regulator will ensure that the company's earnings remain neutral to fluctuating global fuel prices. This will be done by way of reviewing electricity tariffs every six months to adjust for fluctuations in fuel costs and generation mix.

GAS PRICE

RM15.20/mmbtu*
RM41.68/mmbtu**

GAS

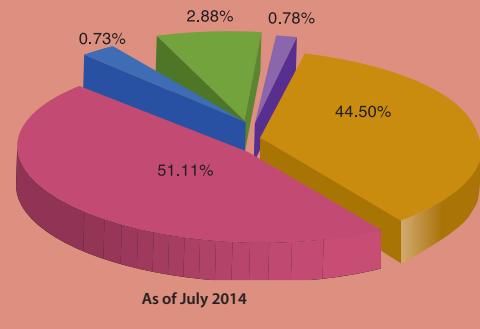
* Gas quantity up to 1,000 mmscfd (Government regulated price)
** Gas quantity above 1,000 mmscfd (Discounted LNG price)

COAL PRICE

**RM279.61/tonne
(USD87.50/tonne)**
COAL

January 1, 2014 Tariff Review Approval

Generation Fuel Mix



As of July 2014

■ Gas ■ Coal ■ Distillate ■ Hydro ■ Medium Fuel Oil

OPERATIONAL EXCELLENCE

It is worth noting that the performance of TNB's transmission and distribution is at par and often better than some developed nations.

0.43*
MINUTES



Transmission System Minutes that measures minutes lost due to transmission faults

HOW LONG THE LIGHTS ARE OUT...

64.2*
MINUTES



System Average Interruption Duration Index (SAIDI) that measures duration of interruptions per customer per year

* Financial Year 2013

The utility company is committed to ensure a high level of reliability of power supply in the country with affordable prices for the public that will subsequently contribute largely to the nation's economic growth and prosperity.

MEMBINA TENAGA UNTUK MASA DEPAN

Syarikat utiliti elektrik, Tenaga Nasional Bhd (TNB) melabur hampir RM6 bilion dalam perbelanjaan modal (CAPEX) setiap tahun bagi pembangunan sistem penghantaran dan pembahagian untuk mengekalkan bekalan elektrik yang berdaya harap, cekap dan pada tahap yang terbaik di negara ini. Ini tidak termasuk pelaburan lain untuk projek penjanaan elektrik yang dianugerahkan kepada syarikat oleh pihak kawal selia.

Oleh itu, adalah penting bagi syarikat untuk terus menghasilkan keuntungan bagi meneruskan pelaburan yang besar ini.

Perbelanjaan Modal

Mungkin tidak ramai yang mengetahui bahawa jumlah kewangan yang diperlukan oleh TNB untuk peruntukan CAPEX adalah jauh lebih besar daripada keuntungannya.

Tahun lepas, syarikat utiliti negara ini mencatatkan pendapatan sebanyak RM4.6 bilion, manakala CAPEX yang diperuntukkan adalah kira-kira RM5.4 bilion, tidak termasuk CAPEX yang diperlukan bagi pembinaan stesen janaelektrik baru (yang sebahagiannya dibiayai oleh pinjaman kewangan), tambahan RM3.1 bilion pada tahun kewangan sebelumnya.

5.4*
bilion

4.6*
bilion

PENDAPATAN

CAPEX

* Angka dalam RM bagi tahun kewangan 2013

Dengan permintaan bekalan elektrik domestik dijangka berkembang kira-kira tiga peratus dari tahun ke tahun, TNB terus memberi tumpuan kepada usaha meningkatkan infrastrukturnya yang menyumbang kepada sebahagian besar daripada kos pelaburannya.

Ini termasuk menggantikan peralatan yang lama serta meningkatkan sistem berganda yang berfungsi sebagai sandaran untuk talian kuasa bagi menyelesaikan masalah gangguan dan terputus bekalan.

Pelepasan Kos Bahan Api

Mekanisma Pelepasan Kos Bahan Api (FCPT) yang diperkenalkan oleh pihak kawal selia akan memastikan pendapatan syarikat kekal seimbang terhadap perubahan harga bahan api global. Ini akan dilakukan dengan cara mengkaji semula tarif elektrik pada setiap enam bulan bagi menyesuaikan dengan turun naik kos bahan api dan campuran bahan api.

HARGA GAS

RM15.20/mmbtu*
RM41.68/mmbtu**

GAS

* Untuk kuantiti gas sehingga 1,000 mmscf/d (Harga kawalan kerajaan)

** Untuk kuantiti gas melebihi 1,000 mmscf/d (berdasarkan harga LNG dengan diskain)

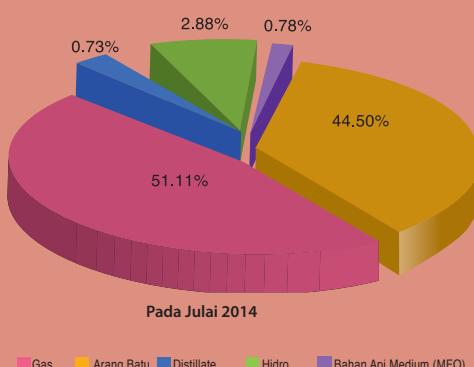
HARGA ARANG BATU

RM279.61/tan
(USD87.50/tan)

ARANG BATU

* seperti yang diluluskan dalam pindaan tarif bertarikh 1 Januari 2014

Campuran Bahan Api



KECEKAPAN OPERASI

Perlu diingat bahawa prestasi pembahagian dan penghantaran TNB setanding dan sering lebih baik berbanding beberapa negara maju yang lain.

0.43*
MINIT



'System Minutes' Penghantaran mengukur prestasi kehilangan minit akibat gangguan penghantaran

64.2*
MINIT



Indeks Tempoh Masa Purata Gangguan Sistem (SAIDI) mengukur tempoh gangguan bagi setiap pelanggan dalam setahun

* Tahun Kewangan 2013

Secara keseluruhannya, TNB amat komited untuk memastikan bekalan elektrik yang berdaya harap di negara dengan harga yang berpatutan untuk orang ramai, seterusnya akan menyumbang kepada pertumbuhan ekonomi dan kemakmuran negara.