

Headline	IBR, ICPT dorong pengguna ubah sikap dalam harga tenaga		
MediaTitle	Sinar Harian		
Date	13 Jul 2018	Language	Malay
Circulation	160,000	Readership	509,000
Section	Nasional	Page No	3
ArticleSize	789 cm <sup>2</sup>	Journalist	N/A
PR Value	RM 40,377		

# IBR, ICPT dorong pengguna ubah sikap dalam harga tenaga

KUALA LUMPUR

**K**awal Selia Berasaskan Insentif (IBR) dan Ketidakeimbangan Pelepasan Kos Bahan Api (ICPT) adalah dua akronim yang menjadi perhatian setiap enam bulan apabila hasil semakan semula terhadap ICPT itu diumumkan.

Pengumuman terbaru oleh Suruhanjaya Tenaga (ST) pada akhir bulan lepas membabitkan surcaj ICPT iaitu langkah yang pertama kali dilaksanakan di Semenanjung Malaysia selepas IBR diperkenalkan pada 2014.

Mujurhah, surcaj itu hanya membabitkan pengguna tenaga komersial dan perindustrian.

Namun, apakah maksud di sebaliknya kedua-dua akronim itu serta kesannya terhadap bil elektrik individu? Inilah yang pastinya menjadi persoalan ramai yang masih asing dengan isu ini.

Atas alasan itu, penulis berkongsi maklumat yang diperoleh daripada laman web ST yang juga pengawal selia tenaga Malaysia; Tenaga Nasional Bhd (TNB) - syarikat utiliti tenaga negara serta portal berita termasuk [www.energywatch.com.my](http://www.energywatch.com.my).

IBR yang dilaksanakan oleh ST pada 2014 merupakan sebahagian daripada Pembaharuan Industri Bekalan Elektrik Malaysia (MESI) dan diperkenalkan bagi membolehkan kawal selia TNB yang lebih telus selain menggalakkan kecekapan bagi industri tersebut.

IBR melibatkan memisahkan akaun entiti dalam TNB untuk mewujudkan proses yang telus dan bertanggungjawab.

*Single Buyer* yang sebelum ini merupakan sebuah jabatan di TNB, ditempatkan dalam makrostruktur Penjana, Penghantaran (kini Grid) dan Pembahagian (serta runcit).

*Single Buyer*, yang membeli elektrik daripada TNB dan Penge-luar Tenaga Bebas (IPP) berdasarkan jadual penghantaran kos paling rendah, telah diwujudkan oleh TNB untuk menghalang potensi konflik kepentingan dan dilihat berat sebelah. Ternyata, ia memberi keutamaan kepada penjana dengan harga paling murah.

Oleh itu, di bawah rangka kerja IBR, kini terdapat lima entiti



Daripada mekanisme kos tidak telus

Kepada IBR yang memenuhi ketelusan

Sumber: [www.st.gov.my](http://www.st.gov.my)

**IBR yang dilaksanakan oleh ST pada 2014 merupakan sebahagian daripada Pembaharuan Industri Bekalan Elektrik Malaysia (MESI) dan diperkenalkan bagi membolehkan kawal selia TNB yang lebih telus selain menggalakkan kecekapan bagi industri tersebut.**

TNB iaitu Penjana, Penghantaran, *Single Buyer*, *Grid System Operator* dan *Distribution Network*, selain Khidmat Pelanggan.

Menurut sumber, sama dengan *Single Buyer*, Pengendali Sistem Grid turut diwujudkan oleh TNB dengan kedua-duanya melaporkan kepada ST.

Menerusi akaun pengawalsediaan individu, ST berupaya mengasingkan komponen tarif untuk kadar elektrik yang lebih telus yang dijana daripada tarif kelompok.

IBR turut menampilkan mekanisme ICPT yang membolehkan pelarasan dibuat dalam bil elektrik pengguna bagi tempoh setiap enam bulan.

ICPT bermula dengan tempoh kawal selia (RP) pertama bagi tempoh Januari 2015 hingga Disember 2017 dan kini berada dalam fasa kawal selia kedua (RP2), tiga tahun lagi bermula dari 2018 hingga

2020. Di bawah kajian semula separuh tahun ICPT, terdapat kadar berbeza rebat atau surcaj untuk mencerminkan perubahan harga bahan api bagi penjana elektrik.

Pergerakan harga gas diimport dan harga arang batu, serta gas domestik dalam tempoh enam bulan sebelum ini, akan dicerminkan sebagai surcaj atau rebat dalam tempoh enam bulan seterusnya.

Lapan kitaran ICPT diumumkan dari tempoh Mac 2015 hingga Disember 2018 dengan tujuh kitaran ICPT pertama melibatkan rebat.

Rebat 2.25 sen/kWh misalnya telah diumumkan pada 2015 manakala 1.52 sen/kWh pada 2016, 2017 serta Januari sehingga Jun 2018.

Bagi tempoh Julai hingga Disember 2018, satu surcaj dikenakan. Ramai yang mungkin bertanya

mengapa surcaj dikenakan kali ini dan mengapa rebat tidak diteruskan.

Sebelum perkara itu boleh dirungkai, kita perlu menghadam beberapa maklumat latar belakang seperti berikut:

Pertama, semua pengguna terkesan dengan mekanisme ICPT tetapi pengecualian diberikan untuk mereka yang menggunakan kurang daripada 300kWh elektrik sebulan, bersamaan RM77.

Sebagai tambahan, pada semakan semula ICPT baru-baru ini, pengguna domestik dengan bil melebihi RM77 tidak perlu membayar surcaj kerana ia dibayai oleh Kumpulan Wang Industri Elektrik (KWIE).

Bagaimanapun, baki dana KWIE semakin berkurangan.

Kedua, di bawah IBR, tarif asas ditetapkan untuk setiap tempoh pengawalsediaan (RP). Tarif asas meliputi kesemua operasi elektrik seperti kos bahan api dan penjana, Kos pembahagian, Kos penghantaran serta kos Pembeli Tunggal dan Sistem Grid.

ST dalam pengumuman terbaharunya berkenaan ICPT berkata, bahawa untuk RP2 yang berakhir pada 2020, tarif asas ditetapkan pada 39.45 sen/kWh.

Ketiga, IBR menyediakan penyesuaian enam bulan berku-

tan perubahan dalam kos bahan api stesen janakuasa menerusi mekanisme ICPT.

Dan yang terakhir, penjana tenaga Semenanjung Malaysia sangat bergantung kepada bahan api fosil dengan 53 peratus daripada sumber arang batu, 42 peratus gas asli dan 5.0 peratus hidro dengan bentuk lain tenaga diperbaharui (RE).

Arang batu yang diimport 100 peratus menjadikannya mudah terkesan dengan ketidakstabilan pasaran. Medium itu diimport dari Indonesia (63 peratus), Australia (24 peratus), Rusia (11 peratus) dan Afrika Selatan (2.0 peratus).

Sementara itu, sumber gas adalah dari pantai timur Semenanjung Malaysia selain diimport sebagai gas asli cecair.

Pada dasarnya, komponen kos elektrik mempunyai elemen tetap dan boleh ubah, dengan faktor boleh ubah dipengaruhi oleh permintaan dunia terhadap arang batu dan gas, turun naik ringgit serta program rasionalisasi subsidi gas.

Dalam pengumuman oleh ST baru-baru ini mengenai ICPT, badan itu menjelaskan harga arang batu yang meningkat lebih 20 peratus kepada US\$91.66/tan metrik daripada US\$75/tan metrik telah digunakan dalam unjuran untuk mengira tarif asas.

Mata wang tempatan yang susut kepada 4.0409 berbanding dolar AS menyebabkan harga arang batu dalam ringgit melonjak kepada lebih RM370/tan metrik daripada lebih RM250/tan metrik pada Januari 2014.

Pelaksanaan rasionalisasi subsidi harga gas telah menyebabkan harga gas meningkat secara berperingkat pada kadar RM1.50/mmbtu setiap enam bulan. Ia meningkat 69 peratus kepada RM25.70/mmbtu pada Julai 2018 daripada RM15.20/mmbtu pada Januari 2014.

Setakat ini, rebat RM6.3 bilion dilepaskan kepada pelanggan, sebahagiannya dibiayai oleh KWIE.

Pastinya, pengenaan caj tambahan kali ini menunjukkan pengurangan dana KWIE.

Justeru itu, sudah tiba masanya kita, sebagai pengguna, menilai semula sikap dalam penggunaan tenaga dan mengamalkan pendekatan cekap tenaga. -BERNAMA