

| Headline | Keputusan batal projek IPP wajar | | |
|-------------|----------------------------------|------------|---------|
| MediaTitle | Sinar Harian | | |
| Date | 03 Nov 2018 | Language | Malay |
| Circulation | 160,000 | Readership | 509,000 |
| Section | Nasional | Page No | 15 |
| ArticleSize | 789 cm ² | Journalist | N/A |
| PR Value | RM 40,376 | | |



Keputusan batal projek IPP wajar

Lebihan kepada keperluan negara, pembaziran sumber

KUALA LUMPUR

Tegas dan wajar. Ia mungkin terbaik bagi menggambarkan keputusan terbaru kerajaan untuk membatalan empat projek Penjana Kuasa Bebas (IPP) yang pada masa ini adalah lebihan kepada keperluan negara.

Keempat-empat IPP itu terdiri daripada tiga stesen jana kuasa gas dengan gabungan kapasiti dipasang 2,400 Megawatt (MW), dan sebuah projek kuasa solar 400 MW.

Pendek kata, sekiranya kerajaan meneruskan projek itu, ia bermakna margin kapasiti atau penampang yang telah pun berada di paras optimum 32 peratus akan meningkat lagi ke tahap yang lebih daripada diperlukan pengguna di negara ini.

Ia sudah tentunya satu pembaziran sumber yang akan meningkatkan pembayaran kerajaan bagi menyenggarai sejumlah penampang tidak perlu, yang kelaknya akan menyebabkan bil elektrik lebih tinggi.

Perimbangan teliti telah dibuat bagi mengambil keputusan berani itu, di mana kerajaan juga sudah tentunya tidak mahu menanggung kesan kewangan atau undang-undang akibat daripada penamatkan empat projek tersebut.

Kementerian Tenaga, Sains, Teknologi, Alam Sekitar dan Perubahan Iklim (MESTECC)

mendakwa, empat kontrak itu diperoleh menerusi rundingan terus dan juga melanggar terma serta syarat surat tawaran mereka.

Dengan melepaskan bebanan industri penjanaan kuasa dengan pembatalan tepat pada masa itu, kerajaan juga meletakkan asas bagi industri penjanaan kuasa yang lebih mampan. Ia seiring dengan pemikiran semasa kementerian tersebut dalam membentuk semula industri penjanaan kuasa tempatan.

Pembaharuan itu adalah sebahagian daripada keseluruhan strategi untuk membantu industri dan struktur pasaran menjadi lebih cekap, berteraskan pasaran, hijau serta lestari.

Kajian semula oleh kerajaan itu sudah pastinya untuk menyingkirkan apa yang tidak diperlukan dalam industri dan menilai apakah campuran tenaga yang betul sejarah dengan amalan terbaik di negara lebih maju.

Bukti kerajaan komited

Keberanian bagi pihak kerajaan itu menunjukkan bahawa tidak ada keperluan untuk berpegang kepada modul tertentu hanya kerana sesesetengah syarikat memperoleh kontrak jangka panjang.

Ia juga amat menggembirakan pengguna bahawa kerajaan komited memastikan projek tenaga masa depan akan dijalankan melalui tender terbaik, sama ada untuk bahan api fosil atau projek tenaga boleh diperbaharui. Ini amat penting kerana kos bahan api semakin meningkat sejak kebelakangan ini.

Di Malaysia, lebih banyak tenaga elektrik dihasilkan daripada arang batu, berbanding sumber bahan api lain seperti gas atau hidro. Sebahagian besarnya, kira-kira 70 peratus, dibeli dari Indonesia dan selebihnya dari Australia, Afrika Selatan dan Rusia. Gas adalah sumber bahan api kedua terbesar bagi penjanaan elektrik di Malaysia dan masih menerima impak daripada tahap subsidi.

Berikut potensi turun naik harga sumber bahan api, satu mekanisme dikenali sebagai Ketidakseimbangan Pelepasan Kos (ICPT) telah diperkenalkan oleh Suruhanjaya Tenaga (EC) pada 2015 untuk menyediakan cara fleksibel dalam menjelaskan harga.

La bertujuan membantuan industri penjanaan kuasa yang boleh turus melabur untuk berkembang dan memberikan perkhidmatan kompe-

titif dancekap.

Sebagai satu mekanisme di bawah rangka kerja Peraturan Berasaskan Insentif (IBR), ia membolehkan Suruhanjaya Tenaga membangkitkan perubahan (sama ada peningkatan atau pengurangan) dalam kos bahan api dan berkaitan dengan penjanaan dalam tarifelektrik setiap enam bulan.

RM6.3 bilion rebat dan subsidi ICPT

Sekjak pelaksanaan ICPT pada 2014, sejumlah RM6.3 bilion rebat dan subsidi ICPT telah disalurkan kepada pelanggan elektrik di Semenanjung Malaysia.

Apabila ICPT mula diperkenalkan pada 2015, harga arang batu global adalah kira-kira RM250 satuan metrik. Harga arang batu naik lebih RM370 satuan metrik pada awal tahun ini, meningkat 47 peratus sejak itu.

Bagi gas, harga global mencatat paras tertinggi dalam tempoh tiga tahun pada Januari tahun ini pada AS\$3.87 bagi setiap juta BTU dan kini bergerak sekitar AS\$3.00 pada suku ketiga 2018 daripada serendah AS\$1.73 pada Mac 2016. Harga gas negara kini bergerak ke tahap pasaran di bawah program rasionalisasi harga gas.

Apabila membayar tarif elektrik, hampir 70 peratus adalah kepada bahan api dan penjanaan. Dengan lebih 90 peratus daripada tenaga elektrik di Malaysia dijana oleh stesen jana kuasa berdasarkan arang batu dan gas, perubahan harga bahan api biasanya memberi impak yang besar kepada kos elektrik dan dengan ICPT, ia telah dirangka untuk menampung turun naik harga.

Oleh kerana harga terus tidak menentu, begitu juga cabaran untuk menyediakan bekalan tenaga yang selamat dan dipercayai dan dalam masa yang sama mengekalkan harga elektrik pada kadar berputaran. Ia bermakna TNB perlu menguruskan ekosistem elektrik yang memerlukan peraturan dan struktur pasaran yang boleh berubah untuk memenuhi keadaan yang berubah.

Sehubungan itu, mekanisme ICPT membolehkan industri melalui EC mengkaji semula harga elektrik berdasarkan perubahan harga minyak.

Dalam landskap yang sentiasa berubah, Malaysia tidak bersendirian dalam menghadapi kos bahan api yang tinggi berikutnya ekonomi Asia yang pesat berkembang akan terus memacu permintaan kepada arang batu dan gas asli. Di bawah senario itu, keupayaan untuk fleksibel adalah penting.

Bagi TNB untuk memenuhi keperluan elektrik negara, ia juga perlu melaksanakan rangka kerja harga yang adil untuk mempermudah perubahan kos elektrik. Ini juga memerlukan pengguna membayar bagi bahagian mereka untuk memastikan Malaysia mempunyai industri bekalan elektrik yang mampan. Oleh itu, ini bermakna melaksanakanimbangan yang tepat untuk jangka masa panjang dan kecekapan tenagayang menjimatkan kos di negara ini.

Justeru, pujian seharusnya diberikan kepada MESTECC dan EC dalam menangani keadaan yang sukar dan memastikan harga elektrik yang adil dan wajar untuk rakyat Malaysia. - Bernama



Pembatalan empat projek IPP adalah wajar kerana bekalan tenaga negara sudah berada di tahap optimum.

GAMBAR I HASAN



PROJEK IPP YANG DIBATALKAN:

- Tiga stesen jana kuasa gas dengan gabungan kapasiti dipasang 2,400 Megawatt (MW)
- Sebuah projek kuasa solar 400 MW.

2014:
RM6.3 billion
rebat & subsidi ICPT
disalurkan kepada pelanggan elektrik di Semenanjung Malaysia.

2015:
Harga arang batu global kira-kira
RM250
satuan metrik.

2018:
Harga arang batu naik lebih
RM370
satuan metrik.