

KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU  
(KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF  
GALAKAN) 2011  
[*P.U. (A) 385/2011*]

Mengandungi pindaan yang terkini P.U.(A) 366/2020

\*Teks ini bukan teks sah bagi Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011 dan disediakan oleh SEDA Malaysia bagi tujuan rujukan sahaja.

# AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

## KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU (KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF GALAKAN) 2011

---

### SUSUNAN KAEDAH-KAEDAH

---

Kaedah

#### BAHAGIAN I PERMULAAN

1. Nama dan permulaan kuat kuasa
2. Takrif

#### BAHAGIAN II

##### PERMOHONAN BAGI KELULUSAN GALAKAN

3. Kriteria kelayakan untuk memohon kelulusan galakan
4. Permohonan bagi kelulusan galakan
- 4A. Perubahan dalam butir-butir permohonan
5. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hanya satu jenis sumber boleh baharu
6. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan lebih dari satu jenis sumber boleh baharu
7. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang berbeza
8. Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang sama
9. Permohonan kadar bonus tarif galakan

10. Maklumat yang dikehendaki bagi permohonan kelulusan galakan
11. Akuan penerimaan

### BAHAGIAN III

#### KELULUSAN GALAKAN

12. Pemberian kelulusan galakan
13. Syarat standard bagi kelulusan galakan
- 13A. *Dipotong*
- 13B. Permohonan untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovoltan suria
14. Tempoh kelulusan galakan
15. Perubahan dalam butir-butir maklumat
16. Penggantian perakuan kelulusan galakan
17. Penyerahhakan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan disebabkan oleh pembelian pemasangan tenaga boleh baharu oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan
18. Permohonan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan
19. Kelulusan untuk menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan
- 19A. Penyerahan balik kelulusan galakan

### BAHAGIAN IV

#### KADAR ASAS TARIF GALAKAN DAN KADAR BONUS TARIF GALAKAN

20. Kadar asas tarif galakan
21. Kadar bonus tarif galakan

## BAHAGIAN V

### PENGIRAAN KADAR ASAS TARIF GALAKAN, TARIKH BERKUAT KUASA DAN KADAR BONUS TARIF GALAKAN

22. Pengiraan kadar asas tarif galakan dan tarikh berkuat kuasa
23. Pengiraan kadar bonus tarif galakan

## BAHAGIAN VI

### AM

24. Fi
25. Pelanjutan masa
26. Memberi maklumat atau dokumen palsu atau mengelirukan

### JADUAL PERTAMA

### JADUAL KEDUA

## AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

### KAEDAH-KAEDAH TENAGA BOLEH BAHARU (KELULUSAN GALAKAN DAN KADAR TARIF GALAKAN) 2011

PADA menjalankan kuasa yang diberikan oleh perenggan 61(a) dan (d) Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [Akta 725], Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari Malaysia membuat kaedah-kaedah yang berikut:

#### BAHAGIAN I PERMULAAN

##### **Nama dan permulaan kuat kuasa**

1. (1) Kaedah-kaedah ini bolehlah dinamakan **Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kelulusan Galakan dan Kadar Tarif Galakan) 2011**.

(2) Kaedah-Kaedah ini mula berkuat kuasa pada 1 Disember 2011.

##### **Tafsiran**

2. Dalam Kaedah-Kaedah ini, melainkan konteksnya menghendaki makna yang lain—

“bangunan” ertinya struktur bangunan berbumbung yang boleh digunakan dan dimasuki dengan bebas oleh manusia dan direka bentuk secara khusus bagi maksud melindungi manusia, haiwan atau objek daripada persekitaran luaran;

“kabel saling hubungan” ertinya kabel atau talian bagi menghantar elektrik daripada suatu pemasangan tenaga boleh baharu ke suatu tempat sambungan;

“kadar tarif galakan asas” ertinya—

(a) berhubungan dengan suatu pemasangan tenaga boleh

baharu yang menggunakan biogas, biojisim atau fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya, kadar tarif galakan asas sebagaimana yang dinyatakan dalam baris (a) ruang ketiga Jadual kepada Akta; dan

(b) berhubungan dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hidrokuasa kecil atau geoterma sebagai sumber boleh baharunya, kadar tarif galakan asas sebagaimana yang dinyatakan dalam ruang ketiga Jadual kepada Akta,

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

dan sebagaimana yang dikurangkan secara progresif di bawah seksyen 17 Akta;

“kadar tarif galakan bonus”, berhubungan dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biogas, biojisim atau fotovolta suria sebagai sumber boleh baharunya, ertinya kadar tarif galakan bonus sebagaimana yang dinyatakan dalam baris (b) ruang ketiga Jadual kepada Akta dan sebagaimana yang dikurangkan secara progresif di bawah seksyen 17 Akta;

“laporan ujian penerimaan” ertinya suatu laporan yang disediakan oleh orang berkeelayakan di bawah kaedah 14 Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011 [*P.U. (A) 387/2011*];

*(Dipotong).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

*(Dipotong).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

“permohonan”, berhubungan dengan suatu permohonan bagi kelulusan galakan, ertinya suatu permohonan yang telah memenuhi semua kehendak yang terpakai di bawah Bahagian II Kaedah-Kaedah

Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

“meter hasil” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

*(Dipotong).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

“orang berkelayakan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah- Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

“pencapaian” ertinya sesuatu peringkat atau peristiwa yang penting dalam pembangunan sesuatu pemasangan tenaga boleh baharu;

“sekutu”, berhubungan dengan seseorang pemegang lesen pengagihan, ertinya—

- (a)* seseorang yang memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan) dalam pemegang lesen pengagihan itu;
- (b)* suatu syarikat, yang dalamnya pemegang lesen pengagihan itu memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan); atau
- (c)* suatu syarikat, yang dalamnya orang ketiga memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk

syer keutamaan) syarikat itu dan orang ketiga itu juga memegang lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan) dalam pemegang lesen pengagihan itu;

“syarikat asing” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Akta Syarikat 2016 [*Akta 777*];

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

“tarikh pengendalian permulaan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

“tempat sambungan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah- Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011.

## BAHAGIAN II

### PERMOHONAN BAGI KELULUSAN GALAKAN

#### **Kriteria kelayakan untuk memohon kelulusan galakan**

3. Seorang penjana yang layak adalah seperti yang berikut:

(a) seorang warganegara Malaysia yang berumur tidak kurang daripada lapan belas tahun;

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(b) berkenaan dengan suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berhubungan dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovolta suria sebagai sumber boleh bahunya dan mempunyai kapasiti terpasang sehingga dan termasuklah puncak tujuh puluh dua kilowatt sahaja, bukan warganegara Malaysia atau pemastautin tetap Malaysia yang berumur tidak kurang daripada lapan belas tahun;

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(c) syarikat yang diperbadankan di Malaysia selain—

(i) suatu syarikat yang dalamnya bukan warganegara Malaysia, pemastautin tetap Malaysia atau syarikat asing memegang, secara langsung atau tidak langsung, lebih daripada empat puluh sembilan peratus daripada kuasa mengundi atau modal syer terbitan (tidak termasuk syer keutamaan);

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(ii) seorang pemegang lesen pengagihan, jika permohonan bagi kelulusan galakan adalah berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang dicadangkan untuk disambungkan ke rangkaian pengagihan elektrik pemegang lesen pengagihan itu; atau

(iii) seorang sekutu pemegang lesen pengagihan, jika permohonan bagi kelulusan galakan adalah berhubung dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang dicadangkan untuk disambungkan ke rangkaian pengagihan elektrik pemegang lesen pengagihan itu;

(d) suatu pihak berkuasa tempatan sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Kerajaan Tempatan 1976 [*Akta 171*];

(e) suatu pertubuhan perbadanan yang dibentuk atau ditubuhkan di bawah mana-mana undang-undang bertulis tidak termasuk Pihak Berkuasa;

(f) suatu pertubuhan berdaftar sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Pertubuhan 1966 [*Akta 335*];

(g) suatu koperasi sebagaimana yang ditakrifkan dalam Akta Koperasi 1993 [Akta 502];

(h) suatu firma sebagaimana yang dinyatakan dalam seksyen 6 Akta Perkongsian 1961 [Akta 135];

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(ha) suatu perniagaan yang didaftarkan di bawah Akta Pendaftaran Perniagaan 1956 [Akta 197]; atau

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(i) mana-mana orang atau golongan orang yang lain sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dari semasa ke semasa.

#### **Permohonan bagi kelulusan galakan**

4. (1) Tiap-tiap permohonan bagi kelulusan galakan di bawah Kaedah-Kaedah ini hendaklah dibuat kepada Pihak Berkuasa dengan menggunakan suatu borang sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dan hendaklah disertai dengan fi yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(2) Suatu permohonan yang dibuat di bawah subkaedah (1) yang disempurnakan dengan sewajarnya oleh seorang penjana yang layak hendaklah dikemukakan oleh—

(a) penjana yang layak itu; atau

(b) mana-mana orang yang diberi kuasa secara bertulis,

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

dalam bentuk fizikal ke pejabat Pihak Berkuasa atau melalui perantara elektronik atau secara penghantaran elektronik.

#### **Perubahan dalam butir-butir permohonan**

4A. (1) Jika selepas penjana yang layak mengemukakan

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

permohonan di bawah kaedah 4 dan sebelum Pihak Berkuasa memberikan kelulusan galakan dan mengemukakan perakuan kelulusan galakan, terdapat apa-apa perubahan dalam butir-butir dalam permohonan itu, penjana yang layak hendaklah, secepat yang mungkin, meminta secara bertulis kepada Pihak Berkuasa supaya meminda butir-butir yang berkaitan dalam permohonan itu.

(2) Selepas penerimaan permintaan di bawah subkaedah (1), Pihak Berkuasa boleh meluluskan atau menolak permintaan itu.

(3) Fi pemprosesan yang ditetapkan dalam Jadual Kedua—

(a) dikenakan ke atas penjana yang layak yang permintaan itu diluluskan dan hendaklah dibayar selepas menerima notis daripada Pihak Berkuasa; dan

(b) tidak dikenakan ke atas penjana yang layak apabila perubahan dalam butir-butir itu adalah berpunca daripada Pihak Berkuasa.

(4) Pihak Berkuasa hendaklah, pada bila-bila masa, selepas meluluskan permintaan itu dan menerima fi pemprosesan, meminda butir-butir yang berkaitan sebagaimana dinyatakan dalam permintaan itu dan memberitahu penjana yang layak tentang pindaan itu.

### **Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan hanya satu jenis sumber boleh baharu**

5. Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan satu jenis sumber boleh baharu, penjana yang layak itu hendaklah membuat suatu permohonan bagi kelulusan galakan berkenaan dengan

pepasangan itu.

**Permohonan bagi kelulusan galakan bagi pemasangan boleh baharu yang menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu**

6. (1) Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang—

- (a) menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu; dan
- (b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu,

penjana yang layak itu hendaklah hanya membuat satu permohonan bagi kelulusan galakan berkenaan dengan pemasangan itu.

(2) Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk membina suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang—

- (a) menggunakan lebih daripada satu jenis sumber boleh baharu; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu,

penjana yang layak itu hendaklah memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi setiap bahagian pemasangan tenaga boleh baharu itu yang menjana tenaga

boleh baharu dengan menggunakan setiap jenis sumber boleh baharu itu.

**Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti dalam pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang berlainan**

7. (1) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan satu jenis sumber boleh baharu yang baharu; dan
- (b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memohon suatu kelulusan galakan yang baharu berkenaan dengan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangannya selepas mengambil kira peningkatan dalam kapasiti terpasang itu.

(2) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan satu jenis sumber boleh baharu yang baharu; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memegang simpan kelulusan galakannya yang terdahulu dan memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang pemasangan itu.

(3) Jika suatu kelulusan galakan yang baharu diberikan oleh Pihak Berkuasa di bawah subkaedah (1), pemegang kelulusan galakan itu hendaklah menyerahkan balik kelulusan galakannya yang diberikan terdahulu itu kepada Pihak Berkuasa mengikut kaedah 19A pada atau sebelum tarikh pengendalian permulaan bagi jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu.

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(4) Apabila kelulusan galakan yang diberikan terdahulu diserahkan balik di bawah subkaedah (3), kelulusan galakan yang diberikan terdahulu itu hendaklah disifatkan telah digantikan dengan kelulusan galakan yang baharu itu.

**Permohonan bagi kelulusan galakan bagi meningkatkan kapasiti pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan sumber boleh baharu yang sama**

8. (1) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

(a) menggunakan jenis sumber boleh baharu yang sama;  
dan

(b) tidak mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memohon suatu kelulusan

galakan yang baharu berkenaan dengan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pepasangannya selepas mengambil kira peningkatan dalam kapasiti terpasang itu.

(2) Jika suatu kelulusan galakan telah diberikan dan pemegang kelulusan galakan bercadang untuk meningkatkan kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya yang—

- (a) menggunakan jenis sumber boleh baharu yang sama; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang itu,

pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memegang simpan kelulusan galakannya yang terdahulu dan memohon suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan peningkatan dalam kapasiti terpasang bagi pemasangan itu.

(3) Jika suatu kelulusan galakan yang baharu diberikan oleh Pihak Berkuasa di bawah subkaedah (1), pemegang kelulusan galakan itu hendaklah menyerahkan balik kelulusan galakannya yang diberikan terdahulu kepada Pihak Berkuasa mengikut kaedah 19A pada atau sebelum tarikh pengendalian permulaan bagi jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu.

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(4) Apabila kelulusan galakan yang diberikan terdahulu diserahkan balik di bawah subkaedah (3), kelulusan galakan yang diberikan terdahulu itu hendaklah disifatkan telah digantikan dengan kelulusan galakan yang baharu itu.

### **Permohonan bagi kadar tarif galakan bonus**

9. Jika seseorang penjana yang layak bercadang untuk memohon apa-apa kadar tarif galakan bonus berkenaan dengan suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang—

- (a) hanya sebahagian daripada pemasangan itu telah atau akan memenuhi kriteria yang dinyatakan dalam ruang (2) Jadual Pertama; dan
- (b) mempunyai kabel saling hubungan yang berasingan dan khusus dan meter hasil yang berasingan dan khusus berkenaan dengan tenaga boleh baharu yang dijana oleh bahagian pemasangan itu yang disebut dalam perenggan (a),

penjana yang layak hendaklah memohon suatu kelulusan galakan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi bahagian pemasangan itu yang disebut dalam perenggan (a) dan suatu kelulusan galakan yang berasingan berkenaan dengan kapasiti terpasang bagi bahagian lain pemasangan itu.

### **Maklumat dikehendaki untuk permohonan kelulusan galakan**

10. (1) Tiap-tiap permohonan bagi kelulusan galakan di bawah subkaedah 5, 6, 7, 8 atau 9 hendaklah mengemukakan, bila mana terpakai, maklumat yang berikut:

- (a) butir-butir penjana yang layak;
- (b) suatu perihalan tentang pemasangan tenaga boleh baharu yang hendaklah dimiliki oleh penjana yang layak, termasuklah—
  - (i) sumber tenaga baharu yang hendaklah digunakan bagi pengendalian pemasangan

tenaga boleh baharu itu;

- (ii) kapasiti terpasang yang dicadangkan bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu dan tahap keupayaan pemasangan tenaga boleh baharu itu untuk menyediakan tenaga boleh baharu;
  - (iii) lokasi yang dicadangkan bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu;
  - (iv) tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dicadangkan, jika terpakai, yang hendaklah mengambil kira semakan pengesahan sambungan atau kehendak kajian sistem kuasa yang dijalankan mengikut Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011; dan
  - (v) pencapaian yang dicadangkan dan tarikh yang pencapaian itu hendaklah dicapai;
- (c) nama pemegang lesen pengagihan yang rangkaian pengagihan elektriknya dicadangkan untuk disambungkan ke pemasangan tenaga boleh baharu;
- (d) lokasi, butir-butir dan spesifikasi bagi penyambungan yang dicadangkan antara pemasangan tenaga boleh baharu dengan tempat sambungan dan, jika terpakai, disertai dengan suatu salinan laporan semakan pengesahan sambungan atau kajian sistem kuasa mengikut Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011;

- (e) butir-butir bagi apa-apa kelulusan galakan yang kini atau yang dahulunya dipegang oleh penjana yang layak;
- (f) keterangan tentang pemunyaan bagi, atau hak bersyarat atau tidak bersyarat penjana yang layak untuk menggunakan, tapak atau bangunan yang padanya pemasangan tenaga boleh baharu hendaklah ditempatkan;
- (g) jika penjana yang layak memohon apa-apa kadar tarif galakan bonus, apa-apa dokumen yang dikehendaki di bawah subkaedah 21(1); dan
- (h) apa-apa maklumat atau dokumen lain sebagaimana yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa secara bertulis.

(2) Dalam hal suatu permohonan bagi kelulusan galakan oleh suatu syarikat, permohonan itu hendaklah disertai dengan maklumat yang dikehendaki di bawah subkaedah (1) dan, jika terpakai, dengan maklumat tambahan yang berikut:

- (a) maklumat korporat syarikat itu termasuklah pemegang syer benefisial utama bagi syarikat itu; *P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*
- (b) akaun teraudit, memorandum dan perkara persatuan, atau perlembagaan suatu syarikat, dan salinan dokumen yang diperaku di bawah seksyen 17, 46, 58, 68 dan 78 Akta Syarikat 2016; dan *P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*
- (c) model kewangan syarikat itu. *P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

### **Akuan penerimaan**

11. Apabila suatu permohonan bagi kelulusan galakan diterima di bawah Kaedah- Kaedah ini, Pihak Berkuasa hendaklah mengeluarkan suatu akuan penerimaan kepada penjana yang layak mengikut apa-apa cara yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

## **BAHAGIAN III KELULUSAN GALAKAN**

### **Pemberian atau keengganan memberikan kelulusan galakan**

12. (1) Jika Pihak Berkuasa telah memutuskan sama ada untuk meluluskan atau menolak sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan yang dibuat di bawah kaedah 5, 6, 7, 8 atau 9, Pihak Berkuasa hendaklah, dengan notis bertulis, memaklumkan keputusannya kepada penjana yang layak dan pemegang lesen pengagihan yang berkenaan secepat yang dapat dilaksanakan.

(2) Jika permohonan diluluskan di bawah subkaedah (1), Pihak Berkuasa hendaklah mengeluarkan suatu perakuan kelulusan galakan kepada pemegang kelulusan galakan itu.

### **Syarat standard bagi kelulusan galakan**

13. (1) Seseorang pemegang kelulusan galakan hendaklah mematuhi syarat standard yang berikut:

(a) tertakluk kepada subkaedah (2) dan (3), pemegang kelulusan galakan hendaklah terus mematuhi kriteria kelayakan yang diperihalkan dalam kaedah 3;

(b) pemegang kelulusan galakan hendaklah mencapai apa-apa pencapaian mengikut apa-apa tarikh yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa;

- (c) pemegang kelulusan galakan hendaklah mengikut dan mematuhi syarat kelulusan galakannya, peruntukan Akta dan mana-mana perundangan subsidiari yang dibuat di bawah Akta, dan semua undang-undang lain yang terpakai;
- (d) pemegang kelulusan galakan hendaklah memberikan maklumat, dalam apa-apa format dan pada apa-apa lat tempoh, sebagaimana yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa mengikut Akta dan perundangan subsidiarinya;
- (e) tertakluk kepada subkaedah (2), pemegang kelulusan galakan hendaklah mendapatkan kelulusan bertulis Pihak Berkuasa berkenaan dengan apa-apa perubahan dalam hal keadaan—
- (i) yang akan menyebabkan pemegang kelulusan galakan tidak mematuhi kriteria kelayakan yang diperihalkan dalam kaedah 3; dan
- (ii) yang sebaliknya akan menyebabkan pemegang kelulusan galakan itu tidak lagi berhak untuk diberikan kelulusan galakan di bawah Akta dan Kaedah-Kaedah ini; dan
- (f) pemegang kelulusan galakan hendaklah mematuhi apa-apa syarat lain yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dari semasa ke semasa.

(2) Jika kelulusan galakan suatu pemasangan tenaga boleh baharu telah diserahkan atau dipindah hakmilik kepada seorang pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu disebabkan oleh suatu kemungkiran perjanjian pembelian kuasa

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

tenaga boleh baharu, pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu tidak dikehendaki atau mematuhi perenggan (1)(a) dalam tempoh dua belas bulan dari tarikh penyerahhakkan atau pemindahan hakmilik atau apa-apa tempoh yang lebih lama sebagaimana yang diluluskan oleh Pihak Berkuasa.

(3) Selepas habis tempoh yang disebut dalam subkaedah (2), pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu hendaklah mematuhi syarat-syarat standard yang dinyatakan dalam perenggan (1)(a) dengan menjual hak, hakmilik dan kepentingannya dalam pemasangan tenaga boleh baharu itu supaya pemunyaan secara langsung atau tidak langsung pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu bagi pemasangan tenaga boleh baharu itu tidak melebihi empat puluh sembilan peratus.

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

13A. (*Dipotong*).

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

**Permohonan untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovoltan suria**

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

13B. (1) Seorang pemegang kelulusan galakan boleh memohon kepada Pihak Berkuasa untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan fotovoltan suria ke lokasi lain.

(2) Permohonan yang dibuat di bawah subkaedah (1) hendaklah dibuat kepada Pihak Berkuasa secara bertulis dalam bentuk sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa dan disertakan dengan fi sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(3) Pihak Berkuasa boleh, selepas berpuas hati bahawa penempatan semula yang disebut dalam subkaedah (1) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa permohonan bagi kelulusan galakan itu, meluluskan atau menolak permohonan itu.

(4) Pihak Berkuasa hendaklah, melalui notis bertulis, memaklumkan keputusannya kepada pemegang kelulusan galakan secepat yang dapat dilaksanakan.

### **Tempoh kelulusan galakan**

14. Tempoh bagi suatu kelulusan galakan hendaklah sama dengan tempoh berkuat kuasa yang terpakai bagi seseorang pemegang kelulusan galakan.

### **Perubahan dalam butir-butir maklumat**

15. (1) Jika selepas suatu kelulusan galakan diberikan dan suatu perakuan kelulusan galakan dikeluarkan, terdapat apa-apa perubahan dalam butir-butir maklumat yang dikemukakan kepada Pihak Berkuasa di bawah kaedah 10, pemegang kelulusan galakan hendaklah, secepat yang mungkin, meminta secara bertulis dan mengemukakan perakuan kelulusan galakan kepada Pihak Berkuasa supaya meminda maklumat yang berkaitan sebagaimana dikemukakan kepada Pihak Berkuasa.

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

(2) Selepas penerimaan permintaan di bawah subkaedah (1), Pihak Berkuasa boleh meluluskan atau menolak permintaan itu.

(3) Fi pemprosesan yang ditetapkan dalam Jadual Kedua—

(a) dikenakan ke atas pemegang kelulusan galakan yang permintaan itu diluluskan dan hendaklah dibayar oleh pemegang kelulusan galakan selepas menerima notis daripada Pihak Berkuasa; dan

(b) tidak dikenakan ke atas pemegang kelulusan galakan apabila perubahan dalam butir-butir maklumat itu adalah berpunca daripada Pihak Berkuasa.

(4) Pihak Berkuasa hendaklah, pada bila-bila masa, selepas

meluluskan permintaan itu dan menerima fi pemprosesan—

- (a) meminda maklumat yang berkaitan sebagaimana dinyatakan dalam permintaan itu;
- (b) memberitahu secara bertulis pemegang kelulusan galakan tentang pindaan itu; dan
- (c) membuat pengendorsan atau pindaan pada perakuan kelulusan galakan atau mengeluarkan suatu perakuan kelulusan galakan yang baru, mengikut mana-mana yang berkenaan.

(5) Pihak Berkuasa boleh menolak permintaan di bawah subkaedah (2), jika selepas suatu siasatan yang difikirkannya patut dan wajar, ia berpuas hati atau mempunyai alasan untuk mempercayai bahawa perubahan dalam butir-butir maklumat itu—

- (a) akan mengakibatkan pemegang kelulusan galakan tidak mematuhi kriteria kelayakan yang diperihalkan dalam kaedah 3; atau
- (b) sebaliknya akan mengakibatkan pemegang kelulusan galakan itu tidak lagi layak untuk diberikan kelulusan galakan di bawah Akta atau Kaedah-Kaedah ini.

(6) Suatu penolakan di bawah subkaedah (5) hendaklah tanpa menjejaskan hak Pihak Berkuasa untuk membatalkan kelulusan galakan di bawah seksyen 10 Akta.

### **Penggantian perakuan kelulusan galakan**

16. (1) Jika suatu perakuan kelulusan galakan hilang atau musnah, seseorang pemegang kelulusan galakan hendaklah mengemukakan suatu laporan kepada Pihak Berkuasa berkenaan

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

dengan kehilangan atau kemusnahan itu.

(2) Pemegang kelulusan galakan yang disebut dalam subkaedah (1) hendaklah membuat suatu permohonan kepada Pihak Berkuasa secara bertulis bagi penggantian perakuan kelulusan galakan itu dan permohonan itu hendaklah disertai dengan apa-apa maklumat yang dikehendaki oleh Pihak Berkuasa dan fi yang ditetapkan dalam Jadual Kedua.

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

(3) Jika Pihak Berkuasa berpuas hati bahawa kehilangan atau kemusnahan sesuatu perakuan kelulusan galakan di bawah subkaedah (1) tidak membabitkan apa-apa fraud, Pihak Berkuasa boleh mengeluarkan suatu penggantian bagi perakuan kelulusan galakan itu dengan perkataan "PENDUA" diendorskan pada perakuan kelulusan galakan yang baharu.

(4) Perakuan kelulusan galakan pendua yang dikeluarkan di bawah subkaedah (3) hendaklah mempunyai kesan yang sama sebagaimana perakuan kelulusan galakan yang asal.

**Penyerahhakan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan disebabkan oleh pembelian pemasangan tenaga boleh baharu oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan**

17. Seseorang pemegang kelulusan galakan yang pemasangan tenaga boleh baharunya telah dibeli oleh pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan itu yang disebabkan oleh suatu kemungkiran perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu yang didaftarkan di bawah Akta hendaklah menyerahhakan atau memindahkan hakmilik kelulusannya kepada pemegang lesen pengagihan atau sekutu pemegang lesen pengagihan mengikut Kaedah-Kaedah ini.

**Permohonan bagi menyerahhakkan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan**

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

18. (1) Seseorang pemegang kelulusan galakan boleh memohon untuk menyerahhakkan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakannya dengan mengemukakan suatu permohonan bertulis kepada Pihak Berkuasa dan permohonan itu hendaklah disertai dengan—

(a) butir-butir yang berkaitan bagi penyerahhakan atau pemindahan hakmilik yang dicadangkan itu, termasuklah butir-butir pemegang serah hak atau penerima pindahan yang dicadangkan; dan

(b) fi yang ditetapkan dalam Jadual Kedua.

(2) Pihak Berkuasa boleh, pada bila-bila masa selepas penerimaan permohonan di bawah subkaedah (1), meminta pemegang kelulusan galakan untuk memberikan maklumat tambahan atau dokumen lain kepada Pihak Berkuasa dalam apa-apa masa yang dinyatakan dalam permintaan itu.

(3) Apabila permintaan di bawah subkaedah (2) diterima, pemegang kelulusan galakan hendaklah memberikan maklumat tambahan atau dokumen lain itu kepada Pihak Berkuasa.

(4) Jika apa-apa maklumat tambahan atau dokumen lain yang dikehendaki di bawah subkaedah (2) tidak disediakan oleh pemegang kelulusan galakan dalam masa yang dinyatakan dalam permintaan itu, permohonan itu hendaklah disifatkan telah ditarik balik dan tidak boleh diteruskan selanjutnya.

(5) Apa-apa permohonan yang disifatkan telah ditarik balik di bawah subkaedah (4) tidak boleh menjejaskan hak pemegang kelulusan galakan untuk membuat permohonan baru.

**Kelulusan untuk menyerahhakkan atau memindahkan hakmilik  
kelulusan galakan**

*P.U.(A) 107/2013  
28 Mac 2013*

19. (1) Pihak Berkuasa boleh, selepas menimbangkan permohonan yang dibuat di bawah subkaedah 18(1) dan berpuas hati dengan maklumat tambahan atau dokumen lain yang diberikan di bawah subkaedah 18(3), meluluskan, dengan atau tanpa syarat, atau menolak permohonan itu.

(2) Pihak Berkuasa tidak boleh memberikan kelulusan di bawah subkaedah (1) melainkan jika pemegang kelulusan galakan itu memberikan keterangan yang mencukupi yang memuaskan hati Pihak Berkuasa bahawa penyerahhakan atau pemindahan hakmilik yang dicadangkan itu—

- (a) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa permohonan bagi kelulusan galakan itu dibuat;
- (b) adalah adil dan munasabah; dan
- (c) adalah selaras dengan perkara yang dinyatakan dalam subseksyen 3(3) Akta.

(3) Pihak Berkuasa hendaklah memaklumkan keputusannya di bawah subkaedah (1) kepada pemegang kelulusan galakan melalui notis bertulis dengan secepat yang dapat dilaksanakan.

(4) Notis bertulis yang disebut dalam subkaedah (3) hendaklah menyatakan—

- (a) dalam hal jika permohonan itu diluluskan, apa-apa syarat yang dikenakan ke atas kelulusan itu, sekiranya ada; dan

(b) dalam hal jika permohonan itu ditolak, alasan bagi penolakan itu.

(5) Walau apa pun subkaedah (2), Pihak Berkuasa boleh meluluskan suatu permohonan bagi pemegang kelulusan galakan untuk menyerahkan atau memindahkan kelulusan galakan jika—

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(a) pemegang kelulusan galakan atau pemegang lesen pengagihan memungkiri perjanjian pembelian kuasa tenaga boleh baharu; atau

(b) dalam hal pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan tenaga boleh baharu fotovolta suria, pemegang kelulusan galakan mengemukakan keterangan kepada Pihak Berkuasa hakmilik strata suatu bangunan, atau penjualan atau memindahkan tanah yang padanya pemasangan tenaga boleh baharu dipasang.

(6) Jika pemegang kelulusan galakan mati, Pihak Berkuasa boleh, atas permohonan bertulis dan tertakluk kepada apa-apa syarat sebagaimana ditetapkan oleh Pihak Berkuasa, menyerahkan atau memindahkan hakmilik kelulusan galakan itu kepada orang yang layak dan sesuai bagi manfaat estet pemegang kelulusan galakan sehingga habisnya tempoh kelulusan galakan itu atau apa-apa tarikh yang lebih awal sebagaimana yang didapati patut oleh Pihak Berkuasa dan orang itu hendaklah disifatkan sebagai pemegang kelulusan galakan.

*P.U. (A) 107/2013  
28 Mac 2013*

### **Penyerahan balik kelulusan galakan**

19A. (1) Mana-mana pemegang kelulusan galakan yang berhasrat untuk menyerahkan balik kelulusan galakannya hendaklah memberitahu secara bertulis kepada Pihak Berkuasa dan mengemukakan pemberitahuan tersebut bersama dengan perakuan

*P.U. (A) 107/2013  
28 Mac 2013*

kelulusan galakan.

(2) Penyerahan balik kelulusan galakan itu berkuat kuasa selepas Pihak Berkuasa berpuas hati bahawa pemegang kelulusan galakan memenuhi segala liabiliti dan obligasinya yang belum selesai pada masa notis penyerahan balik itu.

(3) Penyerahan balik kelulusan galakan hendaklah tanpa menjejaskan apa-apa prosiding bagi sesuatu kesalahan di bawah subseksyen 8(3) Akta.

(4) Suatu penyerahan balik kelulusan galakan tidak boleh ditarik balik oleh pemegang kelulusan galakan.

#### BAHAGIAN IV

#### KADAR TARIF GALAKAN ASAS DAN KADAR TARIF GALAKAN BONUS

##### **Kadar tarif galakan asas**

20. Seseorang pemegang kelulusan galakan adalah layak untuk menerima kadar tarif galakan asas berdasarkan—

(a) kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharunya; dan

(b) jenis sumber boleh baharu yang hendaklah digunakan oleh pemasangan itu,

mengikut Akta dan Bahagian V Kaedah-Kaedah ini, dan sebagaimana yang dinyatakan dalam kelulusan galakannya.

##### **Kadar tarif galakan bonus**

21. (1) Tertakluk kepada kaedah 23, seorang pemegang kelulusan galakan adalah layak untuk menerima suatu kadar tarif galakan bonus

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

jika pemegang kelulusan galakan itu memnuhi kriteria bagi kadar tarif galakan bonus dan mengemukakan dokumen sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Pertama.

(2) Pemegang kelulusan galakan itu hendaklah memperakui semua salinan dokumen yang disebut dalam subkaedah (1) dengan cara yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

(3) Seseorang pemegang kelulusan galakan yang mengemukakan dokumen di bawah subkaedah (1) hendaklah memastikan bahawa dokumen yang dikemukakan adalah betul, tepat dan lengkap dan hendaklah memberikan suatu representasi bahawa dokumen ini adalah betul, tepat dan lengkap, termasuk suatu representasi bahawa dia atau ia tidak menyedari tentang apa-apa maklumat atau dokumen lain yang boleh membuatkan dokumen yang dikemukakan itu tidak betul atau mengelirukan.

## BAHAGIAN V

### PENGIRAAN KADAR TARIF GALAKAN ASAS, TEMPOH BERKUAT KUASA DAN KADAR TARIF GALAKAN BONUS

#### **Pengiraan kadar tarif galakan asas dan tempoh berkuat kuasa**

22. (1) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan di bawah kaedah 5 diberikan oleh Pihak Berkuasa, kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai bagi pemasangan itu adalah sebagaimana yang diperuntukkan dalam Jadual kepada Akta.

(2) Jika sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan di bawah subkaedah 6(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

(a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua

tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan—

(i) kadar tarif galakan asas yang paling rendah antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan itu; dan

(ii) jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan

(b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan tempoh berkuat kuasa yang paling pendek antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan.

(3) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 6(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap jenis sumber boleh baharu itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

(4) Jika suatu permohonan bagi suatu kelulusan galakan di bawah subkaedah 7(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

(a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah dikira berdasarkan—

(i) kadar tarif galakan asas yang paling rendah antara jenis sumber boleh baharu yang

digunakan itu; dan

(ii) jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan

(b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah dikira berdasarkan tempoh berkuat kuasa yang paling pendek antara jenis sumber boleh baharu yang digunakan dan hendaklah mula berkuat kuasa pada tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang baharu bagi kelulusan galakan yang baharu itu dan berterusan bagi tempoh penuh yang dinyatakan dalam ruang keempat Jadual kepada Akta.

(5) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 7(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh kapasiti terpasang yang ditingkatkan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

(6) Jika suatu permohonan bagi suatu kelulusan galakan di bawah subkaedah 8(1) diberikan oleh Pihak Berkuasa—

(a) kadar tarif galakan asas berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan itu hendaklah dikira berdasarkan jumlah kapasiti terpasang yang digabungkan bagi pemasangan itu; dan

(b) tempoh berkuat kuasa berkenaan dengan semua tenaga boleh baharu yang dijana oleh pemasangan tenaga boleh baharu itu hendaklah mula berkuat kuasa pada tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan yang baharu bagi kelulusan galakan yang baharu itu dan berterusan bagi tempoh penuh yang dinyatakan dalam ruang keempat Jadual kepada Akta.

(7) Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah subkaedah 8(2) diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh kapasiti terpasang yang ditingkatkan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan asas, kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

### **Pengiraan kadar tarif galakan bonus**

23. Jika suatu permohonan bagi kelulusan galakan yang berasingan di bawah kaedah 9 diberikan oleh Pihak Berkuasa, tenaga boleh baharu yang dijana oleh setiap bahagian pemasangan itu hendaklah disifatkan sebagai dijana oleh suatu pemasangan tenaga boleh baharu yang berasingan bagi maksud menentukan kadar tarif galakan bonus, tarikh permulaan kuat kuasa tariff galakan dan tempoh berkuat kuasa yang terpakai.

## **BAHAGIAN VI**

### **AM**

#### **Fi**

24. (1) Fi yang hendaklah dibayar berkenaan dengan sesuatu permohonan bagi kelulusan galakan adalah sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

(2) Fi itu hendaklah dibayar kepada Pihak Berkuasa dengan apa-apa cara dan dalam apa-apa masa yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa.

### **Pelanjutan masa**

25. (1) Walau apa pun apa-apa jua yang terkandung dalam Kaedah-Kaedah ini, dalam apa-apa syarat kelulusan galakan atau dalam apa-apa permintaan oleh Pihak Berkuasa, jika suatu tempoh masa dinyatakan bagi suatu perbuatan untuk dilakukan atau suatu syarat untuk dipenuhi, orang yang terjejas itu boleh meminta suatu pelanjutan masa secara bertulis kepada Pihak Berkuasa dan hendaklah disertakan dengan fi sebagaimana yang dinyatakan dalam Jadual Kedua.

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

(2) Pihak Berkuasa boleh, selepas menerima permintaan yang dibuat oleh orang yang terjejas di bawah subkaedah (1), membenarkan pelanjutan masa itu sebagaimana yang difikirkannya patut, dengan syarat bahawa orang itu telah memberikan keterangan yang mencukupi yang memuaskan hati Pihak Berkuasa bahawa pelanjutan masa yang dicadangkan itu—

- (a) dikehendaki bukan disebabkan oleh perbuatan, peninggalan atau kecuaiian orang itu;
- (b) tidak boleh diramal secara munasabah pada masa kelulusan galakan dipohon;
- (c) adalah adil dan munasabah; dan
- (d) adalah selaras dengan perkara yang dinyatakan dalam subseksyen 3(3) Akta.

(3) Orang yang terjejas boleh meminta pelanjutan masa di

*P.U.(A) 366/2020  
22 Disember 2020*

bawah subkaedah (1) tidak lebih daripada tiga permintaan bagi setiap kelulusan galakan dan setiap permintaan pelanjutan masa itu tidak boleh melebihi suatu tempoh lapan belas bulan.

**Memberi maklumat atau dokumen palsu atau mengelirukan**

26. Seseorang yang tidak menzahirkan atau meninggalkan daripada memberikan apa-apa maklumat atau dokumen yang berkaitan kepada Pihak Berkuasa di bawah Kaedah-Kaedah ini, atau memberikan kepada Pihak Berkuasa di bawah Kaedah-Kaedah ini apa-apa maklumat atau dokumen yang dia ketahui atau mempunyai sebab untuk mempercayai adalah palsu atau mengelirukan, melakukan suatu kesalahan dan boleh, apabila disabitkan, didenda tidak melebihi tiga ratus ribu ringgit atau dipenjarakan selama tempoh tidak melebihi tiga tahun atau kedua-duanya.

[Perenggan 10(1)(g) dan subkaedah 21(1)]

KRITERIA DAN DOKUMEN YANG DIKEHENDAKI BAGI KADAR TARIF  
GALAKAN BONUS

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
Biogas	<i>(a)</i> Penggunaan teknologi enjin gas dengan kecekapan elektrik melebihi 40%	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Apa-apa spesifikasi pengilang dan helaian data yang berkaitan sebagaimana yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p><i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan:</p> <p>Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa teknologi yang dinyatakan dalam spesifikasi pengilang <i>(a)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
	<p><i>(b)</i> Penggunaan teknologi enjin gas yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p>Selepas ujian penerimaan:</p> <p><i>(a)</i> Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 [Akta 156] atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai</p> <p><i>(b)</i> Perakuan ujian penerimaan kilang atau yang setara dengannya</p> <p><i>(c)</i> Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa kelengkapan teknologi enjin gas daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> dan <i>(b)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p><i>(d)</i> Suatu pengesahan bertulis daripada Pihak Berkuasa bahawa pengilang atau pemasang itu disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa</p>
	<p><i>(c)</i> Penggunaan tapak pelupusan, gas kumbahan atau sisa pertanian termasuk sisa haiwan sebagai sumber bahan api</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p><i>(i)</i> Suatu dokumen bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan, sistem kumbahan atau aktiviti pertanian penjana yang layak, atau salinan yang diperaku bagi surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau perjanjian dengan, pihak berkuasa tempatan atau entiti lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan penjana yang layak dengan sumber bahan api yang berkaitan</p> <p><i>(ii)</i> Suatu dokumen bertulis yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p>menggunakan biogas termasuk kelengkapan yang berkaitan bagi proses pembakaran biogas, pengiraan kuantiti indikatif bagi biogas yang dikehendaki dan pengiraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pemasangan itu</p> <p><i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan:</p> <p>Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu menggunakan biogas telah dipenuhi</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
Biojisim	<i>(a)</i> Penggunaan teknologi pengegasan	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Apa-apa spesifikasi pengilang dan helaian data yang berkaitan sebagaimana yang diuji mengikut piawaian antarabangsa oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p><i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan:</p> <p>Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi yang menggunakan biojisim yang menggunakan teknologi pengegasan termasuk teknologi plasma</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
	<p><i>(b)</i> Penggunaan sistem penjanaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 20%</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Suatu dokumen bertulis yang menyatakan reka bentuk kecekapan pemasangan tenaga boleh baharu yang disertakan dengan pengiraan kecekapan yang berkaitan</p> <p><i>(b)</i> Selepas ujian penerimaan:</p> <p>Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa kriteria bagi penggunaan sistem penjanaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 20% telah dipenuhi semasa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
	<p><i>(c)</i> Penggunaan dandang atau alat pengegas yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p>Selepas ujian penerimaan:</p> <p><i>(a)</i> Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai</p> <p><i>(b)</i> Perakuan ujian penerimaan kilang atau yang setara dengannya</p> <p><i>(c)</i> Suatu pengesahan bertulis daripada Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa dandang atau alat pengegas daripada pengilang yang dinyatakan dalam dokumen yang disebut dalam perenggan <i>(a)</i> dan <i>(b)</i> telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p><i>(d)</i> Suatu pengesahan bertulis daripada Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa bahawa pengilang atau pemasang itu disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang itu disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak</p>
	<p><i>(d)</i> Penggunaan sisa pepejal sebagai sumber bahan bakar</p>	<p>Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p><i>(a)</i> Suatu dokumen bertulis tentang pemunyaan tapak pelupusan penjana yang layak, atau salinan yang diperaku bagi surat bersyarat atau tanpa syarat daripada, atau perjanjian dengan, pihak berkuasa tempatan atau entity lain yang berkaitan yang bersetuju untuk membekalkan penjana yang layak dengan sumber bahan api yang berkaitan</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p data-bbox="831 324 1404 1144"><i>(b)</i> Suatu dokumen bertulis yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa atau mana-mana orang yang dilantik oleh Pihak Berkuasa yang menyatakan reka bentuk pemasangan tenaga boleh baharu yang menggunakan biojisim termasuk kelengkapan yang berkaitan bagi proses pembakaran biojisim, pengiraan kuantiti indikatif bagi biojisim yang dikehendaki dan peniraan kuantiti indikatif bagi tenaga boleh baharu yang hendak dijana oleh pemasangan itu</p> <p data-bbox="831 1227 1404 1487"><i>(c)</i> Suatu penentusahan bertulis oleh Pihak Berkuasa bahawa pentauliahan pemasangan tenaga boleh baharu telah dipenuhi dengan menggunakan biojisim</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
Fotovolta suria	<i>(a)</i> Penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Lukisan reka bentuk yang disertai dengan pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa kriteria bagi penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu</p> <p><i>(b)</i> Selepas tarikh pengendalian permulaan:</p> <p><i>(i)</i> Suatu pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa modul fotovolta suria digunakan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan</p> <p><i>(ii)</i> Gambar modul fotovolta suria digunakan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan</p>

(1)	(2)	(3)
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
	(b) Penggunaan sebagai bahan bangunan	<p>(a) Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Lukisan reka bentuk yang disertakan dengan pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam atau struktur bahawa kriteria bagi penggunaan sebagai bahan bangunan itu akan dipenuhi berdasarkan lukisan reka bentuk itu</p> <p>(b) Selepas tarikh pengendalian permulaan:</p> <p>(i) Gambar pemasangan modul fotovolta suria digunakan sebagai bahan bangunan dan aktiviti yang dilaksanakan dalam bangunan, perihalan fungsi bahan bangunan dan pelan susun atur itu</p> <p>(ii) Suatu pengesahan bertulis oleh <i>Professional Engineer with Practicing Certificate</i> yang berhubungan dengan kejuruteraan awam bahawa pada pendapatnya struktur</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p>bangunan itu akan kukuh sepanjang tempoh berkuat kuasa yang berkenaan</p>
	<p><i>(c)</i> Penggunaan modul fotovolta suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Parameter teknikal produk modul fotovolta suria</p> <p><i>(b)</i> Selepas tarikh pengendalian permulaan:</p> <p><i>(i)</i> Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai, bagi pengilang atau pemasang tempatan modul fotovolta suria, mengikut mana-mana yang berkenaan</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p>(ii) Suatu salinan yang diperaku bagi perakuan pembuatan bagi modul fotovolta suria pengilang tempatan yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p>(iii) Suatu perakuan ujian modul fotovolta suria yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p>(iv) Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkeelayakan bahawa modul fotovolta suria daripada, pengilang yang dinyatakan dalam parameter teknikal produk atau mana-mana pengilang lain atau pemasang yang disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa, telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
	<p><i>(d)</i> Penggunaan alat penyongsang fotovolta suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan</p>	<p><i>(a)</i> Pada masa permohonan kelulusan galakan:</p> <p>Parameter teknikal produk alat penyongsang suria</p> <p><i>(b)</i> Selepas tarikh pengendalian permulaan:</p> <p><i>(i)</i> Suatu salinan yang diperaku bagi lesen pengilangan yang dikeluarkan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975 atau salinan yang diperaku bagi surat pengesahan yang dikeluarkan oleh Lembaga Pembangunan Pelaburan Malaysia yang mengecualikan suatu syarikat daripada peruntukan lesen pengilangan di bawah Akta Penyelarasan Perindustrian 1975, mengikut mana-mana yang terpakai</p>

<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3)</i>
<i>Sumber Boleh Baharu</i>	<i>Kriteria bagi Kadar Tarif Galakan Bonus</i>	<i>Dokumen yang Dikehendaki</i>
		<p>(ii) Suatu salinan yang diperaku bagi perakuan pengilangan alat penyongsang pengilang yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p>(iii) Suatu perakuan ujian alat penyongsang fotovolta suria yang dikeluarkan oleh badan pengujian sebagaimana yang ditentukan oleh Pihak Berkuasa</p> <p>(iv) Suatu pengesahan bertulis oleh orang berkelayakan bahawa alat penyongsang fotovolta suria daripada pengilang yang dinyatakan dalam parameter teknikal produk atau mana-mana pengilang atau pemasang lain yang disenaraikan dalam senarai pengilang atau pemasang tempatan yang berdaftar dengan Pihak Berkuasa, telah dipasang dalam pemasangan tenaga boleh baharu</p>

2. Bagi maksud Jadual Pertama—

- (a) “*Professional Engineer with Practising Certificate*” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Akta Pendaftaran Jurutera 1967 [*Akta 138*];
- (b) “penggunaan sebagai bahan bangunan” ertinya penggunaan modul fotovolta suria yang berfungsi sebagai bahan atap utama tanpa bahan atap sekunder di bawah modul fotovolta suria itu yang menjalankan fungsi yang sama—
- (i) tanpa sela atap di antara modul atau di dalam seluruh kawasan liputan atap; atau
- (ii) dengan sela atap, jika bahan atap itu dibuat daripada bahan yang menghendaki atau memerlukan sela atap itu, sebagaimana yang diluluskan oleh Pihak Berkuasa; dan
- (c) “ujian penerimaan” mempunyai erti yang diberikan kepadanya dalam Kaedah-Kaedah Tenaga Boleh Baharu (Kehendak Teknikal dan Pengendalian) 2011.

JADUAL KEDUA

P.U. (A) 366/2020  
22 Disember 2020

[Subkaedah 4(1) dan 4A(3), kaedah 13B, subkaedah 16(2), 18(1),  
24(1) dan 25(1)]

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
1.	Fi permohonan bagi kelulusan galakan	10.00 bagi setiap kilowatt kapasiti terpasang (tertakluk kepada fi minimum sebanyak RM 100.00)
2.	Fi pemprosesan bagi permohonan kelulusan galakan oleh—  (a) seorang individu	100.00 bagi setiap permohonan
3.	Fi pemprosesan bagi permohonan untuk menempatkan semula pemasangan tenaga boleh baharu yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan—  (a) seorang individu	1,000.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	<i>(b)</i> selain seorang individu	2,500.00 bagi setiap permohonan
4.	Fi pemprosesan untuk permohonan perubahan dalam butir-butir maklumat yang dibayar oleh penjana berkelayakan yang merupakan—  <i>(a)</i> seorang individu	50.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> selain seorang individu	100.00 bagi setiap permohonan
5.	Fi pemprosesan bagi permohonan perubahan butir-butir maklumat kelulusan galakan yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan seorang individu yang berhubungan dengan—  <i>(a)</i> kad pengenalan pendaftaran negara atau pasport	500.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> kapasiti bagi terpasang pemasangan tenaga boleh baharu	500.00 bagi setiap permohonan

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	<i>(c)</i> apa-apa butir-butir lain	150.00 bagi setiap permohonan
6.	<p>Fi pemprosesan bagi permohonan perubahan butir-butir maklumat kelulusan galakan yang kena dibayar oleh pemegang kelulusan galakan yang merupakan selain seorang individu yang berhubungan dengan—</p> <p><i>(a)</i> nombor pendaftaran syarikat, nombor pendaftaran perniagaan atau apa-apa nombor pendaftaran pemegang kelulusan galakan yang setara dengannya</p>	2,500.00 bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> kapasiti terpasang bagi pemasangan tenaga boleh baharu	2,500.00 bagi setiap permohonan
	<i>(c)</i> apa-apa butir-butir lain	300.00 bagi setiap permohonan
7.	Fi permohonan bagi penggantian perakuan kelulusan galakan	50.00 bagi setiap perakuan
8.	<p>Fi permohonan bagi penyerahhakkan atau pemindahan hakmilik kelulusan galakan—</p> <p><i>(a)</i> seorang individu</p>	500.00

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
		bagi setiap permohonan
	<i>(b)</i> selain seorang individu	2,500.00 bagi setiap permohonan
9.	<p>Fi permohonan untuk permintaan pelanjutan masa di bawah kaedah 25 oleh selain seorang individu yang berhubungan dengan—</p> <p><i>(a)</i> pencapaian kecuali tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan</p> <p><i>(b)</i> tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan —</p> <p><i>(i)</i> jika pelanjutan masa dalam tempoh enam bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan</p> <p><i>(ii)</i> jika pelanjutan masa lebih daripada tempoh enam bulan tetapi tidak lebih daripada dua belas bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang</p>	<p>300.00 bagi setiap permohonan</p> <p>300.00 atau 10% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi</p> <p>300.00 atau 30% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang</p>

(1) Bil.	(2) Jenis Fi	(3) Fi (RM)
	dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan	ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi
	(iii) jika pelanjutan masa lebih daripada tempoh dua belas bulan dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan yang dijadualkan sebagaimana yang dinyatakan dalam perakuan kelulusan galakan yang dikeluarkan kepada pemegang kelulusan galakan	300.00 atau 50% daripada fi bagi permohonan kelulusan galakan sebagaimana yang ditetapkan dalam butiran 1, mengikut mana-mana yang lebih tinggi

Dibuat 29 November 2011  
[SEDA:SS008; PN(PU2)693/II]

TAN SRI DR FONG CHAN ONN  
*Pengerusi*  
*Pihak Berkuasa Pembangunan Tenaga Lestari*  
*Malaysia*

RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL  
AND FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011  
*[P.U. (A) 385/2011]*

Incorporating the latest amendment P.U.(A) 366/2020

\*This is not the authoritative text of the Renewable Energy (Feed-in Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011 and is published by SEDA Malaysia for easy reference only.

# RENEWABLE ENERGY ACT 2011

## RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011

---

### ARRANGEMENT OF RULES

---

Rule

#### PART I

#### PRELIMINARY

1. Citation and commencement
2. Interpretation

#### PART II

#### APPLICATION FOR FEED-IN APPROVAL

3. Eligibility criteria to apply for a feed in approval
4. Application for feed-in approval
- 4A. Change in particulars of application`
5. Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing only one type of renewable resource
6. Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing more than one type of renewable resource
7. Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing different renewable resource
8. Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing same renewable resource

9. Application for bonus feed-in tariff rate
10. Required information for application for feed-in approval
11. Acknowledgement of receipt

### PART III

#### FEED-IN APPROVAL

12. Grant of feed-in approval
13. Standard conditions of feed-in approval
- 13A. *Deleted*
- 13B. Application to relocate renewable energy installation utilizing solar photovoltaic
14. Duration of feed-in approval
15. Change in particulars of information
16. Replacement of certificate of feed-in approval
17. Assignment or transfer of feed-in approval due to purchase of renewable energy installation by distribution licensee or associate of distribution licensee
18. Application to assign or transfer feed-in approval
19. Approval to assign or transfer feed-in approval
- 19A. Surrender of feed-in approval

### PART IV

#### BASIC FEED-IN TARIFF RATE AND BONUS FEED-IN TARIFF RATE

20. Basic feed-in tariff rate
21. Bonus feed-in tariff rate

PART V

CALCULATION OF BASIC FEED-IN TARIFF RATE, EFFECTIVE PERIOD AND  
BONUS FEED-IN TARIFF RATE

22. Calculation of basic feed-in tariff rate and effective period
23. Calculation of bonus feed-in tariff rate

PART VI

MISCELLANEOUS

24. Fees
25. Extension of time
26. Giving false or misleading information or document

FIRST SCHEDULE

SECOND SCHEDULE

## RENEWABLE ENERGY ACT 2011

### RENEWABLE ENERGY (FEED-IN APPROVAL AND FEED-IN TARIFF RATE) RULES 2011

IN exercise of the powers conferred by paragraphs 61(a) and (d) of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725], the Sustainable Energy Development Authority Malaysia makes the following rules:

#### PART I PRELIMINARY

##### **Citation and commencement**

1. (1) These rules may be cited as the **Renewable Energy (Feed-In Approval and Feed-in Tariff Rate) Rules 2011**.

(2) These Rules come into operation on 1 December 2011.

##### **Interpretation**

2. In these Rules, unless the context otherwise requires—

“buildings” means roofed building structures which can be independently used and entered into by human beings and are primarily designed for the purpose of sheltering human beings, animals or objects from the external environment;

“interconnection cables” means the cables or lines for transporting electricity from a renewable energy installation to a connection point;

“basic feed-in tariff rate” means—

(a) in relation to a renewable energy installation utilizing biogas, biomass or solar photovoltaic as its renewable resource, the

basic feed-in tariff rate as set out in row (a) of the third column of the Schedule to the Act; and

(b) in relation to a renewable energy installation utilizing small hydropower or geothermal as its renewable resource, the basic feed-in tariff rate as set out in the third column of the Schedule to the Act,

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

and as reduced progressively under section 17 of the Act;

“bonus feed-in tariff rate”, in relation to a renewable energy installation utilizing biogas, biomass or solar photovoltaic as its renewable resource, means the bonus feed-in tariff rate as set out in row (b) of the third column of the Schedule to the Act and as reduced progressively under section 17 of the Act;

*(Deleted).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

*(Deleted).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

“acceptance test report” means a report prepared by a qualified person under rule 14 of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“application”, in relation to an application for a feed-in approval, means an application which has fulfilled all applicable requirements under Part II of the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“revenue meter” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

*(Deleted).*

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

“qualified person” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

“milestone” means a significant stage or event in the development of a renewable energy installation;

“associate”, in relation to a distribution licensee, means—

*(a)* a person holding, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) of the distribution licensee;

*(b)* a company, in which the distribution licensee holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares);  
or

*(c)* a company, in which a third person holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) of the company and such third person also holds more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares) in the distribution licensee;

“foreign company” has the meaning assigned to it in the Companies Act 2016 [*Act 777*];

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

“initial operation date” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

“connection point” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.

## PART II

### APPLICATION FOR FEED-IN APPROVAL

#### **Eligibility criteria to apply for a feed in approval**

3. An eligible producer shall be as follows:

- (a) a Malaysian citizen of not less than eighteen years of age; *P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*
- (b) in respect of an application for a feed-in approval relating to a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic as its renewable resource and having an installed capacity of up to and including seventy-two kilowatts peak only, a non-Malaysian citizen or Malaysian permanent resident of not less than eighteen years of age; *P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*
- (c) a company incorporated in Malaysia other than—
- (i) a company in which a non-Malaysian citizen, Malaysian permanent resident or foreign company holds, directly or indirectly, more than forty-nine per centum of the voting power or issued share capital (excluding preference shares); *P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*
- (ii) a distribution licensee, where the application for a feed-in approval relates to a renewable energy installation proposed to be connected to that distribution licensee’s electricity distribution network; or
- (iii) an associate of a distribution licensee, where the application for a feed-in approval relates to a renewable energy installation proposed to be connected to that

distribution licensee's electricity distribution network;

(d) a local authority as defined in the Local Government Act 1976 [Act 171];

(e) a body corporate constituted or established under any written law excluding the Authority;

(f) a registered society as defined in the Societies Act 1966 [Act 335];

(g) a co-operative society as defined in the Co-operative Societies Act 1993 [Act 502];

(h) a firm as specified in section 6 of the Partnership Act 1961 [Act 135];

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

(ha) a business registered under the Registration of Business Act 1956 [Act 197]; or

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

(i) such other persons or classes of persons as may be determined by the Authority from time to time.

#### **Application for feed-in approval**

4. (1) Every application for a feed-in approval under these Rules shall be made to the Authority using a form as may be determined by the Authority and shall be accompanied by the fees as specified in the Second Schedule.

(2) An application made under subrule (1) which is duly executed by an eligible producer shall be submitted by—

(a) the eligible producer; or

(b) any person authorized in writing,

P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020

in a physical form at the Authority's office or by an electronic medium or by way of an electronic transmission.

### **Change in particulars of application**

4A. (1) Where after the eligible producer has submitted his or its application under rule 4 and before the Authority grants a feed-in approval and issues a certificate of feed-in approval, there is any change in any of the particulars in the application, the eligible producer shall, as soon as possible, request in writing to the Authority to amend the relevant particulars in the application.

P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013

(2) Upon receipt of the request under subrule (1), the Authority may approve or reject the request.

(3) The processing fee as prescribed in the Second Schedule—

(a) to be charged to the eligible producer whose request has been approved and shall be paid after receipt of a notice from the Authority; and

(b) shall not be charged to the eligible producer when the change in particulars is due to any reasons attributable to the Authority.

(4) The Authority shall, at any time, after approving the request and receiving the processing fee, amend the relevant particulars as specified in the request and notify the eligible producer of such amendment.

### **Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing only one type of renewable resource**

5. Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy

installation which utilizes one type of renewable resource, the eligible producer shall make an application for a feed-in approval in respect of the installation.

**Application for feed-in approval for renewable energy installation utilizing more than one type of renewable resource**

6. (1) Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy installation which—

- (a) utilizes more than one type of renewable resource; and
- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by each type of the renewable resource,

the eligible producer shall only make one application for a feed-in approval in respect of the installation.

(2) Where an eligible producer proposes to develop a renewable energy installation which—

- (a) utilizes more than one type of renewable resource; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by each type of the renewable resource,

the eligible producer shall apply for a separate feed-in approval in respect of the installed capacity for each part of the renewable energy installation which generates renewable energy utilizing each type of the renewable resource.

**Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing different renewable resource**

7. (1) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes a new type of renewable resource; and
- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall apply for a new feed-in approval in respect of the total combined installed capacity of his or its installation after taking into account such increase in the installed capacity.

(2) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes a new type of renewable resource; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall retain his or its earlier feed-in approval and apply for a separate feed-in approval in respect of such increase in the installed capacity of the installation.

(3) Where a new feed-in approval is granted by the Authority under subrule (1), the feed-in approval holder shall surrender his or its earlier granted feed-in approval to the Authority in accordance with rule

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

19A on or before the initial operation date of the total combined installed capacity of the installation.

(4) Upon the surrender of the earlier granted feed-in approval under subrule (3), the earlier granted feed-in approval shall be deemed to have been superseded by the new feed-in approval.

**Application for feed-in approval for increase in capacity of renewable energy installation utilizing same renewable resource**

8. (1) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes the same type of renewable resource; and
- (b) does not have separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall apply for a new feed-in approval in respect of the total combined installed capacity of his or its installation after taking into account such increase in the installed capacity.

(2) Where a feed-in approval has been granted and the feed-in approval holder proposes to increase the installed capacity of his or its renewable energy installation which—

- (a) utilizes the same type of renewable resource; and
- (b) has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of the increase in the installed capacity,

the feed-in approval holder shall retain his or its earlier feed-in approval

and apply for a separate feed-in approval in respect of such increase in the installed capacity of the installation.

(3) Where a new feed-in approval is granted by the Authority under subrule (1), the feed-in approval holder shall surrender his or its earlier granted feed-in approval to the Authority in accordance with rule 19A on or before the initial operation date of the total combined installed capacity of the installation.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

(4) Upon the surrender of the earlier granted feed-in approval under subrule (3), the earlier granted feed-in approval shall be deemed to have been superseded by the new feed-in approval.

#### **Application for bonus feed-in tariff rate**

9. Where an eligible producer proposes to apply for any bonus feed-in tariff rate in respect of a renewable energy installation which—

*(a)* only part of the installation has met or shall meet the applicable criteria as set out in column (2) of the First Schedule; and

*(b)* has separate and dedicated interconnection cables and a separate and dedicated revenue meter in respect of renewable energy generated by the part of the installation referred to in paragraph *(a)*,

the eligible producer shall apply for a feed-in approval in respect of the installed capacity of the part of the installation referred to in paragraph *(a)* and a separate feed-in approval in respect of the installed capacity of the remaining part of such installation.

#### **Required information for application for feed-in approval**

10. (1) Every application for a feed-in approval under rule 5, 6, 7, 8 or 9

shall be submitted, wherever applicable, with the following information:

- (a)* the particulars of the eligible producer;
- (b)* a description of the renewable energy installation which shall be owned by the eligible producer, including—
  - (i)* the renewable resource to be used for the operation of the renewable energy installation;
  - (ii)* the proposed installed capacity of the renewable energy installation and the capability level of the renewable energy installation to provide renewable energy;
  - (iii)* the proposed location of the renewable energy installation;
  - (iv)* the proposed feed-in tariff commencement date which where applicable, shall take into account the requirements of the connection confirmation check or power system study conducted in accordance with the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011; and
  - (v)* the proposed milestones and dates by which such milestones are to be achieved;
- (c)* the name of the distribution licensee whose electricity distribution network is proposed to be connected to the renewable energy installation;
- (d)* the location, details and specifications of the proposed connection between the renewable energy installation and the connection point and, where applicable,

accompanied by a copy of the report of the connection confirmation check or power system study conducted in accordance with the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011;

- (e) particulars of any feed-in approval currently or previously held by the eligible producer;
- (f) evidence of the eligible producer's ownership of, or other conditional or unconditional rights to utilize, the site or building on which the renewable energy installation is to be located;
- (g) where the eligible producer applies for any bonus feed-in tariff rate, such documents that are required under subrule 21(1); and
- (h) such other information or document as the Authority may require in writing.

(2) In the case of an application for a feed-in approval by a company, the application shall be accompanied by the information required under subrule (1) and, where applicable, with the following additional information:

(a) corporate information of the company including the ultimate beneficial shareholders of the company;

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

(b) the audited accounts, memorandum and articles of association, or constitution of a company, and a certified copy of documents under sections 17, 46, 58, 68 and 78 of the Companies Act 2016; and

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

(c) the financial model of the company.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

### **Acknowledgement of receipt**

11. Upon receipt of an application for feed-in approval under these Rules, the Authority shall issue an acknowledgement of receipt to the eligible producer in such manner as the Authority may determine.

## **PART III**

### **FEED-IN APPROVAL**

#### **Grant or refusal of feed-in approval**

12. (1) If the Authority has decided whether to approve or to refuse an application for a feed-in approval made under rule 5, 6, 7, 8 or 9, the Authority shall, by written notice, communicate its decision to the eligible producer and the relevant distribution licensee as soon as practicable.

(2) If the application is approved under subrule (1), the Authority shall issue a certificate of feed-in approval to the feed-in approval holder.

#### **Standard conditions of feed-in approval**

13. (1) A feed-in approval holder shall comply with the following standard conditions:

- (a)* subject to subrules (2) and (3), the feed-in approval holder shall continue to comply with the eligibility criteria described in rule 3;
- (b)* the feed-in approval holder shall meet such milestones by such dates as may be determined by the Authority;
- (c)* the feed-in approval holder shall observe and comply with the conditions of his or its feed-in approval, the provisions of the Act and any subsidiary legislation made under the Act, and all other applicable laws;

- (d) the feed-in approval holder shall provide information, in such format and at such intervals, as may be required by the Authority in accordance with the Act and its subsidiary legislation;
- (e) subject to subrule (2), the feed-in approval holder shall obtain written approval of the Authority in respect of any change in circumstances—
  - (i) which would result in the feed-in approval holder not complying with the eligibility criteria described in rule 3; and
  - (ii) which would otherwise result in the feed-in approval holder being no longer entitled to be granted a feed-in approval under the Act and these Rules; and
- (f) the feed-in approval holder shall comply with such other conditions as may be determined by the Authority from time to time.

(2) Where a feed-in approval of a renewable energy installation has been assigned or transferred to a distribution licensee or an associate of the distribution licensee due to a breach of a renewable energy power purchase agreement by a feed-in approval holder or a distribution licensee, the distribution licensee or associate of the distribution licensee is not required to comply with paragraph (1)(a) within twelve months from the date of such assignment or transfer or such longer period as may be approved by the Authority.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

(3) After the expiry of the period referred to in subrule (2),

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

the distribution licensee or associate of the distribution licensee shall comply with the standard conditions specified in paragraph (1)(a) by selling its rights, titles and interests in the renewable energy installation so that the distribution licensee's or the associate of the distribution licensee's direct or indirect ownership of the renewable energy installation shall not exceed forty-nine per centum.

13A. *(Deleted)*.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

**Application to relocate renewable energy installation utilizing solar photovoltaic**

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

13B. (1) A feed-in approval holder may apply to the Authority to relocate a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic to another location.

(2) The application made under subrule (1) shall be made to the Authority in writing in a form as may be determined by the Authority and accompanied by the fees as specified in the Second Schedule.

(3) The Authority may, after being satisfied that the relocation referred to in subrule (1) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval, grant or refuse the application.

(4) The Authority shall, by written notice, communicate its decision to the feed-in approval holder as soon as practicable.

**Duration of feed-in approval**

14. The duration of a feed-in approval shall be the same as the effective period applicable to a feed-in approval holder.

**Change in particulars of information**

15. (1) Where after a feed-in approval has been granted and a

*P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013*

certificate of feed-in approval has been issued, there is any change in the particulars of information submitted to the Authority under rule 10, the feed-in approval holder shall, as soon as possible, request in writing and submit the certificate of feed-in approval to the Authority in order to amend the relevant information as submitted to the Authority.

(2) After receipt of the request under subrule (1), the Authority may approve or reject the request.

(3) The processing fee as prescribed in the Second Schedule—

*(a)* shall be charged on the feed-in approval holder whose request has been approved and shall be paid by the feed-in approval holder after receipt of a notice from the Authority; and

*(b)* shall not be charged to the feed-in approval holder when the change in particulars is due to any reasons attributable to the Authority.

(4) The Authority shall, at any time, after approving the request and receiving the processing fee—

*(a)* amend the relevant information as specified in the request;

*(b)* notify in writing to the feed-in approval holder on the amendment; and

*(c)* make the endorsement or amendment in the certificate of feed-in approval or issue a new certificate of feed-in approval, as the case may be.

(5) The Authority may reject the request under subrule (2), if after such enquiry as it deems necessary and expedient, it is satisfied or has reason to believe that the change in information—

(a) would result in the feed-in approval holder not complying with the eligibility criteria described in rule 3; or

(b) would otherwise result in the feed-in approval holder being no longer entitled to be granted a feed-in approval under the Act or these Rules.

(6) A rejection under subrule (5) shall be without prejudice to the Authority's right to revoke the feed-in approval under section 10 of the Act.

#### **Replacement of certificate of feed-in approval**

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

16. (1) Where a certificate of feed-in approval is lost or destroyed, a feed-in approval holder shall lodge a report to the Authority in respect of the loss or destruction.

(2) The feed-in approval holder referred to in subrule (1) shall make an application to the Authority in writing for a replacement of the certificate of feed-in approval and the application shall be accompanied by any information as required by the Authority and the fee as prescribed in the Second Schedule.

*P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013*

(3) If the Authority is satisfied that the loss or destruction of a certificate of feed-in approval under subrule (1) did not involve any fraud, the Authority may issue a replacement for the certificate of feed-in approval with the word "DUPLICATE" endorsed on the new certificate of feed-in approval.

(4) The duplicate certificate of feed-in approval issued under subrule (3) shall have the same effect as the original certificate of feed-in

approval.

**Assignment or transfer of feed-in approval due to purchase of renewable energy installation by distribution licensee or associate of distribution licensee**

17. A feed-in approval holder whose renewable energy installation has been purchased by a distribution licensee or an associate of the distribution licensee as a result of a breach of a renewable energy power purchase agreement registered under the Act shall assign or transfer his or its feed-in approval to the distribution licensee or associate of the distribution licensee in accordance with these Rules.

**Application to assign or transfer feed-in approval**

18. (1) A feed-in approval holder may apply to assign or transfer his or its feed-in approval by submitting a written application to the Authority and such application shall be accompanied by—

*P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013*

(a) the relevant particulars of the proposed assignment or transfer, including the particulars of the proposed assignee or transferee; and

(b) the processing fee as prescribed in the Second Schedule.

(2) The Authority may, at any time after the receipt of an application under subrule (1), request the feed-in approval holder to give to the Authority the additional information or other documents within such time as may be specified in the request.

(3) Upon receipt of the request under subrule (2), the feed-in approval holder shall give the additional information or other documents to the Authority.

(4) If the additional information or other documents

required under subrule (2) are not provided by the feed-in approval holder within the time specified in the request, the application shall be deemed to have been withdrawn and shall not be further proceeded with.

(5) Any application deemed to have been withdrawn under subrule (4) shall not effect the right of the feed-in approval holder to make a fresh application.

### **Approval to assign or transfer feed-in approval**

19. (1) The Authority may, after considering the application made under subrule 18(1) and being satisfied with the additional information or other documents given under subrule 18(3), approve, with or without conditions, or refuse the application.

(2) The Authority shall not grant an approval under subrule (1) unless the feed-in approval holder has furnished sufficient evidence to the Authority's satisfaction that the proposed assignment or transfer—

- (a) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval
- (b) is just and reasonable; and
- (c) is not inconsistent with the matters set out in subsection 3(3) of the Act.

(3) The Authority shall communicate its decision under subrule (1) to the feed-in approval holder by written notice as soon as practicable.

(4) The written notice referred to in subrule (3) shall specify—

- (a) in the case where the application is approved, any condition imposed on such approval, if any; and

(b) in the case where the application is refused, the grounds for such refusal.

(5) Notwithstanding subrule (2), the Authority may approve an application for a feed-in approval holder to assign or transfer a feed-in approval if—

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

(a) the feed-in approval holder or distribution licensee breaches the renewable energy power purchase agreement; or

(b) in the case of a renewable energy installation utilizing solar photovoltaic renewable energy, the feed-in approval holder submits the evidence to the Authority a strata title of a building, or sale or transfer of land on which the renewable energy installation is installed.

(6) Where the feed-in approval holder dies, the Authority may, on application in writing and subject to any conditions as determined by the Authority, assign or transfer the feed-in approval to a fit and proper person for the benefit of the feed-in approval holder's estate until the expiration of the feed-in approval or such earlier date as the Authority may deem fit and such person shall be deemed to be the feed-in approval holder.

*P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013*

### **Surrender of feed-in approval**

*P.U.(A) 107/2013  
28 March 2013*

19A. (1) Any feed-in approval holder who wishes to surrender his or its feed-in approval shall notify the Authority in writing and submit such notification together with the certificate of feed-in approval.

(2) The surrender of a feed-in approval shall not take effect until the Authority is satisfied that the feed-in approval holder has fulfilled all his or its liabilities and obligations that are outstanding at the time of the

notice of surrender.

(3) The surrender of a feed-in approval shall be without prejudice to any proceedings for an offence under subsection 8(3) of the Act.

(4) A surrender of a feed-in approval may not be withdrawn by the feed-in approval holder.

#### PART IV

#### BASIC FEED-IN TARIFF RATE AND BONUS FEED-IN TARIFF RATE

##### **Basic feed-in tariff rate**

20. A feed-in approval holder shall be eligible to receive the basic feed-in tariff rate based on—

- (a) the installed capacity of his or its renewable energy installation; and
- (b) the type of renewable resource to be utilized by such installation,

in accordance with the Act and Part V of these Rules, and as set out in his or its feed-in approval.

##### **Bonus feed-in tariff rate**

21. (1) Subject to rule 23, a feed-in approval holder shall be eligible to receive a bonus feed-in tariff rate if the feed-in approval holder fulfils the criteria for the feed-in tariff rate and submits the documents as specified in the First Schedule.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

(2) The feed-in approval holder shall certify all copies of the documents referred to in subrule (1) in such manner as may be determined by the Authority.

(3) A feed-in approval holder who submits the documents under subrule (1) shall ensure that the documents provided are true, accurate and complete and shall provide a representation to that effect, including a representation that he or it is not aware of any other information or document which would make the documents submitted untrue or misleading.

## PART V

### CALCULATION OF BASIC FEED-IN TARIFF RATE, EFFECTIVE PERIOD AND BONUS FEED-IN TARIFF RATE

#### **Calculation of basic feed-in tariff rate and effective period**

22. (1) Where an application for a feed-in approval under rule 5 is granted by the Authority, the applicable basic feed-in tariff rate, bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff commencement date and effective period of such installation shall be as provided in the Schedule of the Act.

(2) Where an application for a feed-in approval under subrule 6(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on—

(i) the lowest basic feed-in tariff rate among the types of renewable resources utilized; and

(ii) the total combined installed capacity of such installation; and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on the shortest effective period among the types of

renewable resources utilized.

(3) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 6(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by each type of the renewable resource shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rate, bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff commencement date and effective period.

(4) Where an application for a feed-in approval under subrule 7(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall be calculated based on—

(i) the lowest basic feed-in tariff rate among the types of renewable resources utilized; and

(ii) the total combined installed capacity of such installation; and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall be calculated based on the shortest effective period among the types of renewable resources utilized and shall commence on the new feed-in tariff commencement date for the new feed-in approval and continue for the full period as specified in the fourth column of the Schedule to the Act.

(5) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 7(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by the increase in installed capacity shall be deemed to be

generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rates, bonus feed-in tariff rates, feed-in tariff commencement date and effective period.

(6) Where an application for a feed-in approval under subrule 8(1) is granted by the Authority—

(a) the basic feed-in tariff rate in respect of all renewable energy generated by such installation shall be calculated based on the total combined installed capacity of such installation; and

(b) the effective period in respect of all renewable energy generated by the renewable energy installation shall commence on the new feed-in tariff commencement date for the new feed-in approval and continue for the full period as specified in the fourth column of the Schedule to the Act.

(7) Where an application for a separate feed-in approval under subrule 8(2) is granted by the Authority, the renewable energy generated by the increase in installed capacity shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable basic feed-in tariff rates, bonus feed-in tariff rates, feed-in tariff commencement date and effective period.

#### **Calculation of bonus feed-in tariff rates**

23. Where an application for a separate feed-in approval under rule 9 is granted by the Authority, the renewable energy generated by each part of the installation shall be deemed to be generated by a separate renewable energy installation for the purposes of determining the applicable bonus feed-in tariff rate, feed-in tariff commencement date and effective period.

PART VI  
MISCELLANEOUS

**Fees**

24. (1) The fees to be paid in respect of an application for a feed-in approval shall be as specified in the Second Schedule.

(2) The fees shall be paid to the Authority in such manner and within such time as may be determined by the Authority.

**Extension of time**

25. (1) Notwithstanding anything contained in these Rules, in any condition of a feed-in approval or in any request by the Authority, where a time period is specified for an act to be done or a condition to be fulfilled, the person affected may request for an extension of such time in writing to the Authority and shall be accompanied by the fees as specified in the Second Schedule.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020*

(2) The Authority may, upon receipt of the request made by the affected person under subrule (1), grant such extension of time as it deems fit, provided that such person has furnished sufficient evidence to the Authority's satisfaction that the proposed extension of time—

- (a) is required not as a result of such person's act, omission or negligence;
- (b) is not reasonably foreseeable at the time of the application for the feed-in approval;
- (c) is just and reasonable; and
- (d) is not inconsistent with the matters set out in subsection 3(3) of the Act.

(3) The affected person may request for an extension of time under subrule (1) not more than three requests for each feed-in approval and each request for the extension of time shall not exceed a period of eighteen months.

*P.U.(A) 366/2020  
22 December  
2020*

**Giving false or misleading information or document**

26. A person who fails to disclose or omit to give any relevant information or document to the Authority under these Rules, or provides to the Authority under these Rules any information or document that he knows or has reason to believe is false or misleading, commits an offence and shall, on conviction, be liable to a fine not exceeding three hundred thousand ringgit or to imprisonment for a term not exceeding three years or to both.

FIRST SCHEDULE

P.U.(A) 366/2020  
22 December 2020

[Paragraph 10(1)(g) and subrule 21(1)]

CRITERIA AND DOCUMENT REQUIRED FOR BONUS FEED-IN TARIFF RATE

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
Biogas	(a) Use of gas engine technology with electrical efficiency of above 40%	<p>(a) At the time of application of the feed-in approval:</p> <p>Any relevant manufacturer's specifications and data sheet as tested according to the international standards by testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p>(b) After the acceptance test:</p> <p>A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the technology specified in the manufacturer's specifications referred to in paragraph (a) was installed in the renewable energy installation</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
	<p><i>(b)</i> Use of locally manufactured or assembled gas engine technology</p>	<p>After acceptance test:</p> <p><i>(a)</i> A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 [Act 156] or a certified copy of the confirmation letter issued by Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing license under the Industrial Co-ordination Act 1975, whichever applicable</p> <p><i>(b)</i> A certificate of factory acceptance test or its equivalent</p> <p><i>(c)</i> A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the equipment of gas engine technology from the manufacturer specified in the document referred to in paragraphs <i>(a)</i> and <i>(b)</i> was installed in the renewable energy installation</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<i>(d)</i> A written confirmation from the Authority that the manufacturer or assembler is listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority
	<i>(c)</i> Use of landfill, sewage gas or agricultural waste including animal waste as fuel source	<p><i>(a)</i> At the time of application of the feed-in approval:</p> <p><i>(i)</i> A written document of the eligible producer's ownership of a landfill, sewage system or agricultural activity, or a certified copy of a conditional or unconditional letter from, or an agreement with, the relevant municipal council or other entity agreeing to supply the eligible producer with the relevant fuel source</p> <p><i>(ii)</i> A written document setting out the design of the renewable energy installation utilizing</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>biogas including the relevant equipment for the combustion process of the biogas, the calculation of the indicative quantity of biogas required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation</p> <p><i>(b)</i> After the acceptance test:</p> <p>A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation utilizing biogas has been met</p>
Biomass	<i>(a)</i> Use of gasification technology	<p><i>(a)</i> At the time of application of the feed-in approval:</p> <p>Any relevant manufacturer's specifications and data sheet as tested according</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>to the international standards by testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p><i>(b)</i> After the acceptance test:</p> <p>A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation has been met by utilizing biomass using the gasification technology including plasma technology</p>
	<p><i>(b)</i> Use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 20%</p>	<p><i>(a)</i> At the time of application of the feed-in approval:</p> <p>A written document setting out the design efficiency of the renewable energy installation accompanied by the relevant efficiency calculations</p> <p><i>(b)</i> After the acceptance test:</p> <p>A written verification by</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>the Authority or any person appointed by the Authority that the criteria for use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 20% were met during the commissioning of the renewable energy installation</p>
	<p><i>(c)</i> Use of locally manufactured or assembled boiler or gasifier</p>	<p>After acceptance test:</p> <p><i>(a)</i> A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing license under the Industrial Co-ordination Act 1975, whichever applicable</p> <p><i>(b)</i> A certificate of factory acceptance test or its equivalent</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p><i>(c)</i> A written verification by the Authority or any person appointed by the Authority that the boiler or gasifier from the manufacturer specified in the document referred to in paragraphs <i>(a)</i> and <i>(b)</i> was installed in the renewable energy installation</p> <p><i>(d)</i> A written confirmation from the Authority or any person appointed by the Authority that the manufacturer or assembler is listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority</p>
	<p><i>(d)</i> Use of solid waste as fuel source</p>	<p>At the time of application of the feed-in approval:</p> <p><i>(a)</i> A written document of the eligible producer's ownership of a landfill, or a certified copy of a conditional or unconditional letter from, or an agreement with, the relevant local authority</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>or other entity agreeing to supply the eligible producer with the relevant fuel source</p> <p><i>(b)</i> A written document verified by the Authority or any person appointed by the Authority setting out the design of the renewable energy installation utilizing biomass including the relevant equipment for the combustion process of the biomass, the calculation of the indicative quantity of biomass required and the calculation of the indicative quantity of renewable energy to be generated by the installation</p> <p><i>(c)</i> A written verification by the Authority that the commissioning of the renewable energy installation has been met by utilizing the biomass</p>
Solar photovoltaic	<i>(a)</i> Use as installation in a building or building	<i>(a)</i> At the time of application of feed-in approval:

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
	structure	<p>Design drawings accompanied by the written confirmation by a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the criteria for use as installation in buildings or building structures will be met based on such design drawings</p> <p><i>(b)</i> After the initial operation date:</p> <p><i>(i)</i> A written confirmation by the Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the solar photovoltaic module is used as installation in the buildings or building structures</p> <p><i>(ii)</i> Photos of the solar photovoltaic module being used as installation in the buildings or buildings structures</p>
	<i>(b)</i> Use as building material	<i>(a)</i> At the time of application of feed-in approval:

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>Design drawings accompanied by the written confirmation by a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that the criteria for use as building material will be met based on such design drawings</p> <p><i>(b)</i> After the initial operation date:</p> <p>(i) Photos of the installation of the solar photovoltaic module being used as building material and activities carried out in the buildings, the description of the functionality of such building material and the layout plan</p> <p>(ii) A written confirmation from a Professional Engineer with Practicing Certificate relating to civil engineering that in his opinion the building structures will be sound during</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		the applicable effective period
	<i>(c)</i> Use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic modules	<p><i>(a)</i> At the time of application of feed-in approval:</p> <p>Product technical parameters of the solar photovoltaic modules</p> <p><i>(b)</i> After the initial operation date:</p> <p><i>(i)</i> A certified copy of the manufacturing license issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing license under the Industrial Co-ordination Act 1975 whichever is applicable, of the local manufacturer or the local assembler of</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>the solar photovoltaic modules, as the case may be</p> <p>(ii) A certified copy of the local manufacturer's solar photovoltaic module manufacturing certificate issued by testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p>(iii) A test certificate of the solar photovoltaic modules testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p>(iv) A written confirmation by a qualified person that the solar photovoltaic modules from, the manufacturer specified in the product technical parameters or any other manufacturers or assembler listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority,</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		was installed in the renewable energy installation
	<i>(d)</i> Use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic inverters	<p><i>(a)</i> At the time of application of feed-in approval:</p> <p>Product technical parameters of the solar photovoltaic inverters</p> <p><i>(b)</i> After the initial operation date:</p> <p><i>(i)</i> A certified copy of the manufacturing licence issued under the Industrial Co-ordination Act 1975 or a certified copy of the confirmation letter issued by the Malaysian Investment Development Authority exempting a company from the provision of manufacturing license under the Industrial Co-ordination Act 1975 whichever is applicable</p>

(1) Renewable Resource	(2) Criteria for Bonus feed-in Tariff Rate	(3) Documents Required
		<p>(ii) A certified copy of the manufacturer's inverter manufacturing certificate issued by testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p>(iii) A test certificate of the solar photovoltaic inverters issued by testing bodies as may be determined by the Authority</p> <p>(iv) A written confirmation by a qualified person that the solar photovoltaic inverters from the manufacturer specified in the product technical parameters or any other manufacturers or assembler listed in the list of local manufacturer or assembler registered with the Authority, was installed in the renewable energy installation</p>

2. For the purposes of the First Schedule—

- (a) “Professional Engineer with Practising Certificate” has the meaning assigned to it in the Registration of Engineers Act 1967 [Act 138];
- (b) “use as building material” means the use of the solar photovoltaic modules functioning as a principal roofing material on a building with no secondary roofing material beneath such solar photovoltaic modules serving the same function—
  - (i) with no roofing gap in between the modules or within the whole area of roof coverage; or
  - (ii) with roofing gap, if the roofing material is made of material which requires or needs the roofing gap, as may be approved by the Authority; and
- (c) “acceptance test” has the meaning assigned to it in the Renewable Energy (Technical and Operational Requirements) Rules 2011.

SECOND SCHEDULE

P.U. (A) 366/2020  
22 December 2020

[Subrules 4(1) and 4A(3), rule 13B, subrules 15(3), 16(2), 18(1),  
24(1) and 25(1)]

**FEES**

(1) No.	(2) Type of Fees	(3) Fees (RM)
1.	Application fee for feed-in approval	10.00 per kilowatt of the installed capacity (subject to a minimum fee of RM100.00)
2.	Processing fee for an application of feed-in approval by—  (a) an individual	100.00 per application
	(b) other than an individual	1,000.00 per application
3.	Processing fee for an application to relocate the renewable energy installation payable by the feed-in approval holder who is—  (a) an individual	500.00 per application
	(b) other than an individual	2,500.00

		per application
4.	Processing fee for an application of change in particulars payable by eligible producer who is—	
	(a) an individual	50.00 per application
	(b) other than an individual	100.00 per application
5.	Processing fee for an application of change in particulars of the feed-in approval payable by the feed-in approval holder who is an individual relating to—	
	(a) the national registration identity card or passport	500.00 per application
	(b) the installed capacity of the renewable energy installation	500.00 per application
	(c) any other particulars	150.00 per application
6.	Processing fee for an application of change in particulars of the feed-in approval payable by the feed-in approval holder who is other than an individual relating to—	
	(a) the company registration number, business registration number or any equivalent	2,500.00 per application

	registration number of the feed-in approval holder	
	<i>(b)</i> the installed capacity of the renewable energy installation	2,500.00 per application
	<i>(c)</i> any other particulars	300.00 per application
7.	Application fee for the replacement of the certificate of feed-in approval	50.00 per certificate
8.	Application fee for an assignment or transfer a feed-in approval—	
	<i>(a)</i> an individual	500.00 per application
	<i>(b)</i> other than an individual	2,500.00 per application
9.	Application fee for a request for an extension of time under rule 25 by a non-individual in relating to —	
	<i>(a)</i> milestones except the feed-in tariff commencement date	300.00 per application

	<p>(b) scheduled feed-in tariff commencement date—</p> <p>(i) where the extension of time is within a period of six months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder</p>	<p>300.00 or 10% of the application fee for the feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher</p>
	<p>(ii) where the extension of time is more than a period of six months but not more than twelve months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder</p>	<p>300.00 or 30% of the application fee for feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher</p>
	<p>(iii) where the extension of time is more than a period of twelve months from the scheduled feed-in tariff commencement date as specified in the certificate of feed-in approval issued to the feed-in approval holder</p>	<p>300.00 or 50% of the application fee for feed-in approval as prescribed in item 1, whichever is higher</p>

Made 29 November 2011  
[SEDA: SS008; PN(PU2)693/II]

TAN SRI DR FONG CHAN ONN  
*Chairman*  
Sustainable Energy Development Authority Malaysia