



26 Disember 2013  
26 December 2013  
P.U. (A) 374

WARTA KERAJAAN PERSEKUTUAN

*FEDERAL GOVERNMENT  
GAZETTE*

PERINTAH TENAGA BOLEH BAHARU  
(PINDAAN JADUAL) (NO. 2) 2013

*RENEWABLE ENERGY  
(AMENDMENT OF SCHEDULE) (NO. 2) ORDER 2013*



DISIARKAN OLEH/  
PUBLISHED BY  
JABATAN PEGUAM NEGARA/  
ATTORNEY GENERAL'S CHAMBERS

## AKTA TENAGA BOLEH BAHARU 2011

## PERINTAH TENAGA BOLEH BAHARU (PINDAAN JADUAL) (NO. 2) 2013

PADA menjalankan kuasa yang diberikan oleh seksyen 63 Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [*Akta 725*], Menteri membuat perintah yang berikut:

**Nama dan permulaan kuat kuasa**

1. (1) Perintah ini bolehlah dinamakan **Perintah Tenaga Boleh Baharu (Pindaan Jadual) (No. 2) 2013**.

(2) Perintah ini mula berkuat kuasa pada 1 Januari 2014.

**Penggantian Jadual**

2. Jadual kepada Akta Tenaga Boleh Baharu 2011 [*Akta 725*] digantikan dengan Jadual yang berikut:

“JADUAL

(Seksyen 2)

SUMBER BOLEH BAHARU, KADAR TARIF GALAKAN, TEMPOH BERKUAT KUASA DAN  
KADAR PENGURANGAN TAHUNAN

Ruang Pertama	Ruang Kedua	Ruang Ketiga	Ruang Keempat	Ruang Kelima
<b>Sumber boleh baharu</b>	<b>Perihal pepasangan tenaga boleh baharu yang layak</b>	<b>Kadar tarif galakan (dalam ringgit bagi setiap kilowatt jam)</b>	<b>Tempoh berkuat kuasa (bermula dari tarikh permulaan kuat kuasa tarif galakan)</b>	<b>Kadar pengurangan tahunan</b>
Biogas	(a) Pepasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang:	<i>Kadar tarif galakan asas</i>		

	(i) sehingga dan termasuk 4 megawatt	0.3184	16 tahun	0%
	(ii) melebihi 4 megawatt, dan sehingga dan termasuk 10 megawatt	0.2985	16 tahun	0%
	(iii) melebihi 10 megawatt, dan sehingga dan termasuk 30 megawatt	0.2786	16 tahun	0%
	(b) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai mana-mana satu atau lebih kriteria yang berikut sebagai tambahan kepada (a) di atas:	<i>Kadar tarif galakan bonus sebagai tambahan kepada kadar tarif galakan asas</i>		
	(i) penggunaan teknologi enjin gas dengan kecekapan elektrik melebihi 40%	+ 0.0199	16 tahun	0%
	(ii) penggunaan teknologi enjin gas yang dibuat atau dipasang secara tempatan	+ 0.05	16 tahun	0%
	(iii) penggunaan tapak pelupusan, gas kumbahan atau sisa pertanian termasuk sisa haiwan sebagai sumber bahan api	+ 0.0786	16 tahun	0%
Biojisim	(a) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang:	<i>Kadar tarif galakan asas</i>		
	(i) sehingga dan termasuk 10 megawatt	0.3085	16 tahun	0%
	(ii) melebihi 10 megawatt, dan sehingga dan termasuk 20 megawatt	0.2886	16 tahun	0%
	(iii) melebihi 20 megawatt, dan sehingga dan termasuk 30 megawatt	0.2687	16 tahun	0%
	(b) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai mana-mana satu atau lebih kriteria yang berikut sebagai tambahan kepada (a) di atas:	<i>Kadar tarif galakan bonus sebagai tambahan kepada kadar tarif galakan asas</i>		
	(i) penggunaan teknologi	+ 0.0199	16 tahun	0%

	pengegasan			
	(ii) penggunaan sistem penjanaaan elektrik berasaskan stim dengan kecekapan keseluruhan melebihi 20%	+ 0.01	16 tahun	0%
	(iii) penggunaan dandang atau alat pengegas yang dibuat atau dipasang secara tempatan	+ 0.05	16 tahun	0%
	(iv) penggunaan sisa pepejal sebagai sumber bahan api	+ 0.0982	16 tahun	0%
Hidrokuasa kecil		<i>Kadar tarif galakan asas</i>		
	(a) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang sehingga dan termasuk 10 megawatt	0.24	21 tahun	0%
	(b) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang melebihi 10 megawatt, dan sehingga dan termasuk 30 megawatt	0.23	21 tahun	0%
Fotovolta suria	(a) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang:	<i>Kadar tarif galakan asas</i>		
	(i) sehingga dan termasuk 4 kilowatt (individu)	1.1316	21 tahun	10%
	(ii) melebihi 4 kilowatt, dan sehingga dan termasuk 12 kilowatt (individu)	1.1040	21 tahun	10%
	(iii) sehingga dan termasuk 4 kilowatt (bukan individu)	1.1316	21 tahun	10%
	(iv) melebihi 4 kilowatt, dan sehingga dan termasuk 24 kilowatt (bukan individu)	1.1040	21 tahun	10%
	(v) melebihi 24 kilowatt, dan sehingga dan termasuk 72 kilowatt (bukan individu)	0.9440	21 tahun	10%
	(vi) melebihi 72 kilowatt, dan sehingga dan termasuk 1 megawatt (bukan individu)	0.9120	21 tahun	10%

	(vii) melebihi 1 megawatt, dan sehingga dan termasuk 10 megawatt (bukan individu)	0.76	21 tahun	10%
	(viii) melebihi 10 megawatt, dan sehingga dan termasuk 30 megawatt (bukan individu)	0.68	21 tahun	10%
	(b) Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai mana-mana satu atau lebih kriteria yang berikut sebagai tambahan kepada (a) di atas:	<i>Kadar tarif galakan bonus sebagai tambahan kepada kadar tarif galakan asas</i>		
	(i) penggunaan sebagai pemasangan dalam bangunan atau struktur bangunan	+ 0.2392	21 tahun	10%
	(ii) penggunaan sebagai bahan bangunan	+ 0.23	21 tahun	10%
	(iii) penggunaan modul fotovolta suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan	+ 0.05	21 tahun	0%
	(iv) penggunaan alat penyongsang suria yang dibuat atau dipasang secara tempatan	+ 0.05	21 tahun	0%
		<i>Kadar tarif galakan asas</i>		
Geoterma	Pemasangan tenaga boleh baharu yang mempunyai kapasiti terpasang sehingga dan termasuk 30 megawatt	-	-	-

Semua pengiraan perantaraan dan kadar tarif galakan dalam ringgit bagi setiap kilowatt jam yang muktamad di bawah Jadual ini hendaklah dibundarkan kepada empat tempat perpuluhan dan jika angka pada tempat perpuluhan yang kelima ialah lima atau lebih, pembundaran hendaklah dengan satu pada tempat perpuluhan yang keempat. ”.

Dibuat 24 Disember 2013  
[KeTTHA: BP(S)9/14 Klt. 5; PN(PU2)693/IV]

DATUK SERI PANGLIMA DR. MAXIMUS JOHNITY ONGKILI  
*Menteri Tenaga, Teknologi Hijau dan Air*

## RENEWABLE ENERGY ACT 2011

## RENEWABLE ENERGY (AMENDMENT OF SCHEDULE) (NO. 2) ORDER 2013

IN exercise of the powers conferred by section 63 of the Renewable Energy Act 2011 [Act 725], the Minister makes the following order:

**Citation and commencement**

1. (1) This order may be cited as the **Renewable Energy (Amendment of Schedule) (No. 2) Order 2013**.

(2) This Order comes into operation on 1 January 2014.

**Substitution of Schedule**

2. The Schedule to the Renewable Energy Act 2011 [Act 725] is substituted with the following Schedule:

“SCHEDULE  
(Section 2)

RENEWABLE RESOURCES, FEED-IN TARIFF RATES, EFFECTIVE PERIOD AND ANNUAL  
DEGRESSION RATES

First Column	Second Column	Third Column	Fourth Column	Fifth Column
Renewable resource	Description of qualifying energy installation	Feed-in tariff rate (in ringgit per kilowatt hour)	Effective period (commencing from the feed-in tariff commencement date)	Annual degression rate
Biogas	(a) Renewable energy installation having an installed capacity of:	<i>Basic feed-in tariff rate</i>		
	(i) up to and including 4 megawatts	0.3184	16 years	0%
	(ii) above 4 megawatts, and up to and including	0.2985	16 years	0%

	10 megawatts			
	(iii) above 10 megawatts, and up to and including 30 megawatts	0.2786	16 years	0%
	(b) Renewable energy installation having any one or more of the following criteria in addition to (a) above:	<i>Bonus feed-in tariff rate in addition to basic feed-in tariff rate</i>		
	(i) use of gas engine technology with electrical efficiency of above 40%	+ 0.0199	16 years	0%
	(ii) use of locally manufactured or assembled gas engine technology	+ 0.05	16 years	0%
	(iii) use of landfill, sewage gas or agricultural waste including animal waste as fuel source	+ 0.0786	16 years	0%
Biomass	(a) Renewable energy installation having an installed capacity of:	<i>Basic feed-in tariff rate</i>		
	(i) up to and including 10 megawatts	0.3085	16 years	0%
	(ii) above 10 megawatts, and up to and including 20 megawatts	0.2886	16 years	0%
	(iii) above 20 megawatts, and up to and including 30 megawatts	0.2687	16 years	0%
	(b) Renewable energy installation having any one or more of the following criteria in addition to (a) above:	<i>Bonus feed-in tariff rate in addition to basic feed-in tariff rate</i>		
	(i) use of gasification technology	+ 0.0199	16 years	0%
	(ii) use of steam-based electricity generating systems with overall efficiency of above 20%	+ 0.01	16 years	0%
	(iii) use of locally manufactured or assembled boiler or	+ 0.05	16 years	0%



	gasifier			
	(iv) use of solid waste as fuel source	+ 0.0982	16 years	0%
Small hydropower	(a) Renewable energy installation having an installed capacity of up to and including 10 megawatts	<i>Basic feed-in tariff</i>		
		0.24	21 years	0%
	(b) Renewable energy installation having an installed capacity of above 10 megawatts, and up to and including 30 megawatts	0.23	21 years	0%
Solar photovoltaic	(a) Renewable energy installation having an installed capacity of:	<i>Basic feed-in tariff</i>		
	(i) up to and including 4 kilowatts (individual)	1.1316	21 years	10%
	(ii) above 4 kilowatts, and up to and including 12 kilowatts (individual)	1.1040	21 years	10%
	(iii) up to and including 4 kilowatts (non-individual)	1.1316	21 years	10%
	(iv) above 4 kilowatts, and up to and including 24 kilowatts (non-individual)	1.1040	21 years	10%
	(v) above 24 kilowatts, and up to and including 72 kilowatts (non-individual)	0.9440	21 years	10%
	(vi) above 72 kilowatts, and up to and including 1 megawatt (non-individual)	0.9120	21 years	10%
	(vii) above 1 megawatt, and up to and including 10 megawatts (non-individual)	0.76	21 years	10%
	(viii) above 10 megawatts, and up to and including 30 megawatts (non-individual)	0.68	21 years	10%

	(b) Renewable energy installation having any one or more of the following criteria in addition to (a) above	<i>Bonus feed-in tariff rate in addition to basic feed-in tariff rate</i>		
	(i) use as installation in building or building structures	+ 0.2392	21 years	10%
	(ii) use as building materials	+ 0.23	21 years	10%
	(iii) use of locally manufactured or assembled solar photovoltaic modules	+ 0.05	21 years	0%
	(iv) use of locally manufactured or assembled solar inverters	+ 0.05	21 years	0%
Geothermal	Renewable energy installation having an installed capacity of up to and including 30 megawatts	<i>Basic feed-in tariff</i>		
		-	-	-

All intermediate calculations and the final feed-in tariff rates in ringgit per kilowatt hour under this Schedule shall be rounded to four decimal places and if digit in fifth decimal place is five or greater, the rounding up shall be by one in the fourth decimal place.”.

Made 24 December 2013  
[KeTTHA: BP(S)9/14 Klt. 5; PN(PU2)693/IV]

DATUK SERI PANGLIMA DR. MAXIMUS JOHNNITY ONGKILI  
*Minister of Energy, Green Technology and Water*