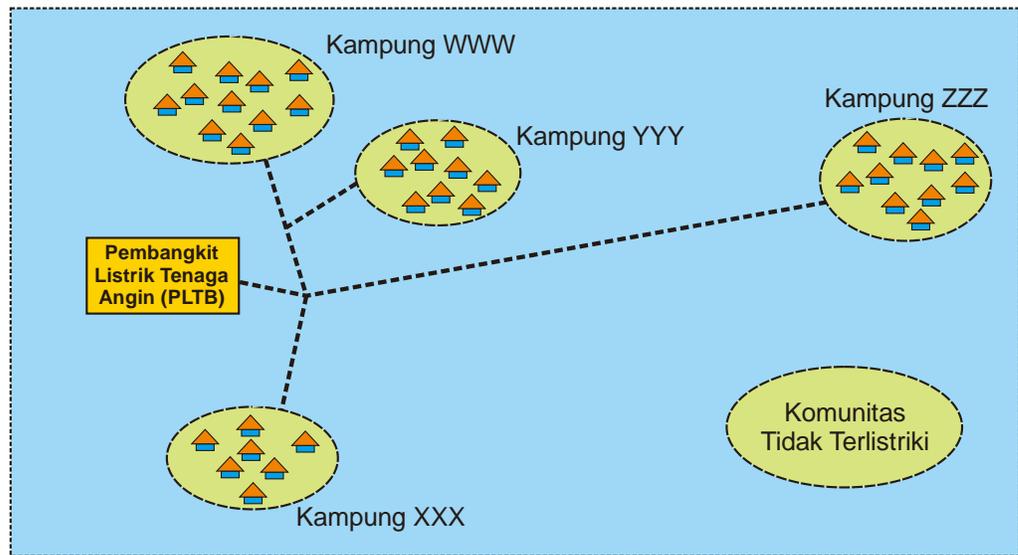


## Metodologi Penghitungan Pengurangan Emisi GRK dan/atau Peningkatan Serapan Karbon dalam Kerangka Verifikasi Aksi Mitigasi

<b>A. Informasi Umum</b>	
Judul Metodologi :	<b>Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (PLTB) <i>off-grid</i></b>
Referensi :	CDM AMS-I.A versi 17.0 dengan penyesuaian
Sektor :	<b>ENERGI</b>
Kategori :	Energi Terbarukan [MSEP-006]
Tanggal Penetapan :	No. SK. 14/PPI/IGAS/PPI.2/7/2020 Tgl. 16 Juli 2020
<b>B. Aksi Mitigasi</b>	
Deskripsi aksi mitigasi dalam metodologi :	Aksi mitigasi ini bertujuan untuk mengurangi emisi gas rumah kaca dari pembakaran energi fosil dengan membangun dan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga angin (PLTB) yang mengubah energi angin/bayu menjadi listrik dengan menggunakan turbin angin atau kincir angin yang tidak disambungkan ke grid ( <i>off-grid</i> ).
Kriteria kelayakan penerapan metodologi :	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Metodologi ini berlaku untuk PLTB yang dioperasikan di atas tahun 2010 atau menggantikan pembangkit berbahan bakar fosil di lokasi tersebut.</li> <li>2. Metodologi ini digunakan untuk memenuhi kebutuhan energi di sisi hilir (konsumen).</li> <li>3. PLTB tidak terhubung dengan sistem interkoneksi tenaga listrik (<i>off-grid</i>).</li> <li>4. Penerapan metodologi ini terbatas pada rumah tangga dan pengguna individu yang tidak memiliki koneksi jaringan kecuali ketika: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Sekelompok rumah tangga atau pengguna dipasok listrik melalui mini-grid yang mandiri yang berasal dari pembangkit listrik energi terbarukan di mana kapasitas unit pembangkit listrik tidak melebihi 15 MW (yaitu misalnya sistem kelistrikan terbarukan yang berdiri sendiri berbasis komunitas; atau</li> <li>▪ Untuk aplikasi pencahayaan berbasis energi terbarukan, pengurangan emisi per sistem kurang dari 5 Ton CO<sub>2</sub>e per tahun dan harus ditunjukkan bahwa bahan bakar fosil akan digunakan tanpa adanya aksi mitigasi</li> </ul> </li> <li>5. PLTB memiliki alat ukur untuk mengetahui produksi listrik neto yang disalurkan langsung ke rumah tangga atau pengguna. Produksi listrik neto adalah produksi listrik <i>gross</i> dikurangi dengan pemakaian sendiri</li> <li>6. Hanya berlaku untuk pembangunan PLTB baru, tidak berlaku untuk kegiatan penambahan kapasitas pembangkit, rehabilitasi, <i>retrofitting</i> dan <i>replacement</i>.</li> </ol>
Sumber dan jenis Emisi GRK yang diperhitungkan :	Sumber emisi GRK yang dihasilkan dari produksi tenaga listrik pada sistem <i>off-grid</i> dalam kondisi <i>baseline</i> adalah CO <sub>2</sub> .
<b>C. Perhitungan Emisi <i>Baseline</i></b>	
Batas Aksi Mitigasi :	Batas aksi mitigasi ( <i>boundary</i> ) mencakup fisik, lokasi geografis unit pembangkit listrik terbarukan (PLTB) dan peralatan yang menggunakan listrik yang dihasilkan. Batas geografis dari aksi mitigasi termasuk PLTB pelaksana aksi mitigasi, jalur distribusi baru, pengguna listrik (rumah tangga, dll), dan pembangkit listrik berbahan bakar minyak solar yang ada. Gambar berikut menggambarkan representasi grafis dari batasan aksi mitigasi.



**Gambar 1. Batas Aksi Mitigasi**

<p>Deskripsi <i>baseline</i> :</p>	<p>Emisi <i>baseline</i> merupakan jumlah energi yang dihasilkan yang setara jika tidak ada aksi mitigasi, yaitu pembangunan unit PLTB baru. Emisi <i>baseline</i> dapat diperoleh melalui tiga pendekatan, sebagai berikut;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Produksi listrik;</li> <li>2. Konsumsi listrik; dan</li> <li>3. Konsumsi bahan bakar pembangkit fosil.</li> </ol>
<p>Cara perhitungan emisi <i>baseline</i> :</p>	<p>Emisi <i>baseline</i> dihitung berdasarkan produksi listrik atau konsumsi bahan bakar dari teknologi yang digunakan atau yang akan digunakan untuk menghasilkan jumlah energi yang setara jika tidak ada aksi mitigasi, menggunakan salah satu dari empat opsi berikut:</p> $EB_y = E_{BL,y} \times FE_y \times \frac{1}{(1 - TDL)}$ <p>Dimana:</p> <p><math>EB_y</math> = Emisi <i>baseline</i> pada tahun <math>y</math> (ton CO<sub>2</sub>).</p> <p><math>E_{BL,y}</math> = Energi <i>baseline</i> periode <math>y</math> (kWh)</p> <p><math>FE_y</math> = Faktor emisi <i>baseline</i> (faktor emisi PLTD minyak solar 0.8 tCO<sub>2</sub>/MWh)</p> <p><math>TDL</math> = <i>Losses</i> rata-rata distribusi teknis yang akan diamati dalam mini-grid pembangkit listrik bertenaga diesel yang dipasang oleh publik atau perusahaan distribusi di daerah terpencil (nilai default 20%)</p> <p><b>Opsi 1: Jika data yang diketahui adalah data kapasitas terpasang pembangkit EBT</b></p> $E_{BL,y} = KT \times (1 - D) \times CF \times T_y$ <p>Dimana:</p> <p><math>E_{BL,y}</math> = Energi <i>baseline</i> pada tahun <math>y</math> (kWh)</p> <p>KT = Kapasitas terpasang masing-masing jenis pembangkit <math>y</math> (kW)</p> <p>D = Derating pembangkit (0,5 %)</p> <p>CF = <i>Capacity factor</i> (CF) (15 %)</p>

$$T_y = 8760 \text{ jam/tahun}$$

**Opsi 2: Jika data yang diketahui adalah data konsumsi listrik rumah tangga sejak beroperasinya pembangkit EBT**

Energi *baseline* adalah total konsumsi listrik tahunan rumah tangga/pengguna c yang disuplai dengan listrik yang dihasilkan oleh unit i:

$$E_{BL,y} = \sum_i \sum_c (n_{c,i} \times EC_{c,i,y})$$

Dimana:

$E_{BL,y}$  = Energi *baseline* pada tahun y (kWh)

$c$  = Jenis konsumen (mis. rumah tangga, pusat kesehatan pedesaan, sekolah pedesaan, penggilingan padi, pompa air, irigasi, dll.) yang dicakup oleh aksi mitigasi

$i$  = PLTB (Jenis unit pembangkit listrik terbarukan) yang dilaksanakan oleh aksi mitigasi

$n_{c,i}$  = Jumlah konsumen tipe c yang disuplai oleh PLTB

$EC_{c,i,y}$  = Konsumsi listrik menurut tipe pengguna c yang disuplai oleh PLTB tipe i di tahun y.

**Opsi 3: Jika data yang diketahui adalah jumlah energi listrik yang dihasilkan oleh EBT**

Energi *baseline* adalah total listrik tahunan yang dihasilkan oleh unit aksi mitigasi:

$$E_{BL,y} = \sum_i EG_{i,y}$$

Dimana:

$E_{BL,y}$  = Energi *baseline* dalam periode y (kWh)

$i$  = Unit teknologi pembangkit listrik energi terbarukan tipe i yang diimplementasikan sebagai bagian dari aksi mitigasi

$EG_{i,y}$  = Listrik dibangkitkan oleh unit tipe i aksi mitigasi dalam tahun y (kWh)

**Opsi 4: Jika data yang diketahui adalah data konsumsi bahan bakar fosil sebelum adanya EBT**

Dalam hal penggantian teknologi berbasis bahan bakar fosil yang ada, emisi *baseline* pada tahun y dihitung berdasarkan proyeksi konsumsi bahan bakar historis yang disesuaikan dengan tren sebagai berikut:

$$EB_y = \sum_j FC_{j,y} \times NCV_j \times \rho_j \times FE_{CO_2,j}$$

Dimana:

$EB_y$  = Emisi *baseline* dalam periode y (ton CO<sub>2</sub>).

$FC_{j,y}$  = Proyeksi konsumsi bahan bakar tipe j dalam tahun y (liter)

	$NCV_j$ = Nilai kalor bersih jenis bahan bakar j (TJ/Gg) $\rho_j$ = Density bahan bakar j (Kg/m <sup>3</sup> ) $FE_{CO_2,j}$ = Faktor emisi CO <sub>2</sub> bahan bakar tipe j (tCO <sub>2</sub> /GJ) $j$ = Tipe bahan bakar untuk pembakaran  Dalam kasus spesifik untuk penerangan, penggunaan harian 3,5 jam per hari harus diasumsikan untuk proyeksi konsumsi bahan bakar. Peserta aksi mitigasi perlu memberikan alasan penggunaan jam penggunaan yang berbeda berdasarkan pengambilan sampel representatif, dilakukan sesuai dengan "Standar: Sampling and surveys for CDM project activities and programme of activities."
<b>D. Perhitungan Emisi Aksi Mitigasi</b>	
Sumber emisi leakage :	Tidak ada
Cara perhitungan emisi kegiatan :	$EP_y = 0$ Di mana: $EP_y$ = Emisi aksi mitigasi dalam periode y (ton CO <sub>2</sub> ).
<b>E. Perhitungan Penurunan Emisi</b>	
Cara perhitungan penurunan emisi :	$PE_y = EB_y - EP_y$ Di mana: $PE_y$ = Penurunan emisi oleh aksi mitigasi dalam periode y (ton CO <sub>2</sub> ) $EB_y$ = Emisi <i>Baseline</i> $EP_y$ = Emisi Aksi Mitigasi
<b>F. Rencana Pemantauan</b>	
<b>Parameter Ex-Post</b>	
<b>1. Faktor emisi CO<sub>2</sub>:</b>	
Parameter:	$FE_{CO_2, default}$
Satuan:	kg CO <sub>2</sub> /kWh
Deskripsi:	Faktor emisi CO <sub>2</sub>
Sumber Data:	AMS-I.A, Version 17
Metode dan Prosedur Pengukuran:	Untuk Opsi 1 dan 2, nilai default 0,8 kg CO <sub>2</sub> /kWh, yang berasal dari unit PLTD. Untuk opsi 3, $EF_{CO_2}$ harus ditentukan sesuai "TOOL05: Baseline, project and/or leakage emissions from electricity consumption and monitoring of electricity generation".
Frekuensi Pengukuran:	Tahunan
Lainya:	-
<b>2. Produksi Listrik Neto:</b>	
Parameter:	$PL_y$
Satuan:	MWh
Deskripsi:	Jumlah produksi listrik neto yang dihasilkan oleh PLTB pada tahun y
Sumber Data:	Catatan kWh meter dari unit pembangkit listrik

Metode dan Prosedur Pengukuran:	Diukur menggunakan kWh meter yang dikalibrasi						
Frekuensi Pengukuran:	Pemantauan berkelanjutan, diukur setiap jam, dan minimal dilaporkan sebulan sekali						
Lainya:	-						
<b>3. Konsumsi listrik</b>							
Parameter:	$EC_{c,i,y}$						
Satuan:	kWh						
Deskripsi:	Konsumsi listrik menurut tipe pengguna c yang disupply oleh PLTB tipe i di tahun y.						
Sumber Data:	Catatan kWh meter dari unit pembangkit listrik						
Metode dan Prosedur Pengukuran:	<p>Konsumsi listrik individu rata-rata harus ditentukan sebagai:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Konsumsi energi individu tahunan rata-rata yang diamati dalam sistem kelistrikan jaringan terdekat di antara konsumen yang tersambung ke jaringan yang memiliki tipe c yang sama</li> <li>• Konsumsi listrik yang dimonitor oleh pengguna individu tipe c yang disediakan dengan unit tipe i.</li> </ul>						
Frekuensi Pengukuran:	Pemantauan berkelanjutan, diukur setiap jam, dan minimal dilaporkan sebulan sekali						
Lainya:							
<b>4. Faktor Emisi Bahan Bakar</b>							
Parameter:	$FE_{CO_2,j}$						
Satuan:	Kg CO <sub>2</sub> /TJ						
Deskripsi:	Faktor emisi bahan bakar minyak solar						
Sumber Data:	<p>Sumber data berikut dapat digunakan jika kondisi yang relevan berlaku:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sumber data</th> <th>Kondisi untuk menggunakan sumber data</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(a) Faktor emisi spesifik</td> <td>Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data faktor emisi bahan bakar tidak tersedia (Opsi A)</td> </tr> <tr> <td>(b) Nilai standar regional atau nasional</td> <td>Jika (a) tidak tersedia Menggunakan faktor emisi bahan bakar minyak tanah (kerosene) nasional atau regional yang dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas, KESDM. Publikasi terakhir faktor emisi minyak solar CN48 tahun 2020 sebesar 73.280 kg CO<sub>2</sub>/TJ.</td> </tr> </tbody> </table>	Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data	(a) Faktor emisi spesifik	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data faktor emisi bahan bakar tidak tersedia (Opsi A)	(b) Nilai standar regional atau nasional	Jika (a) tidak tersedia Menggunakan faktor emisi bahan bakar minyak tanah (kerosene) nasional atau regional yang dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas, KESDM. Publikasi terakhir faktor emisi minyak solar CN48 tahun 2020 sebesar 73.280 kg CO <sub>2</sub> /TJ.
Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data						
(a) Faktor emisi spesifik	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data faktor emisi bahan bakar tidak tersedia (Opsi A)						
(b) Nilai standar regional atau nasional	Jika (a) tidak tersedia Menggunakan faktor emisi bahan bakar minyak tanah (kerosene) nasional atau regional yang dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas, KESDM. Publikasi terakhir faktor emisi minyak solar CN48 tahun 2020 sebesar 73.280 kg CO <sub>2</sub> /TJ.						
Metode dan Prosedur Pengukuran:	Untuk (a) dan (b): Pengukuran harus dilakukan sesuai dengan standar bahan bakar nasional atau internasional						
Frekuensi Pengukuran:	Pengukuran faktor emisi mengikuti frekuensi pengukuran yang diselenggarakan oleh lembaga/institusi yang berwenang						
Lainya:	-						

<b>5. Nilai kalor bersih bahan bakar</b>									
Parameter:	$NCV_{i,y}$								
Satuan:	TJ/Gg (massa/unit volume)								
Deskripsi:	Nilai kalor bersih jenis bahan bakar i								
Sumber Data:	Sumber data berikut dapat digunakan jika kondisi yang relevan berlaku:								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sumber data</th> <th>Kondisi untuk menggunakan sumber data</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur</td> <td>Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)</td> </tr> <tr> <td>(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi</td> <td>Jika (a) tidak tersedia</td> </tr> <tr> <td>(c) Nilai standar regional atau nasional</td> <td>Jika (a) dan (b) tidak tersedia Menggunakan NCV bahan bakar nasional atau regional yang terakhir dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas. Publikasi terakhir NCV minyak solar CN48 KESDM tahun 2020 sebesar 43,27 TJ/Gg.</td> </tr> </tbody> </table>	Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data	(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)	(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi	Jika (a) tidak tersedia	(c) Nilai standar regional atau nasional	Jika (a) dan (b) tidak tersedia Menggunakan NCV bahan bakar nasional atau regional yang terakhir dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas. Publikasi terakhir NCV minyak solar CN48 KESDM tahun 2020 sebesar 43,27 TJ/Gg.
	Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data							
	(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)							
(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi	Jika (a) tidak tersedia								
(c) Nilai standar regional atau nasional	Jika (a) dan (b) tidak tersedia Menggunakan NCV bahan bakar nasional atau regional yang terakhir dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas. Publikasi terakhir NCV minyak solar CN48 KESDM tahun 2020 sebesar 43,27 TJ/Gg.								
Metode dan Prosedur Pengukuran:	Untuk (a) dan (b): Pengukuran harus dilakukan sesuai dengan standar bahan bakar nasional atau internasional								
Frekuensi Pengukuran:	<p>Untuk (a) dan (b): NCV harus diperoleh untuk setiap pengiriman bahan bakar, dari mana nilai rata-rata tahunan harus dihitung.</p> <p>Untuk (c): tinjau kesesuaian nilai-nilai tersebut setiap tahun.</p> <p>Verifikasi apakah nilai-nilai di bawah (a), (b) dan (c) berada dalam kisaran ketidakpastian dari nilai-nilai standar IPCC seperti yang diberikan dalam Tabel 1.2, Vol. 2 dari Pedoman IPCC 2006. Jika nilainya berada di bawah kisaran ini, kumpulkan informasi tambahan dari laboratorium pengujian untuk membenarkan hasilnya atau melakukan pengukuran tambahan. Laboratorium di (a), (b) atau (c) harus memiliki akreditasi ISO17025 atau dapat dibenarkan bahwa mereka dapat memenuhi standar kualitas serupa</p>								
Lainya:	-								
<b>6. Densitas Bahan Bakar</b>									
Parameter:	$\rho_j$								
Satuan:	$kg/m^3$								
Deskripsi:	Densitas bahan bakar j								
Sumber Data:	Sumber data berikut dapat digunakan jika kondisi yang relevan berlaku:								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sumber data</th> <th>Kondisi untuk menggunakan sumber data</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur</td> <td>Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)</td> </tr> <tr> <td>(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi</td> <td>Jika (a) tidak tersedia</td> </tr> </tbody> </table>	Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data	(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)	(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi	Jika (a) tidak tersedia		
	Sumber data	Kondisi untuk menggunakan sumber data							
(a) Nilai yang diberikan oleh pemasok bahan bakar dalam faktur	Data ini merupakan pilihan acuan yang lebih diutamakan, jika angka/data fraksi karbon dalam bahan bakar tidak tersedia (Opsional a)								
(b) Pengukuran oleh pelaku aksi mitigasi	Jika (a) tidak tersedia								

	(c) Nilai standar regional atau nasional	Jika (a) dan (b) tidak tersedia Menggunakan nilai densitas bahan bakar nasional atau regional yang terakhir dipublikasikan oleh Puslitbang Lemigas. Publikasi terakhir density minyak solar CN48 tahun 2020 sebesar 843,1 kg/m <sup>3</sup> .
Metode dan Prosedur Pengukuran:	Untuk (a) dan (b): Pengukuran harus dilakukan sesuai dengan standar bahan bakar nasional atau internasional	
Frekuensi Pengukuran:	<p>Untuk (a) dan (b): Densitas harus diperoleh untuk setiap pengiriman bahan bakar, dari mana nilai rata-rata tahunan harus dihitung.</p> <p>Untuk (c): tinjau kesesuaian nilai-nilai tersebut setiap tahun.</p> <p>Verifikasi apakah nilai-nilai di bawah (a), (b) dan (c) berada dalam kisaran ketidakpastian dari nilai-nilai standar IPCC seperti yang diberikan dalam Tabel 1.2, Vol. 2 dari Pedoman IPCC 2006. Jika nilainya berada di bawah kisaran ini, kumpulkan informasi tambahan dari laboratorium pengujian untuk membenarkan hasilnya atau melakukan pengukuran tambahan. Laboratorium di (a), (b) atau (c) harus memiliki akreditasi ISO17025 atau dapat dibenarkan bahwa mereka dapat memenuhi standar kualitas serupa</p>	
Lainya:	-	
<b>7. Rata-rata kerugian teknis transmisi dan distribusi</b>		
Parameter:	TDL	
Satuan:	-	
Deskripsi:	Rata-rata kerugian teknis transmisi dan distribusi	
Sumber Data:	-	
Metode dan Prosedur Pengukuran:	Nilai <i>default</i> yang wajar untuk kerugian distribusi pada jaringan distribusi pedesaan tegangan rendah adalah 20%.	
Frekuensi Pengukuran:	Tentukan sekali pada tahun pertama	
Lainya:		
<b>8. Kapasitas terpasang</b>		
Parameter:	KT <sub>y</sub>	
Satuan:	kW	
Deskripsi:	Kapasitas terpasang aksi mitigasi pembangkit listrik	
Sumber Data:	Operator pembangkit	
Metode dan Prosedur Pengukuran:	-	
Frekuensi Pengukuran:	-	
Lainya:	-	
<b>9. Capacity Factor</b>		
Parameter:	CF	
Satuan:	Persen	

Deskripsi:	Perbandingan antara total produksi netto dengan daya mampu netto unit pembangkit dikali dengan jam periode tertentu dalam satu tahun.	
Sumber Data:	<b>PLTB on-grid</b>	<b>PLTB off-grid</b>
	Referensi dari Paparan Kedutaan Denmark mengenai faktor kapasitas PLTB Sidrap dan PLTB Tolo, 2020 sebagai berikut: 1. PLTB Sidrap 36,8 % 2. PLTB Tolo 42.1%	Referensi dari data PLTB Baron ( <i>off-grid</i> ) sebesar 15%
Metode dan Prosedur Pengukuran:	-	
Frekuensi Pengukuran:	-	
Lainya:	-	
<b>10. Derating Pembangkit</b>		
Parameter:	D	
Satuan:	%	
Deskripsi:	Derating PLTB	
Sumber Data:	-	
Metode dan Prosedur Pengukuran:	-	
Frekuensi Pengukuran:	-	
Lainya:	-	
<b>G. Dokumen Verifikasi</b>		
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Dokumen jumlah total listrik netto yang disalurkan PLTB ke pengguna.</li> <li>2. Dokumen sertifikasi kWh meter.</li> <li>3. Dokumen <i>capacity factor</i>.</li> <li>4. Dokumen derating pembangkit.</li> <li>5. Dokumen faktor emisi CO<sub>2</sub> bahan bakar (minyak diesel) yang digunakan terakhir sesuai nasional (Tier-2), atau spesifik (Tier-3).</li> <li>6. Dokumen nilai kalor bersih bahan bakar (minyak diesel) yang digunakan terakhir sesuai nasional (Tier-2), atau spesifik (Tier-3).</li> <li>7. Dokumen densitas bahan bakar (minyak diesel) yang digunakan terakhir sesuai nasional (Tier-2), atau spesifik (Tier-3).</li> </ol>		
<b>H. Daftar Singkatan</b>		

CO <sub>2</sub>	Karbondioksida
GRK	Gas rumah kaca
CO <sub>2</sub>	Karbondioksida
GRK	Gas rumah kaca
MWh	<i>Megawatt hour</i>
kWh	<i>Kilowatt hour</i>
PLTB	Pembangkit Listrik Tenaga Bayu (Angin)

### I. Daftar Istilah

Pembangkit listrik tenaga bayu/angin ( <i>off-grid</i> )	Pembangkit listrik yang mengubah energi bayu/angin menjadi listrik dengan menggunakan turbin angin atau kincir angin yang tidak diinterkoneksi ke jaringan tenaga listrik ( <i>off-grid</i> ).
--	--