



# BERITA NEGARA REPUBLIK INDONESIA

No.1013, 2016

KEMEN-ESDM. PT PLN. PLTS Fotovoltaik.  
Pembelian. Pencabutan.

PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

NOMOR 19 TAHUN 2016

TENTANG

PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA  
FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO)

DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA,

- Menimbang : a. bahwa dalam rangka pemenuhan kebutuhan energi listrik dan pencapaian target energi baru dan energi terbarukan sesuai dengan kebijakan energi nasional, perlu lebih mendorong pemanfaatan energi surya untuk pembangkitan tenaga listrik;
- b. bahwa untuk mengembangkan perusahaan ketenagalistrikan yang transparan dan berdaya saing serta guna memperlancar pelaksanaan pembelian tenaga listrik dari Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero), perlu mengatur kembali mengenai tingkat komponen dalam negeri dalam penggunaan modul fotovoltaik, mekanisme penawaran kuota kapasitas, dan penetapan harga pembelian tenaga listrik dari Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero); bahwa berdasarkan pertimbangan sebagaimana dimaksud dalam huruf a dan huruf b, perlu menetapkan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral tentang Pembelian Tenaga Listrik dari Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik oleh PT Perusahaan Listrik

Negara (Persero);

- Mengingat : 1. Undang-Undang Nomor 19 Tahun 2003 tentang Badan Usaha Milik Negara (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2003 Nomor 70, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4297);
2. Undang-Undang Nomor 30 Tahun 2007 tentang Energi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2007 Nomor 96, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4746);
3. Undang-Undang Nomor 11 Tahun 2008 tentang Informasi dan Transaksi Elektronik (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2008 Nomor 58, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4843);
4. Undang-Undang Nomor 30 Tahun 2009 tentang Ketenagalistrikan (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2009 Nomor 133, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5052);
5. Undang-Undang Nomor 3 Tahun 2014 tentang Perindustrian (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 4, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5492);
6. Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 1994 tentang Pengalihan Bentuk Perusahaan Umum (Perum) Listrik Negara Menjadi Perusahaan Perseroan (Persero) (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 1994 Nomor 34);
7. Peraturan Pemerintah Nomor 14 Tahun 2012 tentang Kegiatan Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2012 Nomor 28, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5281) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 2014 tentang Perubahan atas Peraturan Pemerintah Nomor 14 Tahun 2012 tentang Kegiatan Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 75, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5530);
8. Peraturan Pemerintah Nomor 79 Tahun 2014 tentang Kebijakan Energi Nasional (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 300, Tambahan Lembaran

Negara Republik Indonesia Nomor 5609);

9. Peraturan Presiden Nomor 68 Tahun 2015 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2015 Nomor 132);
10. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 13 Tahun 2016 tentang Organisasi dan Tata Kerja Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 782);

#### MEMUTUSKAN:

Menetapkan : PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO).

#### BAB I

#### KETENTUAN UMUM

##### Pasal 1

Dalam Peraturan Menteri ini yang dimaksud dengan:

1. PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) yang selanjutnya disebut PT PLN (Persero) adalah badan usaha milik negara yang didirikan berdasarkan Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 1994 tentang Pengalihan Bentuk Perusahaan Umum (Perum) Listrik Negara Menjadi Perusahaan Perseroan (Persero).
2. Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik yang selanjutnya disebut PLTS Fotovoltaik adalah pembangkit listrik yang mengubah energi matahari menjadi listrik dengan menggunakan modul fotovoltaik yang langsung diinterkoneksi ke jaringan tenaga listrik PT PLN (Persero).
3. Badan Usaha adalah badan hukum yang berupa badan usaha milik negara, badan usaha milik daerah, badan usaha swasta yang berbadan hukum Indonesia, atau koperasi yang berusaha di bidang penyediaan tenaga listrik.
4. Tingkat Komponen Dalam Negeri yang selanjutnya disingkat TKDN adalah besaran komponen dalam negeri

yang merupakan gabungan barang dan jasa pada suatu rangkaian barang dan jasa pada setiap pembangunan PLTS Fotovoltaik.

5. Kuota Kapasitas PLTS Fotovoltaik yang selanjutnya disebut Kuota Kapasitas adalah jumlah maksimum kapasitas PLTS Fotovoltaik yang ditawarkan kepada Badan Usaha dalam suatu periode untuk harga pembelian tenaga listrik yang ditentukan.
6. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik yang selanjutnya disebut PJBL adalah perjanjian jual beli tenaga listrik antara Pengembang PLTS Fotovoltaik dengan PT PLN (Persero).
7. Pengembang PLTS Fotovoltaik adalah Badan Usaha yang telah ditetapkan oleh Menteri melalui Dirjen EBTKE untuk bekerja sama dengan PT PLN (Persero) melalui penandatanganan PJBL.
8. *Commercial Operation Date* yang selanjutnya disingkat COD adalah tanggal mulai beroperasinya PLTS Fotovoltaik untuk menyalurkan tenaga listrik secara komersial ke jaringan tenaga listrik PT PLN (Persero).
9. Permohonan Kapasitas adalah permohonan mengenai besaran kapasitas yang diajukan oleh calon Pengembang PLTS Fotovoltaik terhadap Kuota Kapasitas yang ditawarkan.
10. Izin Usaha Penyediaan Tenaga Listrik yang selanjutnya disingkat IUPTL adalah izin untuk melakukan usaha penyediaan tenaga listrik untuk kepentingan umum.
11. Menteri adalah menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang energi dan sumber daya mineral.
12. Direktur Jenderal Energi Baru, Terbarukan, dan Konservasi Energi yang selanjutnya disebut Dirjen EBTKE adalah direktur jenderal yang melaksanakan tugas dan bertanggung jawab atas perumusan dan pelaksanaan kebijakan di bidang pembinaan, pengendalian, dan pengawasan kegiatan panas bumi, bioenergi, aneka energi baru dan terbarukan, dan konservasi energi.
13. Direktur Jenderal Ketenagalistrikan yang selanjutnya disebut Dirjen Ketenagalistrikan adalah direktur jenderal yang melaksanakan tugas dan bertanggung jawab atas perumusan dan pelaksanaan kebijakan di bidang

pembinaan, pengusaha, keteknikan, keselamatan kerja, dan lingkungan di bidang ketenagalistrikan.

## BAB II

### PENUGASAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PLTS FOTOVOLTAIK KEPADA PT PLN (PERSERO)

#### Pasal 2

- (1) Dengan Peraturan Menteri ini, Menteri menugaskan PT PLN (Persero) untuk membeli tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik yang dikelola Badan Usaha yang telah ditetapkan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik.
- (2) Penugasan dari Menteri sebagaimana dimaksud pada ayat (1) berlaku sebagai:
  - a. penunjukan langsung untuk pembelian tenaga listrik oleh PT PLN (Persero); dan
  - b. persetujuan harga pembelian tenaga listrik oleh PT PLN (Persero).
- (3) Terhadap penugasan sebagaimana dimaksud pada ayat (1), PT PLN (Persero) dapat diberikan kompensasi sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan.

## BAB III

### KETENTUAN PENGGUNAAN BARANG/JASA DALAM NEGERI DALAM PEMBANGUNAN PLTS FOTOVOLTAIK DAN STANDAR PLTS FOTOVOLTAIK

#### Pasal 3

- (1) Pembangunan PLTS Fotovoltaik mengutamakan penggunaan barang dan/atau jasa dalam negeri.
- (2) Penggunaan barang dan/atau jasa dalam negeri untuk pembangunan PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1), menggunakan standar minimal TKDN sistem PLTS Fotovoltaik sesuai dengan ketentuan peraturan menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian.

#### Pasal 4

- (1) Komponen yang digunakan dalam sistem PLTS Fotovoltaik harus memenuhi standar internasional atau standar nasional Indonesia.

- (2) Konstruksi PLTS Fotovoltaik harus memenuhi standar internasional, standar nasional Indonesia atau standar yang berlaku di PT PLN (Persero).

#### BAB IV

### HARGA PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PLTS FOTOVOLTAIK DAN KUOTA KAPASITAS

#### Pasal 5

- (1) Harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 2 ayat (1) ditetapkan dengan memperhatikan Kuota Kapasitas per wilayah.
- (2) Kuota Kapasitas per wilayah sebagaimana dimaksud pada ayat (1) ditetapkan oleh Menteri berdasarkan sistem jaringan tenaga listrik PT PLN (Persero) dengan total Kuota Kapasitas paling sedikit sebesar 5.000 MW (lima ribu megawatt) yang akan ditawarkan secara bertahap dengan harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik pada setiap tahap dapat berbeda.
- (3) Penawaran Kuota Kapasitas dan harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (2) untuk tahap pertama ditetapkan dengan jumlah dan besaran tercantum dalam Lampiran I yang merupakan bagian tidak terpisahkan dalam Peraturan Menteri ini.
- (4) Penawaran Kuota Kapasitas dan harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (2) untuk tahap selanjutnya ditetapkan oleh Menteri.

#### Pasal 6

- (1) Harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 5 merupakan:
  - a. harga yang sudah termasuk seluruh biaya pengadaan jaringan penyambungan dari PLTS Fotovoltaik ke jaringan tenaga listrik PT PLN (Persero);
  - b. harga yang dipergunakan dalam PJBL tanpa negosiasi harga dan tanpa eskalasi; dan
  - c. harga yang berlaku pada saat PLTS Fotovoltaik

dinyatakan telah mencapai COD sesuai dengan jadwal yang disepakati dalam PJBL.

- (2) Transaksi pembayaran pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik antara PT PLN (Persero) dan Pengembang PLTS Fotovoltaik dilakukan dalam mata uang rupiah menggunakan nilai tukar *Jakarta Interbank Spot Dollar Rate* (JISDOR) pada waktu yang disepakati dalam PJBL.

#### Pasal 7

PJBL berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun dimulai sejak COD dan dapat diperpanjang.

### BAB V

#### PELAKSANAAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PLTS FOTOVOLTAIK

#### Pasal 8

- (1) Badan Usaha yang berminat memanfaatkan energi surya untuk PLTS Fotovoltaik, terlebih dahulu ditetapkan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik oleh Menteri melalui Dirjen EBTKE.
- (2) Penetapan Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilaksanakan secara *online* dengan tahapan sebagai berikut:
  - a. pengumuman pendaftaran;
  - b. pendaftaran Badan Usaha sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik;
  - c. verifikasi terhadap dokumen Badan Usaha yang mendaftar sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik;
  - d. pengumuman dan pemberitahuan sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik yang berhak mengajukan permohonan;
  - e. penawaran Kuota Kapasitas kepada calon Pengembang PLTS Fotovoltaik;
  - f. Permohonan Kapasitas;
  - g. verifikasi Permohonan Kapasitas; dan
  - h. penetapan dan pengumuman Pengembang PLTS Fotovoltaik untuk setiap wilayah.

#### Pasal 9

- (1) Dalam rangka pengumuman pendaftaran sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf a, Menteri melalui Dirjen EBTKE mempublikasikan rencana pendaftaran calon Pengembang PLTS Fotovoltaik di halaman situs Direktorat Jenderal Energi Baru, Terbarukan, dan Konservasi Energi dan/atau harian surat kabar nasional paling lambat 1 (satu) bulan sebelum pengumuman pendaftaran calon Pengembang PLTS Fotovoltaik.
- (2) Pengumuman pendaftaran calon Pengembang PLTS Fotovoltaik oleh Menteri melalui Dirjen EBTKE sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilakukan secara *online*.

#### Pasal 10

- (1) Pendaftaran Badan Usaha sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf b dilaksanakan dalam jangka waktu selama 7 (tujuh) hari.
- (2) Badan Usaha yang mendaftar sebagaimana dimaksud pada ayat (1), harus melengkapi dokumen persyaratan sebagai berikut:
  - a. profil Badan Usaha; dan
  - b. kemampuan keuangan yang telah disertifikasi oleh lembaga pemeringkat keuangan atau lembaga auditor keuangan.
- (3) Profil Badan Usaha sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a memuat:
  - a. Akta Pendirian atau Akta Perubahan Perusahaan;
  - b. Nomor Pokok Wajib Pajak;
  - c. Tanda Daftar Perusahaan; dan
  - d. Izin Prinsip Penanaman Modal.
- (4) Profil Badan Usaha sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a dapat ditambahkan dengan bukti pengalaman Pembangunan PLTS Fotovoltaik bagi Badan Usaha yang telah memiliki pengalaman.

#### Pasal 11

- (1) Menteri melalui Dirjen EBTKE melakukan verifikasi terhadap dokumen Badan Usaha yang mendaftar sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana



dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf c.

- (2) Verifikasi terhadap dokumen Badan Usaha sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilakukan dalam jangka waktu paling lama 6 (enam) hari kerja sejak tanggal pendaftaran.
- (3) Menteri melalui Dirjen EBTKE memberitahukan persetujuan atau penolakan sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik secara *online* kepada Badan Usaha yang telah terverifikasi sebagaimana dimaksud pada ayat (2).

#### Pasal 12

- (1) Menteri melalui Dirjen EBTKE mengumumkan daftar calon Pengembang PLTS Fotovoltaik yang berhak mengajukan permohonan sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf d secara *online*.
- (2) Untuk setiap calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) akan menerima pemberitahuan secara *online* berikut kode akses (*username*) dan kata kunci (*password*) yang berlaku sebagai identitas calon Pengembang PLTS Fotovoltaik.
- (3) Daftar calon Pengembang PLTS Fotovoltaik berlaku untuk semua wilayah dan tahapan penawaran Kuota Kapasitas.
- (4) Pendaftaran Badan Usaha yang baru sebagai calon Pengembang PLTS Fotovoltaik dibuka untuk setiap tahap penawaran Kuota Kapasitas berikutnya.

#### Pasal 13

- (1) Dalam rangka penawaran Kuota Kapasitas kepada calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf e, Menteri melalui Dirjen EBTKE mempublikasikan rencana penawaran Kuota Kapasitas kepada calon Pengembang PLTS Fotovoltaik di halaman situs Direktorat Jenderal Baru, Terbarukan, dan Konservasi Energi dan/atau harian surat kabar nasional paling lambat 4 (empat) bulan sebelum pengumuman penawaran Kuota Kapasitas.
- (2) Penawaran Kuota Kapasitas kepada calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilakukan secara *online*.

- (3) Penawaran Kuota Kapasitas sebagaimana dimaksud pada ayat (1) berlaku untuk jangka waktu paling lama 2 (dua) bulan sejak diumumkan.
- (4) Penawaran Kuota Kapasitas tahap berikutnya dapat dilakukan apabila:
  - a. Kuota Kapasitas yang sedang ditawarkan telah mencapai paling sedikit 80% (delapan puluh persen) dan telah ada Badan Usaha yang ditetapkan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik; dan/atau
  - b. masa penawaran Kuota Kapasitas sebagaimana dimaksud pada ayat (3) telah mencapai 2 (dua) bulan.
- (5) Apabila Kuota Kapasitas sebagaimana dimaksud pada ayat (4) tidak habis dalam waktu 2 (dua) bulan maka sisa Kuota Kapasitas akan menjadi bagian dari penawaran Kuota Kapasitas pada tahap berikutnya.
- (6) Harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik untuk sisa Kuota Kapasitas sebagaimana dimaksud pada ayat (5), mengikuti harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik pada tahap penawaran Kuota Kapasitas berikutnya.

#### Pasal 14

- (1) Permohonan Kapasitas sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf f diajukan oleh calon Pengembang PLTS Fotovoltaik secara *online*.
- (2) Calon Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus melengkapi persyaratan sebagai berikut:
  - a. rekapitulasi perhitungan sendiri TKDN untuk keseluruhan sistem PLTS Fotovoltaik;
  - b. bukti sertifikat uji modul surya fotovoltaik dan *inverter*;
  - c. studi kelayakan (*feasibility study*); dan
  - d. studi penyambungan (*interconnection study*).
- (3) Dokumen studi kelayakan (*feasibility study*) sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf c disusun sesuai dengan format tercantum pada Lampiran II yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Peraturan Menteri ini.
- (4) Dokumen studi penyambungan (*interconnection study*) sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf d disusun

sesuai dengan ketentuan paling sedikit memuat hal-hal tercantum pada Lampiran III yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Peraturan Menteri ini.

#### Pasal 15

- (1) Untuk penawaran Kuota Kapasitas per wilayah di atas 100 MW (seratus megawatt) maka setiap Permohonan Kapasitas oleh calon Pengembang PLTS Fotovoltaik dibatasi paling banyak 20 MW (dua puluh megawatt).
- (2) Untuk penawaran Kuota Kapasitas per wilayah antara 10 MW (sepuluh megawatt) sampai dengan 100 MW (seratus megawatt) maka setiap Permohonan Kapasitas oleh calon Pengembang PLTS Fotovoltaik dibatasi paling banyak 20% (dua puluh persen) dari Kuota Kapasitas yang ditawarkan.
- (3) Untuk penawaran Kuota Kapasitas per wilayah sampai dengan kapasitas 10 MW (sepuluh megawatt) maka Permohonan Kapasitas oleh calon Pengembang PLTS Fotovoltaik tidak dibatasi.
- (4) Terhadap Permohonan Kapasitas sebagaimana dimaksud pada ayat (1), ayat (2), dan ayat (3), calon Pengembang PLTS Fotovoltaik dapat memperoleh persetujuan Kuota Kapasitas paling banyak 3 (tiga) kali dalam wilayah yang sama untuk setiap tahap penawaran Kuota Kapasitas.
- (5) Jika dalam jangka waktu 1 (satu) bulan Kuota Kapasitas masih tersedia, maka calon Pengembang PLTS Fotovoltaik yang telah memperoleh persetujuan Kuota Kapasitas sebanyak 3 (tiga) kali dalam wilayah yang sama sebagaimana dimaksud pada ayat (4) dapat mengajukan Permohonan Kapasitas kembali.

#### Pasal 16

- (1) Menteri membentuk Tim Terpadu untuk melakukan verifikasi terhadap Permohonan Kapasitas sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8 ayat (2) huruf g.
- (2) Tim Terpadu sebagaimana dimaksud pada ayat (1) terdiri dari perwakilan Direktorat Jenderal Energi Baru, Terbarukan, dan Konservasi Energi, Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan, dan PT PLN (Persero).
- (3) Verifikasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilakukan secara *first come first served*.

- (4) Tim Terpadu menyampaikan hasil verifikasi kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE secara *online*.
- (5) Menteri melalui Dirjen EBTKE memberikan persetujuan atau penolakan terhadap Permohonan Kapasitas yang disampaikan secara *online* kepada calon Pengembang PLTS Fotovoltaik dalam jangka waktu paling lama 2 (dua) bulan sejak tanggal pengajuan permohonan yang tercatat dalam sistem aplikasi *online*.
- (6) Dalam hal Permohonan Kapasitas disetujui, persetujuan Permohonan Kapasitas yang ditetapkan oleh Menteri melalui Dirjen EBTKE merupakan penetapan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik yang disampaikan melalui sistem aplikasi *online*.
- (7) Dalam hal Permohonan Kapasitas ditolak, Menteri melalui Dirjen EBTKE menyampaikan penolakan tersebut disertai alasan penolakannya melalui sistem aplikasi *online*.

#### Pasal 17

- (1) PT PLN (Persero) dan Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib menandatangani PJBL dalam jangka waktu paling lama 1 (satu) bulan setelah penetapan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 16 ayat (6).
- (2) Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib menyampaikan salinan PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE.
- (3) Dalam hal PJBL belum ditandatangani oleh PT PLN (Persero) dan Pengembang PLTS Fotovoltaik dalam jangka waktu 1 (satu) bulan sebagaimana dimaksud pada ayat (1), maka:
  - a. PT PLN (Persero) dan Pengembang PLTS Fotovoltaik masing-masing menyampaikan laporan perihal alasan belum ditandatanganinya PJBL kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE dalam jangka waktu paling lambat 7 (tujuh) hari kerja sejak batas waktu sebagaimana dimaksud pada ayat (1) tidak terpenuhi;
  - b. berdasarkan laporan sebagaimana dimaksud pada huruf a, Menteri melalui Dirjen EBTKE memfasilitasi penandatanganan PJBL.

#### Pasal 18

- (1) PT PLN (Persero) menyediakan model PJBL dari PLTS Fotovoltaik dan menyampaikan model dimaksud kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE paling lambat 30 (tiga puluh) hari kerja sejak Peraturan Menteri ini diundangkan.
- (2) Pengembang PLTS Fotovoltaik dapat meminta model PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) kepada PT PLN (Persero) secara tertulis dengan tembusan kepada Dirjen EBTKE.

#### Pasal 19

Pengembang PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud dalam Pasal 16 ayat (6) wajib menyampaikan laporan kemajuan pelaksanaan pembangunan PLTS Fotovoltaik kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE setiap 3 (tiga) bulan terhitung mulai tanggal penandatanganan PJBL sampai dengan COD dengan tembusan kepada Dirjen Ketenagalistrikan dan Direksi PT PLN (Persero) melalui sistem aplikasi *online*.

#### Pasal 20

- (1) Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib mencapai pemenuhan pembiayaan (*financial close*) untuk kebutuhan pembangunan fisik PLTS Fotovoltaik dan menyampaikan buktinya kepada Menteri melalui Dirjen EBTKE melalui sistem aplikasi *online* dalam jangka waktu paling lambat 6 (bulan) bulan sejak ditandatanganinya PJBL.
- (2) Dalam hal setelah jangka waktu 6 (enam) bulan sejak ditandatanganinya PJBL, Pengembang PLTS Fotovoltaik tidak dapat mencapai pemenuhan pembiayaan (*financial close*), maka penetapan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik dicabut.

#### Pasal 21

- (1) Pengembang PLTS Fotovoltaik yang telah menandatangani PJBL dan telah melakukan pemenuhan pembiayaan (*financial close*) wajib mengajukan permohonan untuk mendapatkan IUPTL sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan.

- (2) Dalam jangka waktu paling lambat 3 (tiga) hari kerja setelah mendapatkan IUPTL sebagaimana dimaksud pada ayat (1), Pengembang PLTS Fotovoltaik harus menyampaikan salinan IUPTL kepada Dirjen EBTKE dan Direksi PT PLN (Persero) secara *online*.

#### Pasal 22

- (1) Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib menyampaikan hasil verifikasi terhadap hasil perhitungan sendiri besaran TKDN dari PLTS Fotovoltaik kepada Dirjen EBTKE dengan tembusan kepada PT PLN (Persero) paling cepat 30 (tiga puluh) hari sebelum mencapai COD.
- (2) Verifikasi terhadap hasil perhitungan sendiri besaran TKDN dari PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilaksanakan oleh verifikator resmi yang ditunjuk oleh kementerian yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian.
- (3) Dalam hal hasil verifikasi TKDN oleh verifikator resmi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dan ayat (2) tidak sesuai dengan ketentuan peraturan menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian, maka Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib mengganti barang/jasa agar mencapai persentase minimum TKDN yang ditetapkan dalam jangka waktu paling lambat 60 (enam puluh) hari.
- (4) Dalam hal Pengembang PLTS Fotovoltaik tidak memenuhi kewajiban sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dan ayat (2), maka akan dikenakan sanksi penurunan harga pembelian tenaga listrik sebesar selisih antara persentase TKDN hasil verifikasi dengan persentase TKDN yang dipersyaratkan sesuai dengan ketentuan peraturan menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian.
- (5) Selisih kurang antara persentase TKDN yang dipersyaratkan sebagaimana dimaksud pada ayat (4) dengan persentase TKDN hasil verifikasi akan menjadi dasar perhitungan pengurangan harga pembelian tenaga listrik yang tercantum dalam PJBL dengan formula:  
$$c = (a - b)/a$$
, dengan ketentuan besaran  $c \leq 1$  atau 100%  
$$d' = d \times (1 - c)$$
  
keterangan:

a = persentase TKDN minimal menurut peraturan menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian

b = persentase TKDN hasil verifikasi oleh verifikator resmi yang ditunjuk oleh kementerian yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang perindustrian

c = persentase sanksi penurunan harga pembelian tenaga listrik

d = harga pembelian tenaga listrik

d' = harga pembelian tenaga listrik terkoreksi

- (6) Penurunan harga pembelian tenaga listrik akibat selisih kurang antara persentase TKDN hasil verifikasi dengan persentase TKDN yang dipersyaratkan sebagaimana dimaksud pada ayat (4) dituangkan dalam PJBL.
- (7) Menteri melalui Dirjen EBTKE melakukan pembinaan dan pengawasan TKDN sesuai dengan kewenangannya.

### Pasal 23

- (1) Pelaksanaan pembangunan PLTS oleh Pengembang PLTS Fotovoltaik wajib mencapai COD paling lambat dalam jangka waktu 12 (dua belas) bulan untuk kapasitas sampai dengan 10 MW (sepuluh megawatt) dan 24 (dua puluh empat) bulan untuk kapasitas di atas 10 MW (sepuluh megawatt), sejak IUPTL diterbitkan.
- (2) Pelaksanaan pembangunan PLTS Fotovoltaik yang tidak mencapai COD sebagaimana dimaksud pada ayat (1), dikenakan penurunan harga pembelian tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik dengan ketentuan sebagai berikut:
  - a. keterlambatan sampai dengan 3 (tiga) bulan dikenakan penurunan harga sebesar 3% (tiga persen);
  - b. keterlambatan lebih dari 3 (tiga) bulan sampai dengan 6 (enam) bulan dikenakan penurunan harga sebesar 5% (lima persen);
  - c. keterlambatan lebih dari 6 (enam) bulan sampai dengan 12 (dua belas) bulan dikenakan penurunan harga sebesar 8% (delapan persen).
- (3) Harga pembelian tenaga listrik sebagaimana dimaksud pada ayat (2) di luar ketentuan penurunan harga yang telah memperhitungkan pemenuhan persyaratan TKDN

sebagaimana dimaksud dalam Pasal 22 ayat (4).

- (4) Dalam hal Pengembang PLTS Fotovoltaik dikenakan sanksi penurunan harga sebagaimana dimaksud dalam Pasal 22 ayat (4), penurunan harga pembelian tenaga listrik dengan ketentuan sebagaimana dimaksud pada ayat (2) dikenakan setelah memperhitungkan sanksi penurunan harga akibat tidak terpenuhinya kewajiban TKDN sebagaimana dimaksud dalam Pasal 22 ayat (4).
- (5) Ketentuan lebih lanjut mengenai sanksi akibat keterlambatan COD sebagaimana dimaksud pada ayat (2) akan dituangkan dalam PJBL.
- (6) Dalam hal COD tidak tercapai dalam jangka waktu sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dan ayat (2), penetapan sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik dicabut.

#### Pasal 24

Dalam hal penetapan Badan Usaha sebagai Pengembang PLTS Fotovoltaik dicabut sebagaimana dimaksud dalam Pasal 20 ayat (2) dan Pasal 23 ayat (6) maka kepada Badan Usaha tersebut dikenakan larangan untuk mengajukan permohonan sejenis untuk jangka waktu 2 (dua) tahun berturut-turut sejak pencabutan.

### BAB VI

#### KETENTUAN PERALIHAN

#### Pasal 25

- (1) Pada saat Peraturan Menteri ini mulai berlaku, Badan Usaha yang telah ditetapkan sebagai pemenang pelelangan Kuota Kapasitas PLTS Fotovoltaik berdasarkan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 17 Tahun 2013 tentang Pembelian Tenaga Listrik oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dari Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik wajib menandatangani PJBL paling lama 3 (tiga) bulan sejak Peraturan Menteri ini diundangkan.
- (2) Apabila Badan Usaha yang telah ditetapkan sebagai pemenang pelelangan kuota kapasitas PLTS Fotovoltaik berdasarkan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 17 Tahun 2013 tentang Pembelian Tenaga Listrik oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dari



Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik tidak menandatangani PJBL dalam waktu 3 (tiga) bulan sebagaimana dimaksud pada ayat (1), penetapan sebagai pemenang pelelangan Kuota Kapasitas PLTS Fotovoltaik dicabut.

- (3) Dengan pencabutan penetapan sebagai pemenang pelelangan Kuota Kapasitas PLTS Fotovoltaik sebagaimana dimaksud pada ayat (3), surat penugasan pembelian tenaga listrik PLTS Fotovoltaik kepada PT PLN (Persero) yang diterbitkan oleh Menteri sebelum Peraturan Menteri ini diundangkan, dinyatakan tidak berlaku.

#### Pasal 26

Badan Usaha yang melakukan jual beli tenaga listrik dari PLTS Fotovoltaik melalui proses *business to business* dengan PT PLN (Persero) dan belum menandatangani PJBL, maka Badan Usaha dapat melanjutkan proses pengadaan dan penandatanganan PJBL dengan PT PLN (Persero).

### BAB VII

#### KETENTUAN PENUTUP

#### Pasal 27

Pada saat Peraturan Menteri ini mulai berlaku, Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 17 Tahun 2013 tentang Pembelian Tenaga Listrik Oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dari Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2013 Nomor 830), dicabut dan dinyatakan tidak berlaku.

#### Pasal 28

Peraturan Menteri ini mulai berlaku pada tanggal diundangkan.

Agar setiap orang mengetahuinya, memerintahkan pengundangan Peraturan Menteri ini dengan penempatannya dalam Berita Negara Republik Indonesia.

Ditetapkan di Jakarta  
pada tanggal 28 Juni 2016

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID

Diundangkan di Jakarta  
pada tanggal 12 Juli 2016

DIREKTUR JENDERAL  
PERATURAN PERUNDANG-UNDANGAN  
KEMENTERIAN HUKUM DAN HAK ASASI MANUSIA  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

WIDODO EKATJAHJANA

LAMPIRAN I

PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR 19 TAHUN 2016

TENTANG

PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
LISTRIK NEGARA (PERSERO)

PENAWARAN KUOTA KAPASITAS DAN  
HARGA PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PLTS FOTOVOLTAIK  
UNTUK TAHAP PERTAMA

No.	Wilayah	Kuota Kapasitas (MWp)	Harga Pembelian (sen USD/kWh)
1.	DKI Jakarta	150,0	14,5
2.	Jawa Barat		
3.	Banten		
4.	Jawa Tengah dan DIY		
5.	Jawa Timur		
6.	Bali	5,0	16,0
7.	Lampung	5,0	15,0
8.	Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	10,0	15,0
9.	Aceh	5,0	17,0
10.	Sumatera Utara	25,0	16,0
11.	Sumatera Barat	5,0	15,5
12.	Riau dan Kep. Riau	4,0	17,0
13.	Bangka-Belitung	5,0	17,0
14.	Kalimantan Barat	5,0	17,0
15.	Kalimantan Selatan dan Kalimantan Tengah	4,0	16,0
16.	Kalimantan Timur dan Kalimantan Utara	3,0	16,5
17.	Sulawesi Utara, Sulawesi Tengah, dan Gorontalo	5,0	17,0
18.	Sulawesi Selatan, Sulawesi Tenggara, dan Sulawesi Barat	5,0	16,0
19.	NTB	5,0	18,0
20.	NTT	3,5	23,0
21.	Maluku dan Maluku Utara	3,0	23,0
22.	Papua dan Papua Barat	2,5	25,0

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID

LAMPIRAN II  
 PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
 REPUBLIK INDONESIA  
 NOMOR 19 TAHUN 2016  
 TENTANG  
 PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
 TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
 LISTRIK NEGARA (PERSERO)

FORMAT DOKUMEN STUDI KELAYAKAN (*FEASIBILITY STUDY*)

Bab 1.	Ringkasan
Bab 2.	Pendahuluan dan Latar Belakang Proyek
Bab 2.1	Kebutuhan akan Proyek
Bab 2.2	Potensi Manfaat dari Proyek
Bab 2.3	Pihak-pihak yang terlibat dalam Proyek ( <i>Owner</i> , Utilitas, Pemerintah, Pemodal, dll)
Bab 3	Deskripsi Teknologi dan Latar Belakang
Bab 3.1	Ikhtisar – Fotovoltaik
Bab 3.1.1	Pasar Fotovoltaik Global
Bab 3.2	Teknologi – Film Tipis, Kristal
Bab 3.3	<i>Inverter – String</i> , Pusat
Bab 3.3.1	Fitur Koneksi Jaringan
Bab 3.3.2	Umur
Bab 3.4	Sistem Kontrol
Bab 4	Sektor Kelistrikan Nasional di Negara/Wilayah/Daerah
Bab 4.1	Pembangkit Terpasang, termasuk Energi Terbarukan
Bab 4.2	Target Energi Terbarukan, dan bagaimana proyek akan memenuhi target tersebut
Bab 4.3	Kepemilikan/Struktur Market (misalnya Utilitas Tunggal, Deregulasi)
Bab 4.4	Persyaratan Konten Lokal
Bab 4.5	Pembahasan Dampak Proyek Terbarukan untuk Mengurangi Konsumsi Diesel

Bab 4.6	Pedoman Kebijakan Indonesia dan Ketersediaan Insentif
Bab 5	Informasi Lokasi
Bab 5.1	Peta/Foto/Lokasi
Bab 5.2	Rincian Kepemilikan Lokasi
Bab 5.3	Jarak Transportasi, Kota Terdekat, Transmisi Terdekat
Bab 5.4	Kondisi Iklim
Bab 5.5	Rincian Vegetasi dan Analisis
Bab 6.	Penilaian Lokasi
Bab 6.1	Peninjauan Tempat dengan Peta Topografi yang Rinci
Bab 6.2	Laporan Kunjungan Tempat
Bab 6.3	Analisis Geoteknik Awal
Bab 6.4	Laporan Hidrologi dan/atau Penilaian Banjir
Bab 6.5	Penilaian Geologi dan Resiko Gempa
Bab 6.6	Penilaian Konstruksi Gedung
Bab 6.6.1	Air, Listrik, <i>Laydown Area</i> , Parkir untuk Pekerja, Ketersediaan Tenaga Kerja Lokal, dll
Bab 6.7	Penilaian Logistik
Bab 6.8	Keamanan dan Keselamatan
Bab 7	Penilaian Dampak Lingkungan dan Sosial
Bab 7.1	Penilaian Lingkungan Awal
Bab 7.2	Penilaian Lingkungan dan Sosial
Bab 8	Rekayasa Teknik
Bab 8.1	Seleksi Peralatan Utama/Asumsi
Bab 8.2	Rancangan Blok
Bab 8.3	<i>Electrical Single Line Diagram</i> (AC Dan DC)
Bab 8.4	Tata Letak Tempat
Bab 8.5	Sistem Kontrol dan <i>Monitoring</i>
Bab 8.6	Daftar Gambar
Bab 9	Studi Interkoneksi Jaringan
Bab 9.1	Perjanjian Penyambungan
Bab 9.2	Pengaturan untuk Kemudahan

Bab 9.3	Karakteristik <i>Substation</i> – Tegangan, Jalur, Beban Lokal, Rencana untuk Ekspansi, dll
Bab 9.4	Hasil Studi Dampak Sistem
Bab 10	Penilaian <i>Energy Yield</i>
Bab 10.1	Penilaian Sumber Tenaga Surya
Bab 10.2	Penilaian Lokasi
Bab 10.3	Masukan Model Tenaga Surya dan Asumsi
Bab 10.4	Hasil <i>Energy Yield</i>
Bab 10.4.1	Hasil Untung dan Rugi
Bab 10.4.2	Analisis Ketidakpastian – Hasil P50/P90
Bab 11	Jadwal Proyek
Bab 12	Konstruksi dan Implementasi
Bab 12.1	Struktur Kontrak
Bab 12.2	Pendekatan Konstruksi dan Rencana
Bab 12.3	Pendekatan Konten Lokal
Bab 12.4	Serah Terima
Bab 13	Perkiraan Modal dan Biaya Operasi
Bab 13.1	<i>Capital Expenditures</i>
Bab 13.1.1	Pemasok Peralatan yang Berpotensi
Bab 13.2	<i>Operational Expenditures</i>
Bab 13.2.1	<i>Soft Cost</i> seperti Asuransi, Administrasi, dll
Bab 14	Penilaian Keuangan
Bab 14.1	Asumsi
Bab 14.2	Biaya <i>Turnkey</i> EPC
Bab 14.3	Biaya <i>Commissioning</i>
Bab 15	Penilaian Resiko
Bab 15.1	Resiko dari Perspektif PT PLN (Persero)
Bab 15.2	Resiko dari Perspektif Calon Pengembang PLTS Fotovoltaik
Bab 15.3	Mitigasi Resiko
Bab 16	Operasi dan Pemeliharaan
Bab 16.1	Sistem Kontrol dan <i>Monitoring</i>

Bab 16.2	Pemeliharaan Terjadwal dan Tidak Terjadwal
Bab 16.3	Frekuensi Kegagalan Komponen
Bab 16.4	Kebutuhan Suku Cadang di Lokasi
Bab 16.5	Waktu yang dibutuhkan untuk Mengganti/Memperbaiki Komponen Utama
Bab 17	<i>Decommissioning</i>
Bab 18	<i>Warranty Service</i>

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

LAMPIRAN I

PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR 19 TAHUN 2016

TENTANG

PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
LISTRIK NEGARA (PERSERO)

PENAWARAN KUOTA KAPASITAS DAN  
HARGA PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PLTS FOTOVOLTAIK  
UNTUK TAHAP PERTAMA

No.	Wilayah	Kuota Kapasitas (MWp)	Harga Pembelian (sen USD/kWh)
23.	DKI Jakarta	150,0	14,5
24.	Jawa Barat		
25.	Banten		
26.	Jawa Tengah dan DIY		
27.	Jawa Timur		
28.	Bali	5,0	16,0
29.	Lampung	5,0	15,0
30.	Sumatera Selatan, Jambi, dan Bengkulu	10,0	15,0
31.	Aceh	5,0	17,0
32.	Sumatera Utara	25,0	16,0
33.	Sumatera Barat	5,0	15,5
34.	Riau dan Kep. Riau	4,0	17,0
35.	Bangka-Belitung	5,0	17,0
36.	Kalimantan Barat	5,0	17,0
37.	Kalimantan Selatan dan Kalimantan Tengah	4,0	16,0
38.	Kalimantan Timur dan Kalimantan Utara	3,0	16,5

39.	Sulawesi Utara, Sulawesi Tengah, dan Gorontalo	5,0	17,0
40.	Sulawesi Selatan, Sulawesi Tenggara, dan Sulawesi Barat	5,0	16,0
41.	NTB	5,0	18,0
42.	NTT	3,5	23,0
43.	Maluku dan Maluku Utara	3,0	23,0
44.	Papua dan Papua Barat	2,5	25,0

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID



LAMPIRAN II  
 PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
 REPUBLIK INDONESIA  
 NOMOR 19 TAHUN 2016  
 TENTANG  
 PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
 TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
 LISTRIK NEGARA (PERSERO)

FORMAT DOKUMEN STUDI KELAYAKAN (*FEASIBILITY STUDY*)

Bab 1.	Ringkasan
Bab 2.	Pendahuluan dan Latar Belakang Proyek
Bab 2.1	Kebutuhan akan Proyek
Bab 2.2	Potensi Manfaat dari Proyek
Bab 2.3	Pihak-pihak yang terlibat dalam Proyek ( <i>Owner</i> , Utilitas, Pemerintah, Pemodal, dll)
Bab 3	Deskripsi Teknologi dan Latar Belakang
Bab 3.1	Ikhtisar – Fotovoltaik
Bab 3.1.1	Pasar Fotovoltaik Global
Bab 3.2	Teknologi – Film Tipis, Kristal
Bab 3.3	<i>Inverter – String</i> , Pusat
Bab 3.3.1	Fitur Koneksi Jaringan
Bab 3.3.2	Umur
Bab 3.4	Sistem Kontrol
Bab 4	Sektor Kelistrikan Nasional di Negara/Wilayah/Daerah
Bab 4.1	Pembangkit Terpasang, termasuk Energi Terbarukan
Bab 4.2	Target Energi Terbarukan, dan bagaimana proyek akan memenuhi target tersebut
Bab 4.3	Kepemilikan/Struktur Market (misalnya Utilitas Tunggal, Deregulasi)
Bab 4.4	Persyaratan Konten Lokal
Bab 4.5	Pembahasan Dampak Proyek Terbarukan untuk Mengurangi

	Konsumsi Diesel
Bab 4.6	Pedoman Kebijakan Indonesia dan Ketersediaan Insentif
Bab 5	Informasi Lokasi
Bab 5.1	Peta/Foto/Lokasi
Bab 5.2	Rincian Kepemilikan Lokasi
Bab 5.3	Jarak Transportasi, Kota Terdekat, Transmisi Terdekat
Bab 5.4	Kondisi Iklim
Bab 5.5	Rincian Vegetasi dan Analisis
Bab 6.	Penilaian Lokasi
Bab 6.1	Peninjauan Tempat dengan Peta Topografi yang Rinci
Bab 6.2	Laporan Kunjungan Tempat
Bab 6.3	Analisis Geoteknik Awal
Bab 6.4	Laporan Hidrologi dan/atau Penilaian Banjir
Bab 6.5	Penilaian Geologi dan Resiko Gempa
Bab 6.6	Penilaian Konstruksi Gedung
Bab 6.6.1	Air, Listrik, <i>Laydown Area</i> , Parkir untuk Pekerja, Ketersediaan Tenaga Kerja Lokal, dll
Bab 6.7	Penilaian Logistik
Bab 6.8	Keamanan dan Keselamatan
Bab 7	Penilaian Dampak Lingkungan dan Sosial
Bab 7.1	Penilaian Lingkungan Awal
Bab 7.2	Penilaian Lingkungan dan Sosial
Bab 8	Rekayasa Teknik
Bab 8.1	Seleksi Peralatan Utama/Asumsi
Bab 8.2	Rancangan Blok
Bab 8.3	<i>Electrical Single Line Diagram</i> (AC Dan DC)
Bab 8.4	Tata Letak Tempat
Bab 8.5	Sistem Kontrol dan <i>Monitoring</i>

Bab 8.6	Daftar Gambar
Bab 9	Studi Interkoneksi Jaringan
Bab 9.1	Perjanjian Penyambungan
Bab 9.2	Pengaturan untuk Kemudahan
Bab 9.3	Karakteristik <i>Substation</i> – Tegangan, Jalur, Beban Lokal, Rencana untuk Ekspansi, dll
Bab 9.4	Hasil Studi Dampak Sistem
Bab 10	Penilaian <i>Energy Yield</i>
Bab 10.1	Penilaian Sumber Tenaga Surya
Bab 10.2	Penilaian Lokasi
Bab 10.3	Masukan Model Tenaga Surya dan Asumsi
Bab 10.4	Hasil <i>Energy Yield</i>
Bab 10.4.1	Hasil Untung dan Rugi
Bab 10.4.2	Analisis Ketidakpastian – Hasil P50/P90
Bab 11	Jadwal Proyek
Bab 12	Konstruksi dan Implementasi
Bab 12.1	Struktur Kontrak
Bab 12.2	Pendekatan Konstruksi dan Rencana
Bab 12.3	Pendekatan Konten Lokal
Bab 12.4	Serah Terima
Bab 13	Perkiraan Modal dan Biaya Operasi
Bab 13.1	<i>Capital Expenditures</i>
Bab 13.1.1	Pemasok Peralatan yang Berpotensi
Bab 13.2	<i>Operational Expenditures</i>
Bab 13.2.1	<i>Soft Cost</i> seperti Asuransi, Administrasi, dll
Bab 14	Penilaian Keuangan
Bab 14.1	Asumsi
Bab 14.2	Biaya <i>Turnkey EPC</i>

Bab 14.3	<i>Biaya Commissioning</i>
Bab 15	Penilaian Resiko
Bab 15.1	Resiko dari Perspektif PT PLN (Persero)
Bab 15.2	Resiko dari Perspektif Calon Pengembang PLTS Fotovoltaik
Bab 15.3	Mitigasi Resiko
Bab 16	Operasi dan Pemeliharaan
Bab 16.1	Sistem Kontrol dan <i>Monitoring</i>
Bab 16.2	Pemeliharaan Terjadwal dan Tidak Terjadwal
Bab 16.3	Frekuensi Kegagalan Komponen
Bab 16.4	Kebutuhan Suku Cadang di Lokasi
Bab 16.5	Waktu yang dibutuhkan untuk Mengganti/Memperbaiki Komponen Utama
Bab 17	<i>Decommissioning</i>
Bab 18	<i>Warranty Service</i>

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID

LAMPIRAN III  
PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA  
NOMOR 19 TAHUN 2016  
TENTANG  
PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
LISTRIK NEGARA (PERSERO)

KETENTUAN PENYUSUNAN  
DOKUMEN STUDI PENYAMBUNGAN (*INTERCONNECTION STUDY*)

Tujuan	Untuk memastikan koneksi dan operasi paralel PLTS Fotovoltaik tidak berdampak negatif terhadap keselamatan, keandalan dan kualitas daya maupun kontinuitas sistem tenaga listrik pada sistem distribusi PT PLN (Persero).
Persyaratan	Wajib memenuhi persyaratan sebagai berikut: a. Kapasitas PLTS Fotovoltaik tidak melebihi 25% (dua puluh lima persen) dari kapasitas beban puncak siang penyulang; b. <i>Short circuit level</i> (SCL) tidak melebihi 10% (sepuluh persen) dari arus hubung singkat maksimum penyulang; c. PLTS Fotovoltaik wajib memenuhi: 1. Persyaratan fungsi proteksi a) tegangan lebih atau tegangan kurang dan frekuensi; b) fungsi penginderaan tegangan dan frekuensi serta waktu tunda; c) <i>anti islanding</i> ; d) deteksi gangguan jaringan distribusi; e) <i>transfer trip</i> ; f) alat pemutus interkoneksi manual; g) <i>surge withstand capability</i> ; h) peralatan paralel;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>i) <i>reclose blocking</i>;</li> <li>j) peralatan tambahan yang diperlukan; dan</li> <li>k) proteksi cadangan;</li> </ul> <p>2. Persyaratan fungsi pencegahan interferensi sistem</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Pengaturan tegangan;</li> <li>b) Respon terhadap tegangan abnormal;</li> <li>c) Respon terhadap frekuensi abnormal;</li> <li>d) Sinkronisasi;</li> <li>e) <i>Flicker</i>;</li> <li>f) Harmonisa; dan</li> <li>g) Faktor Daya;</li> </ul> <p>3. Persyaratan teknik spesifik teknologi pembangkit</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Generator Sinkron;</li> <li>b) Generator Induksi; dan</li> <li>c) <i>Inverter</i> memenuhi standar internasional;</li> </ul> <p>4. Dalam kondisi beban rendah dan kondisi awan yang cepat tertutup:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Membatasi <i>ramp</i> inverter (naik atau turun) pada laju 10% (sepuluh persen) per menit dari kapasitas inverter, berlaku untuk <i>start up</i> dan <i>shut down</i>, operasi normal, dan perintah pembatasan, kecuali selama terjadi penurunan radiasi surya; dan</li> <li>b) Mengatur waktu <i>restart</i> untuk <i>inverter</i> ganda pada 15 (lima belas) detik atau lebih;</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>d. Persyaratan komunikasi dan <i>metering</i>;</li> <li>e. Pengujian, sertifikasi dan komisioning; dan</li> <li>f. persyaratan tambahan untuk stabilitas sistem.</li> </ul>
<p>Studi Penyambungan dan Ruang Lingkup</p>	<p>Review studi penyambungan meliputi 3 (tiga) bagian, yaitu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a. Studi Kelayakan Penyambungan;</li> <li>b. Studi Dampak Sistem Distribusi; dan</li> <li>c. Studi Fasilitas Penyambungan.</li> </ul>

	<p>Ruang Lingkup Studi Kelayakan Penyambungan:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>a. Mengidentifikasi awal dari beban lebih termal, permasalahan aliran daya balik, dan pelanggaran batas tegangan (<i>voltage limit violations</i>) yang timbul dari usulan penyambungan;</li><li>b. Identifikasi awal dari setiap kelebihan dari batas kapasitas hubung singkat;</li><li>c. Review awal dari Persyaratan Sistem Proteksi dan Sistem Pembumian; dan</li><li>d. Penjelasan dan perkiraan biaya awal dari fasilitas yang diperlukan untuk menghubungkan usulan PLTS Fotovoltaik ke jaringan PT PLN (Persero).</li></ol>
	<p>Ruang Lingkup Studi Dampak Sistem Distribusi:</p> <p>Memberikan identifikasi awal pendanaan dan lamanya waktu yang dibutuhkan untuk memperbaiki masalah yang teridentifikasi dan memberikan identifikasi tanggung jawab pendanaan untuk fasilitas penyambungan</p> <ol style="list-style-type: none"><li>a. Analisa Aliran Daya pada sistem distribusi;</li><li>b. Analisa Hubung Singkat;</li><li>c. Analisa Rating Pemutusan Peralatan;</li><li>d. Studi Proteksi dan Koordinasi <i>Set Point</i>;</li><li>e. Studi Jatuh Tegangan, dan atau Review Pembumian;</li><li>f. Analisa Dampak Operasi Sistem Distribusi; dan</li><li>g. Analisa Kestabilan Sistem Distribusi.</li></ol>
	<p>Ruang Lingkup Studi Fasilitas Penyambungan:</p> <p>Menentukan perkiraan biaya peralatan dan EPC yang diperlukan untuk menyelesaikan penyambungan PLTS Fotovoltaik yang diusulkan serta memberikan desain yang sesuai dengan persyaratan teknik dan perkiraan biaya untuk:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>a. Fasilitas Penyambungan antara PLTS Fotovoltaik yang diusulkan dan Titik Sambung;</li><li>b. Fasilitas Penyambungan PT PLN (Persero) dari Sistem Distribusi PT PLN (Persero) ke Titik Sambung; dan</li></ol>

	c. Perbaikan/ <i>upgrade</i> Sistem Distribusi PT PLN (Persero) yang disebabkan oleh usulan penyambungan PLTS Fotovoltaik.
--	--

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID



LAMPIRAN III  
PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA  
NOMOR 19 TAHUN 2016  
TENTANG  
PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI PEMBANGKIT LISTRIK  
TENAGA SURYA FOTOVOLTAIK OLEH PT PERUSAHAAN  
LISTRIK NEGARA (PERSERO)

KETENTUAN PENYUSUNAN  
DOKUMEN STUDI PENYAMBUNGAN (*INTERCONNECTION STUDY*)

Tujuan	Untuk memastikan koneksi dan operasi paralel PLTS Fotovoltaik tidak berdampak negatif terhadap keselamatan, keandalan dan kualitas daya maupun kontinuitas sistem tenaga listrik pada sistem distribusi PT PLN (Persero).
Persyaratan	Wajib memenuhi persyaratan sebagai berikut: g. Kapasitas PLTS Fotovoltaik tidak melebihi 25% (dua puluh lima persen) dari kapasitas beban puncak siang penyulang; h. <i>Short circuit level</i> (SCL) tidak melebihi 10% (sepuluh persen) dari arus hubung singkat maksimum penyulang; i. PLTS Fotovoltaik wajib memenuhi: 5. Persyaratan fungsi proteksi l) tegangan lebih atau tegangan kurang dan frekuensi; m) fungsi penginderaan tegangan dan frekuensi serta waktu tunda; n) <i>anti islanding</i> ; o) deteksi gangguan jaringan distribusi; p) <i>transfer trip</i> ; q) alat pemutus interkoneksi manual; r) <i>surge withstand capability</i> ; s) peralatan paralel;

	<p>t) <i>reclose blocking</i>;</p> <p>u) peralatan tambahan yang diperlukan; dan</p> <p>v) proteksi cadangan;</p> <p>6. Persyaratan fungsi pencegahan interferensi sistem</p> <p>h) Pengaturan tegangan;</p> <p>i) Respon terhadap tegangan abnormal;</p> <p>j) Respon terhadap frekuensi abnormal;</p> <p>k) Sinkronisasi;</p> <p>l) <i>Flicker</i>;</p> <p>m) Harmonisa; dan</p> <p>n) Faktor Daya;</p> <p>7. Persyaratan teknik spesifik teknologi pembangkit</p> <p>d) Generator Sinkron;</p> <p>e) Generator Induksi; dan</p> <p>f) <i>Inverter</i> memenuhi standar internasional;</p> <p>8. Dalam kondisi beban rendah dan kondisi awan yang cepat tertutup:</p> <p>c) Membatasi <i>ramp</i> inverter (naik atau turun) pada laju 10% (sepuluh persen) per menit dari kapasitas inverter, berlaku untuk <i>start up</i> dan <i>shut down</i>, operasi normal, dan perintah pembatasan, kecuali selama terjadi penurunan radiasi surya; dan</p> <p>d) Mengatur waktu <i>restart</i> untuk <i>inverter</i> ganda pada 15 (lima belas) detik atau lebih;</p> <p>j. Persyaratan komunikasi dan <i>metering</i>;</p> <p>k. Pengujian, sertifikasi dan komisioning; dan</p> <p>l. persyaratan tambahan untuk stabilitas sistem.</p>
<p>Studi Penyambungan dan Ruang Lingkup</p>	<p>Review studi penyambungan meliputi 3 (tiga) bagian, yaitu:</p> <p>d. Studi Kelayakan Penyambungan;</p> <p>e. Studi Dampak Sistem Distribusi; dan</p> <p>f. Studi Fasilitas Penyambungan.</p>

	<p>Ruang Lingkup Studi Kelayakan Penyambungan:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>e. Mengidentifikasi awal dari beban lebih termal, permasalahan aliran daya balik, dan pelanggaran batas tegangan (<i>voltage limit violations</i>) yang timbul dari usulan penyambungan;</li><li>f. Identifikasi awal dari setiap kelebihan dari batas kapasitas hubung singkat;</li><li>g. Review awal dari Persyaratan Sistem Proteksi dan Sistem Pembumian; dan</li><li>h. Penjelasan dan perkiraan biaya awal dari fasilitas yang diperlukan untuk menghubungkan usulan PLTS Fotovoltaik ke jaringan PT PLN (Persero).</li></ul>
	<p>Ruang Lingkup Studi Dampak Sistem Distribusi:</p> <p>Memberikan identifikasi awal pendanaan dan lamanya waktu yang dibutuhkan untuk memperbaiki masalah yang teridentifikasi dan memberikan identifikasi tanggung jawab pendanaan untuk fasilitas penyambungan</p> <ul style="list-style-type: none"><li>h. Analisa Aliran Daya pada sistem distribusi;</li><li>i. Analisa Hubung Singkat;</li><li>j. Analisa Rating Pemutusan Peralatan;</li><li>k. Studi Proteksi dan Koordinasi <i>Set Point</i>;</li><li>l. Studi Jatuh Tegangan, dan atau Review Pembumian;</li><li>m. Analisa Dampak Operasi Sistem Distribusi; dan</li><li>n. Analisa Kestabilan Sistem Distribusi.</li></ul>
	<p>Ruang Lingkup Studi Fasilitas Penyambungan:</p> <p>Menentukan perkiraan biaya peralatan dan EPC yang diperlukan untuk menyelesaikan penyambungan PLTS Fotovoltaik yang diusulkan serta memberikan desain yang sesuai dengan persyaratan teknik dan perkiraan biaya untuk:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>d. Fasilitas Penyambungan antara PLTS Fotovoltaik yang diusulkan dan Titik Sambung;</li><li>e. Fasilitas Penyambungan PT PLN (Persero) dari Sistem Distribusi PT PLN (Persero) ke Titik Sambung; dan</li></ul>

	f. Perbaikan/ <i>upgrade</i> Sistem Distribusi PT PLN (Persero) yang disebabkan oleh usulan penyambungan PLTS Fotovoltaik.
--	--

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

SUDIRMAN SAID