



**MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA**

PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR 10 TAHUN 2017

TENTANG

POKOK-POKOK DALAM PERJANJIAN JUAL BELI TENAGA LISTRIK

DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA,

- Menimbang : a. bahwa dalam rangka mewujudkan kegiatan usaha penyediaan tenaga listrik yang adil dan transparan serta memberikan kepastian hukum dalam pelaksanaan perjanjian jual beli tenaga listrik agar pembangkit tenaga listrik dalam sistem tenaga listrik memenuhi keandalan sistem yang dipersyaratkan, perlu mengatur pokok-pokok dalam perjanjian jual beli tenaga listrik antara PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dengan badan usaha pembangkitan tenaga listrik;
- b. bahwa berdasarkan pertimbangan sebagaimana dimaksud dalam huruf a, perlu menetapkan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral tentang Pokok-Pokok dalam Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik;

- Mengingat : 1. Undang-Undang Nomor 30 Tahun 2007 tentang Energi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2007 Nomor 96, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4746);

2. Undang-Undang Nomor 30 Tahun 2009 tentang Ketenagalistrikan (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2009 Nomor 133, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5052);
3. Undang-Undang Nomor 21 Tahun 2014 tentang Panas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 217, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5585);
4. 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);
5. 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);
6. Peraturan Presiden Nomor 68 Tahun 2015 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2015 Nomor 132) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Nomor 105 Tahun 2016 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 68 Tahun 2015 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 289);
7. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 03 Tahun 2007 tentang Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik Jawa-Madura-Bali;

8. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 37 Tahun 2008 tentang Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik Sumatera;
9. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 05 Tahun 2014 tentang Tata Cara Akreditasi dan Sertifikasi Ketenagalistrikan (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 166) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 10 Tahun 2016 tentang Perubahan atas Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 05 Tahun 2014 tentang Tata Cara Akreditasi dan Sertifikasi Ketenagalistrikan (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 560);
10. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 02 Tahun 2015 tentang Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik Sulawesi (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2015 Nomor 29);
11. 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);
12. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 18 Tahun 2016 tentang Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik Kalimantan (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 982);

MEMUTUSKAN:

Menetapkan : PERATURAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG POKOK-POKOK DALAM PERJANJIAN JUAL BELI TENAGA LISTRIK.

## BAB I KETENTUAN UMUM

### Pasal 1

Dalam Peraturan Menteri ini yang dimaksud dengan:

1. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik yang selanjutnya disebut dengan PJBL adalah perjanjian jual beli tenaga listrik antara PT PLN (Persero) selaku pembeli dengan badan usaha selaku penjual.
2. Badan Usaha adalah badan usaha milik negara, badan usaha milik daerah, badan usaha swasta yang berbadan hukum Indonesia, koperasi, dan swadaya masyarakat yang berusaha di bidang usaha pembangkitan tenaga listrik.
3. Sistem Tenaga Listrik adalah sistem penyediaan tenaga listrik yang terdiri dari sekumpulan pembangkit dan gardu induk yang terhubung satu dengan lainnya oleh jaringan transmisi dengan pusat beban atau jaringan distribusi.
4. 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).
5. Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) adalah seperangkat peraturan, persyaratan, dan standar untuk menjamin keamanan, keandalan serta pengoperasian dan pengembangan sistem yang efisien dalam memenuhi peningkatan kebutuhan tenaga listrik pada Sistem Tenaga Listrik.
6. *Commercial Operation Date* yang selanjutnya disingkat COD adalah tanggal mulai beroperasinya pembangkit tenaga listrik untuk menyalurkan energi listrik ke jaringan tenaga listrik milik PT PLN (Persero).

7. *Availability Factor* yang selanjutnya disingkat AF adalah faktor ketersediaan, perbandingan antara jumlah produksi tenaga listrik dalam *kilowatt hour* (kWh) yang dibangkitkan dan diambil atau dianggap diambil oleh PT PLN (Persero) terhadap jumlah produksi tenaga listrik terpasang dalam jumlah produksi listrik maksimal yang mungkin dapat dibangkitkan berdasarkan *net dependable capacity* sesuai kontrak dalam *kilowatt hour* (kWh) selama periode tertentu.
8. *Capacity Factor* yang selanjutnya disingkat CF adalah faktor kapasitas, perbandingan antara kapasitas rata-rata dalam *megawatt* (MW) produksi selama periode tertentu terhadap kapasitas terpasang.
9. Pengendali Operasi Sistem (*Dispatcher*) adalah unit PT PLN (Persero) yang melaksanakan pengendalian operasi sistem sesuai ketentuan Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) setempat.
10. Menteri adalah menteri yang menyelenggarakan urusan pemerintahan di bidang ketenagalistrikan.
11. Direktur Jenderal adalah direktur jenderal yang mempunyai tugas menyelenggarakan perumusan dan pelaksanaan kebijakan di bidang pembinaan, pengusaha, keteknikan, keselamatan kerja, dan lingkungan di bidang ketenagalistrikan.

## Pasal 2

- (1) Peraturan Menteri ini mengatur ketentuan mengenai pokok-pokok dalam PJBL antara PT PLN (Persero) selaku pembeli dengan Badan Usaha selaku penjual pada Sistem Tenaga Listrik.
- (2) Pokok-pokok yang diatur dalam PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) meliputi aspek komersial untuk seluruh jenis pembangkit, termasuk pembangkit listrik tenaga panas bumi, pembangkit listrik tenaga air, dan pembangkit listrik tenaga biomassa.

- (3) Terhadap pokok-pokok yang diatur dalam PJBL untuk pembangkit listrik tenaga energi baru dan energi terbarukan yang bersifat intermiten, pembangkit listrik tenaga air di bawah 10 MW (sepuluh *megawatt*), pembangkit listrik tenaga biogas, dan pembangkit listrik berbasis sampah kota diatur dalam Peraturan Menteri tersendiri.

## BAB II KETENTUAN PJBL

### Bagian Kesatu Umum

#### Pasal 3

PJBL antara PT PLN (Persero) dengan Badan Usaha paling sedikit memuat antara lain ketentuan mengenai:

- a. jangka waktu PJBL;
- b. hak dan kewajiban penjual dan pembeli;
- c. alokasi risiko;
- d. jaminan pelaksanaan proyek;
- e. komisioning dan COD;
- f. pasokan bahan bakar;
- g. transaksi;
- h. pengendalian operasi sistem;
- i. penalti terhadap kinerja pembangkit;
- j. pengakhiran PJBL;
- k. pengalihan hak;
- l. persyaratan penyesuaian harga;
- m. penyelesaian perselisihan; dan
- n. keadaan kahar (*force majeure*).

### Bagian Kedua Jangka Waktu PJBL

#### Pasal 4

- (1) PJBL dilaksanakan untuk jangka waktu paling lama 30 (tiga puluh) tahun terhitung sejak terlaksananya COD.

- (2) Jangka waktu sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilaksanakan dengan mempertimbangkan jenis pembangkit yang digunakan.
- (3) PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) menggunakan pola kerja sama “Membangun, Memiliki, Mengoperasikan dan Mengalihkan” (*Build, Own, Operate and Transfer/BOOT*).
- (4) PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (3) untuk biaya kapasitas (komponen A) pada harga jual tenaga listrik dihitung berdasarkan nilai investasi yang didepresiasi paling sedikit selama 20 (dua puluh) tahun.
- (5) Ketentuan lebih lanjut mengenai pola kerja sama sebagaimana dimaksud pada ayat (3) dituangkan dalam PJBL.

Bagian Ketiga  
Hak dan Kewajiban  
Penjual dan Pembeli Tenaga Listrik

Paragraf 1  
Hak dan Kewajiban Penjual Tenaga Listrik

Pasal 5

- (1) Badan Usaha selaku penjual, berhak:
  - a. menerima pembayaran terkait harga jual tenaga listrik sesuai PJBL;
  - b. mendapatkan insentif percepatan pelaksanaan COD apabila percepatan dimaksud atas permintaan PT PLN (Persero); dan
  - c. mendapatkan *deemed dispatch* apabila jaringan PT PLN (Persero) terganggu bukan karena alasan keadaan kahar (*force majeure*).
- (2) Badan Usaha selaku penjual, wajib:
  - a. merancang, mendanai, membangun, memiliki, mengoperasikan, dan mentransfer pembangkit tenaga listrik, dan dapat termasuk transmisi tenaga listrik jika diperlukan;

- b. memberikan jaminan berupa jaminan pelaksanaan proyek, dan jaminan kinerja (*performance guarantee*) berupa penalti;
  - c. membayar penalti akibat kegagalan untuk mencapai jaminan kinerja sebagaimana dimaksud dalam huruf b termasuk penalti keterlambatan pelaksanaan COD;
  - d. menyampaikan rencana penyediaan tenaga listrik (*projected AF*) bulanan;
  - e. mengirimkan dan menjual tenaga listrik kepada PT PLN (Persero) sesuai dengan rencana penyediaan tenaga listrik (*projected AF*);
  - f. mengurus semua perizinan yang diperlukan;
  - g. memenuhi ketentuan tingkat komponen dalam negeri;
  - h. menjaga keberlangsungan pasokan tenaga listrik selama masa PJBL; dan
  - i. membayar penalti sesuai dengan ketentuan yang berlaku.
- (3) Ketentuan lebih lanjut mengenai hak dan kewajiban Badan Usaha selaku penjual dituangkan dalam PJBL.

## Paragraf 2

### Hak dan Kewajiban Pembeli Tenaga Listrik

## Pasal 6

- (1) PT PLN (Persero) selaku pembeli, berhak:
  - a. memperoleh penyaluran tenaga listrik yang andal dan berkelanjutan dari pembangkit tenaga listrik; dan
  - b. mendapatkan setiap persetujuan yang diperlukan sehubungan dengan PJBL.
- (2) PT PLN (Persero) selaku pembeli, wajib:
  - a. memberikan insentif percepatan pelaksanaan COD kepada Badan Usaha apabila percepatan dimaksud atas permintaan PT PLN (Persero);

- b. menyerap dan membeli tenaga listrik yang dihasilkan Badan Usaha sesuai dengan PJBL yang telah disepakati selama periode tertentu;
  - c. membayar *deemed dispatch* apabila jaringan tenaga listrik PT PLN (Persero) terganggu bukan karena alasan keadaan kahar (*force majeure*); dan
  - d. memelihara dan menjaga keandalan fasilitas jaringan untuk menerima tenaga listrik dari Badan Usaha.
- (3) Periode tertentu sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf b merupakan periode yang disepakati antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha dengan mempertimbangkan masa pengembalian pembiayaan (*repayment*) kepada pemberi pinjaman (*lender*).
- (4) Ketentuan lebih lanjut mengenai hak dan kewajiban PT PLN (Persero) selaku pembeli dituangkan dalam PJBL.

#### Pasal 7

Badan Usaha yang memiliki lebih dari 1 (satu) proyek, dilarang mengompensasikan suatu kerugian pada salah satu proyek sebagai pengurang pendapatan di proyek yang lain.

#### Bagian Keempat

##### Alokasi Risiko

#### Pasal 8

- (1) Risiko yang ditanggung PT PLN (Persero) meliputi:
- a. perubahan kebijakan atau regulasi (*government force majeure*);
  - b. kebutuhan tenaga listrik/beban;
  - c. kemampuan transmisi yang terbatas; dan
  - d. keadaan kahar (*force majeure*).
- (2) Risiko yang ditanggung Badan Usaha meliputi:
- a. perubahan kebijakan atau regulasi (*government force majeure*);
  - b. masalah pembebasan lahan;
  - c. perizinan termasuk izin lingkungan;

- d. ketersediaan bahan bakar;
  - e. ketepatan jadwal pembangunan;
  - f. performa pembangkit; dan
  - g. keadaan kahar (*force majeure*).
- (3) Risiko PT PLN (Persero) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf a dan risiko Badan Usaha sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a diatur lebih lanjut dalam PJBL.

## Bagian Kelima Jaminan Pelaksanaan Proyek

### Pasal 9

- (1) Jaminan pelaksanaan proyek yang harus diberikan oleh Badan Usaha kepada PT PLN (Persero) berupa jaminan kinerja proyek (*performance security*) yang terdiri atas:
- a. tahap 1 (satu) ;
  - b. tahap 2 (dua); dan
  - c. tahap 3 (tiga).
- (2) Jaminan kinerja proyek (*performance security*) tahap 1 (satu) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf a merupakan jaminan yang diberikan untuk menjamin pencapaian tahap kemampuan pendanaan (*financing date*) yang berlaku sejak tanda tangan PJBL sampai dengan kemampuan pendanaan (*financing date*).
- (3) Jaminan kinerja proyek (*performance security*) tahap 2 (dua) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf b merupakan jaminan yang diberikan untuk menjamin pencapaian waktu komisioning (*commissioned date*) yang berlaku sejak tanda tangan PJBL sampai dengan waktu komisioning (*commissioned date*).
- (4) Jaminan kinerja proyek (*performance security*) tahap 3 (tiga) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf c merupakan jaminan yang diberikan untuk menjamin pencapaian pelaksanaan COD yang berlaku sejak tanda tangan PJBL sampai dengan pelaksanaan COD.

Bagian Keenam  
Komisioning dan COD

Pasal 10

Ketentuan komisioning dan COD pembangkit tenaga listrik mengacu pada ketentuan peraturan perundang-undangan mengenai akreditasi dan sertifikasi ketenagalistrikan.

Pasal 11

- (1) Pengoperasian pembangkit tenaga listrik harus mengacu pada ketentuan peraturan perundang-undangan mengenai Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) pada sistem setempat.
- (2) Terhadap Sistem Tenaga Listrik yang belum memiliki aturan jaringan sebagaimana dimaksud pada ayat (1), aturan jaringan ditetapkan oleh Direktur Jenderal.
- (3) Dalam hal belum terdapat aturan jaringan sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dan ayat (2) pengoperasian pembangkit tenaga listrik dapat mengikuti aturan jaringan tenaga listrik yang telah ada.

Pasal 12

- (1) Badan Usaha dapat mempercepat pelaksanaan COD dari pelaksanaan COD yang telah direncanakan.
- (2) Dalam hal pelaksanaan COD dipercepat atas permintaan PT PLN (Persero), Badan Usaha berhak mendapatkan insentif.
- (3) Bentuk insentif sebagaimana dimaksud pada ayat (2) ditentukan secara *business to business* yang dituangkan dalam PJBL.

Pasal 13

- (1) Dalam hal terjadi keterlambatan pelaksanaan COD yang disebabkan oleh kelalaian Badan Usaha, Badan Usaha dikenakan penalti *liquidated damage*.

- (2) Bentuk penalti *liquidated damage* sebagaimana dimaksud pada ayat (1) senilai biaya pembangkitan oleh PT PLN (Persero) untuk mengganti daya yang dibangkitkan akibat keterlambatan pelaksanaan COD.

Bagian Ketujuh  
Pasokan Bahan Bakar

Pasal 14

- (1) Penyediaan bahan bakar dapat dilakukan oleh PT PLN (Persero) atau Badan Usaha.
- (2) Dalam hal penyediaan bahan bakar sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilakukan oleh PT PLN (Persero), harus memenuhi ketentuan sebagai berikut:
  - a. Badan Usaha menjamin konsumsi bahan bakar spesifik (*Specific Fuel Consumption/SFC*) atau tara kalor spesifik (*Specific Heat Rate/SHR*) sesuai PJBL;
  - b. Badan Usaha harus memonitor biaya pengadaan batubara sesuai dengan kontrak yang mencerminkan efektifitas dan efisiensi biaya pengadaan; dan
  - c. pemasok bahan bakar gas harus menjamin keberlangsungan pasokan gas dan harus membayar penalti apabila tidak bisa memenuhi kesepakatan (*deliver or pay*).

Bagian Kedelapan  
Transaksi

Pasal 15

- (1) PT PLN (Persero) wajib membeli tenaga listrik sesuai AF atau CF berdasarkan spesifikasi teknis pembangkit tenaga listrik dengan harga sesuai dengan persetujuan harga jual tenaga listrik dari Menteri.
- (2) PT PLN (Persero) dapat membeli tenaga listrik melebihi AF atau CF yang tertera dalam PJBL dengan harga berdasarkan kesepakatan kedua belah pihak.

Pasal 16

- (1) Badan Usaha wajib menyediakan tenaga listrik sesuai dengan PJBL.
- (2) Dalam hal Badan Usaha selaku penjual tidak dapat mengirimkan tenaga listrik sesuai dengan PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) disebabkan kegagalan dan/atau kelalaian Badan Usaha, Badan Usaha wajib membayar penalti kepada PT PLN (Persero).
- (3) Dalam hal PT PLN (Persero) tidak dapat menyerap tenaga listrik sesuai PJBL disebabkan kesalahan PT PLN (Persero), PT PLN (Persero) wajib membayar penalti kepada Badan Usaha selama periode tertentu.
- (4) Penalti sebagaimana dimaksud pada ayat (2) dan ayat (3) ditetapkan secara proporsional sesuai dengan komponen investasi.

Pasal 17

- (1) Pembayaran atas transaksi pembelian tenaga listrik menggunakan mata uang rupiah, kecuali mendapat pengecualian dari Bank Indonesia.
- (2) Dalam hal transaksi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) menggunakan mata uang Dollar Amerika Serikat (USD), nilai tukar yang digunakan untuk pembayaran dalam mata uang rupiah menggunakan nilai tukar *Jakarta Interbank Spot Dollar Rate (JISDOR)*.

Bagian Kesembilan  
Pengendalian Operasi Sistem

Pasal 18

Pengendali Operasi Sistem (*Dispatcher*) berperan untuk mengatur operasi sistem (*dispatch*) pembangkit tenaga listrik dalam rangka menjaga keandalan Sistem Tenaga Listrik sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan mengenai Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) pada sistem setempat.

Pasal 19

- (1) Pengendali Operasi Sistem (*Dispatcher*) harus membuat perencanaan dan melaksanakan operasi sistem (*dispatch*) untuk mendapatkan keandalan dalam penyediaan tenaga listrik.
- (2) Dalam perencanaan dan pelaksanaan operasi sistem (*dispatch*) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dilaksanakan dengan mempertimbangkan kondisi pembangkitan dengan biaya termurah (*least cost*) dan teknis operasional pembangkit dalam memenuhi prakiraan beban, dengan tetap memperhatikan kendala jaringan dan standar kualitas pelayanan.
- (3) Dalam mengatur operasi sistem (*dispatch*) pembangkit tenaga listrik sebagaimana dimaksud pada ayat (2), Pengendali Operasi Sistem (*Dispatcher*) harus memperhatikan setiap PJBL antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha.

Pasal 20

- (1) Operasi sistem (*dispatch*) bulanan untuk setiap pembangkit tenaga listrik harus dideklarasikan dan dilaporkan kepada Menteri c.q. Direktur Jenderal.
- (2) Laporan atas operasi sistem (*dispatch*) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) termasuk memuat pelanggaran terhadap Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) pada sistem setempat yang dilakukan baik oleh PT PLN (Persero) maupun oleh Badan Usaha.

Bagian Kesepuluh

Penalti Terhadap Kinerja Pembangkit

Pasal 21

- (1) Kriteria kinerja pembangkit tenaga listrik dapat dinyatakan dengan nilai aktual dari AF atau CF, *heat rate*, maupun ketentuan teknis lainnya yang disepakati dalam PJBL.

- (2) Jika nilai aktual sebagaimana dimaksud pada ayat (1) tidak sesuai dengan nilai yang telah disetujui bersama antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha dikarenakan kesalahan Badan Usaha, Badan Usaha dapat dikenakan penalti.
- (3) Penalti sebagaimana dimaksud pada ayat (2) meliputi:
  - a. *liquidated damaged* (LD);
  - b. penalti AF atau CF;
  - c. penalti *outage factor* (OF);
  - d. penalti tara kalor (*heat rate*);
  - e. penalti kegagalan memikul *mega volt ampere reactive* (MVAR);
  - f. penalti kegagalan menjaga frekuensi; dan
  - g. penalti kecepatan naik turun beban (*ramp rate*).

#### Pasal 22

- (1) *Liquidated damaged* (LD) sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf a merupakan penalti akibat keterlambatan mencapai COD sesuai dengan PJBL yang besarnya proporsional dengan biaya yang dikeluarkan oleh PT PLN (Persero), dikarenakan ketiadaan energi yang dijanjikan.
- (2) Penalti AF atau CF dan penalti *outage factor* (OF) sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf b dan huruf c ditetapkan sebesar biaya yang harus dikeluarkan oleh PT PLN (Persero) dikarenakan ketiadaan energi yang dijanjikan.
- (3) Penalti tara kalor (*heat rate*) sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf d diberlakukan khusus untuk pembangkit berbahan bakar gas yang gasnya disiapkan oleh PT PLN (Persero) dan pembangkit berbahan bakar batubara.

- (4) Nilai penalti tara kalor (*heat rate*) untuk pembangkit berbahan bakar gas sebagaimana dimaksud pada ayat (3) ditetapkan sebesar harga gas dikalikan selisih tara kalor (*heat rate*) yang diperjanjikan dengan tara kalor (*heat rate*) aktual.
- (5) Nilai penalti tara kalor (*heat rate*) untuk pembangkit batubara sebagaimana dimaksud pada ayat (3) berupa pembeli membayar komponen bahan bakar (komponen C) sesuai dengan tara kalor (*heat rate*) yang diperjanjikan.
- (6) Penalti kegagalan memikul *mega volt ampere reactive* (MVAR) sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf e merupakan penalti yang diakibatkan karena pembangkit tenaga listrik milik Badan Usaha gagal untuk memikul *mega volt ampere reactive* (MVAR) di sistem interkoneksi PT PLN (Persero).
- (7) Penalti kegagalan memikul *mega volt ampere reactive* (MVAR) sebagaimana dimaksud pada ayat (6) tidak berlaku apabila atas permintaan Pengendali Operasi Sistem (*Dispatcher*).
- (8) Penalti kegagalan menjaga frakuensi sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf f merupakan penalti yang diakibatkan apabila pembangkit tenaga listrik milik Badan Usaha gagal untuk memenuhi ketentuan dalam Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik (*Grid Code*) pada sistem setempat.
- (9) Penalti kecepatan naik turun beban (*ramp rate*) sebagaimana dimaksud dalam Pasal 21 ayat (3) huruf g dikenakan terhadap pembangkit tenaga listrik milik Badan Usaha yang tidak mampu mencapai jumlah dan waktu perubahan pembebanan memenuhi operasi sistem (*dispatch*).

Bagian Kesebelas  
Pengakhiran PJBL

Pasal 23

- (1) Pengakhiran PJBL dapat terjadi, antara lain dalam hal:
  - a. masa PJBL berakhir;
  - b. pengakhiran oleh salah satu pihak;
  - c. tidak dapat tercapai pendanaan;
  - d. Badan Usaha bangkrut atau dilikuidasi; atau
  - e. keadaan kahar (*force majeure*).
- (2) Pengakhiran PJBL oleh salah satu pihak sebagaimana dimaksud pada ayat (1) huruf b, dapat dilakukan sebelum masa berakhir PJBL, antara lain dikarenakan:
  - a. perizinan tidak terbit;
  - b. tidak mendapatkan pendanaan; atau
  - c. biaya tidak terduga terlalu besar.
- (3) Pengaturan lebih lanjut mengenai mekanisme dan konsekuensi atas pengakhiran PJBL sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dituangkan dalam PJBL.
- (4) Pengakhiran PJBL harus dilaporkan kepada Menteri melalui Direktur Jenderal.

Bagian Keduabelas  
Peralihan Hak

Pasal 24

- (1) Peralihan hak kepemilikan atas Badan Usaha tidak dapat dialihkan sampai dengan pembangkit tenaga listrik mencapai COD.
- (2) Peralihan hak sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dikecualikan untuk peralihan kepada afiliasi yang sahamnya dimiliki lebih dari 90% (sembilan puluh persen) oleh penyandang dana (sponsor) yang bermaksud untuk mengalihkan saham.

- (3) Pengalihan hak kepemilikan setelah mencapai COD dapat dilakukan setelah mendapat persetujuan secara tertulis dari pembeli.
- (4) Pengalihan hak sebagaimana dimaksud pada ayat (3) dilaporkan kepada Menteri melalui Direktur Jenderal.

#### Pasal 25

Terhadap pengalihan hak untuk pembangkit listrik tenaga panas bumi dilakukan sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan di bidang panas bumi.

### Bagian Ketigabelas Persyaratan Penyesuaian Harga

#### Pasal 26

- (1) Penyesuaian harga jual tenaga listrik dapat dilakukan dalam hal terjadi perubahan unsur biaya dan teknis.
- (2) Perubahan unsur biaya sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dapat dilakukan dalam hal terdapat perubahan:
  - a. peraturan terkait harga jual tenaga listrik;
  - b. peraturan perpajakan;
  - c. peraturan lingkungan; dan/atau
  - d. peraturan terkait biaya energi.
- (3) Perubahan unsur teknis sebagaimana dimaksud pada ayat (1), ditetapkan berdasarkan kesepakatan dalam PJBL antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha.

### Bagian Keempatbelas Penyelesaian Perselisihan

#### Pasal 27

- (1) Setiap perselisihan yang terjadi antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha diselesaikan secara musyawarah untuk mufakat.

- (2) Dalam hal perselisihan tidak dapat diselesaikan secara musyawarah untuk mufakat sebagaimana dimaksud pada ayat (1), penyelesaian perselisihan diserahkan kepada ahli yang disepakati.
- (3) Dalam hal putusan ahli sebagaimana dimaksud pada ayat (2) tidak dapat diterima, penyelesaian perselisihan diputus oleh Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI), *The United Nations Commission on International Trade Law* (UNCITRAL) atau Badan Arbitrase lainnya yang ditunjuk.
- (4) Putusan yang telah ditetapkan oleh Badan Arbitrase sebagaimana dimaksud pada ayat (3) merupakan putusan terakhir yang mengikat.

Bagian Kelimabelas  
Keadaan Kahar (*Force Majeur*)

Pasal 28

- (1) Para pihak dibebaskan dari kewajibannya apabila terjadi keadaan kahar (*force majeure*).
- (2) Keadaan kahar (*force majeure*) sebagaimana dimaksud pada ayat (1) berupa:
  - a. bencana alam (*natural force majeure*);
  - b. perubahan peraturan perundang-undangan; atau
  - c. perubahan kebijakan pemerintah (*government force majeure*).
- (3) Dalam hal keadaan kahar (*force majeure*) dikarenakan bencana alam (*natural force majeure*) sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a menyebabkan tertundanya pelaksanaan COD maka jadwal pelaksanaan COD dapat diperpanjang sesuai dengan waktu berlangsungnya bencana alam (*natural force majeure*) termasuk waktu untuk perbaikan pada proyek yang diperlukan.

- (4) Dalam hal keadaan kahar (*force majeure*) dikarenakan bencana alam (*natural force majeure*) sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf a menyebabkan energi yang dibangkitkan tidak dapat disalurkan, maka PJBL dapat diperpanjang sesuai dengan waktu berlangsungnya bencana alam (*natural force majeure*) termasuk waktu untuk perbaikan pada proyek yang diperlukan.
- (5) Dalam hal keadaan kahar (*force majeure*) dikarenakan perubahan peraturan perundang-undangan sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf b menyebabkan adanya investasi baru atau tambahan biaya maka Badan Usaha berhak mendapatkan penyesuaian harga jual tenaga listrik.
- (6) Dalam hal keadaan kahar (*force majeure*) dikarenakan perubahan ketentuan peraturan perundang-undangan sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf b menyebabkan adanya pengurangan biaya maka PT PLN (Persero) berhak mendapatkan penyesuaian harga jual tenaga listrik.
- (7) Dalam hal keadaan kahar (*force majeure*) dikarenakan perubahan kebijakan pemerintah (*government force majeure*) sebagaimana dimaksud pada ayat (2) huruf c menyebabkan proyek dihentikan atau pembangkit tenaga listrik tidak dapat beroperasi maka PT PLN (Persero) maupun Badan Usaha dibebaskan dari kewajibannya masing-masing.

### BAB III

#### KETENTUAN LAIN-LAIN

##### Pasal 29

Ketentuan lain yang belum diatur dalam Peraturan Menteri ini akan diatur dalam PJBL secara *business to business* antara PT PLN (Persero) dan Badan Usaha.

## BAB IV KETENTUAN PERALIHAN

### Pasal 30

Pada saat Peraturan Menteri ini mulai berlaku, terhadap proyek yang telah memasukkan penawaran (*bid closing*), telah menandatangani surat penunjukan (*letter of intent*) atau telah menandatangani PJBL termasuk dalam hal adanya penyesuaian harga dan/atau proses amandemen PJBL lainnya sebelum Peraturan Menteri ini diundangkan, dinyatakan tetap berlaku.

### Pasal 31

Pada saat Peraturan Menteri ini mulai berlaku, terhadap proyek pembangkit listrik tenaga panas bumi yang telah:

- a. dilakukan proses lelang dan sudah menawarkan harga;
- b. ditetapkan sebagai pemenang lelang; atau
- c. ditandatangani perjanjian jual belinya,

sebelum Peraturan Menteri ini diundangkan, dinyatakan tetap berlaku.

### Pasal 32

Pada saat Peraturan Menteri ini mulai berlaku, terhadap pengadaan proyek pembelian tenaga listrik (*Independent Power Producer/IPP*) baru yang belum mencapai tanggal pemasukan penawaran (*bid closing*), wajib menyesuaikan dengan Peraturan Menteri ini.

## BAB V KETENTUAN PENUTUP

### Pasal 33

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 19 Januari 2017

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

IGNASIUS JONAN

Diundangkan di Jakarta  
pada tanggal 23 Januari 2017

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

ttd.

WIDODO EKATJAHJANA

BERITA NEGARA REPUBLIK INDONESIA TAHUN 2017 NOMOR 151

Salinan sesuai dengan aslinya  
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
Kepala Biro Hukum,

