



Nomor : B-2647/TL.05/DJL.4/2026 01 September 2026
Sifat : Segera
Lampiran : 1 (satu) berkas
Hal : Penghargaan Keselamatan Ketenagalistrikan Tahun 2026

Yang terhormat,
Pemilik/Pengelola Instalasi terlampir
Di
Tempat

Sehubungan dengan telah selesainya proses penetapan status dan predikat ketaatan pelaporan Sistem Manajemen Keselamatan Ketenagalistrikan (SMK2) periode Tahun 2025, bersama ini kami sampaikan bahwa instalasi pembangkit dan transmisi tenaga listrik Bapak/Ibu dapat diajukan sebagai kandidat penerima penghargaan bidang keselamatan ketenagalistrikan.

Berkenaan dengan hal tersebut, agar Bapak/Ibu dapat segera menyampaikan data sebagaimana tercantum pada Lampiran II dan Lampiran III kepada Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan c.q. Direktorat Teknik dan Lingkungan Ketenagalistrikan paling lambat tanggal 11 September 2026.

Atas perhatian dan kerja sama Bapak/Ibu, kami ucapkan terima kasih.

Direktur Teknik dan Lingkungan
Ketenagalistrikan,



Eri Nurcahyanto

Tembusan:
Plt. Direktur Jenderal Ketenagalistrikan

Lampiran I Surat Direktur Teknik dan Lingkungan Ketenagalistrikan

Nomor : B-2647/TL.05/DJL.4/2026

Tanggal : 01 September 2026

DAFTAR TUJUAN SURAT

Instalasi Pembangkit Tenaga Listrik

1. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Kamojang
2. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Semarang
3. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu
4. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Holtekamp
5. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Priok
6. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Banten 1 Suralaya
7. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Saguling
8. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Kepulauan Riau
9. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Keramasan
10. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Banten 2 Labuan
11. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Teluk Sirih
12. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Mrica
13. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Cilegon
14. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Bali
15. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Jeranjang
16. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Adipala
17. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Bengkulu
18. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Tello
19. PT. PLN Indonesia Power – Unit Bisnis Pembangkitan Grati
20. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Muara Karang
21. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Brantas
22. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Gorontalo ULPLTG Maleo
23. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Kalselteng PLTMG Bangkanai
24. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Bandar Lampung
25. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Belawan
26. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Tanjung Awar-Awar
27. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Pacitan
28. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Indramayu
29. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Paiton
30. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Gresik
31. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Kaltim Teluk
32. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Cirata
33. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Muara Tawar
34. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Rembang
35. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Pekanbaru
36. PT. PLN Nusantara Power – Unit Pembangkitan Nagan Raya
37. PT. PLN Nusantara Power – PLTU Nii Tanasa Kendari
38. PT. PLN Nusantara Power – PLTU Ropa
39. PT. PLN Nusantara Power – PLTU Tembilahan
40. PT. PLN (Persero) UIK TJB – PLTU Tanjung Jati B
41. PT. Pertamina Geothermal Energy Tbk – PLTP Karaha Unit 1
42. PT. Bhimasena Power Indonesia – PLTU Jawa Tengah Unit 1 dan 2
43. PT. Bhumi Jati Power – PLTU Jawa 4
44. PT. Bukit Pembangkit Innovative – PLTU Banjarsari
45. PT. Cikarang Listrindo – PLTU Babelan

46. PT. Lestari Banten Energi – PLTU Banten
47. PT. Makmur Sejahtera Wisesa – PLTU MSW
48. PT. Minahasa Cahaya Lestari – PLTU Sulut 3
49. PT. Poso Energy – PLTA Poso
50. PT. Shenhua Guohua Pembangkitan – PLTU Jawa 7
51. PT. SKS Listrik Kalimantan – PLTU Kalteng 1
52. PT. Tanjung Power Indonesia – PLTU Tanjung Power Indonesia
53. PT Paiton Energy – PLTU Paiton Unit 3,7, dan 8
54. Star Energy Geothermal Darajat II, Ltd – PLTP unit 2 dan 3
55. Star Energy Geothermal Salak, Ltd – PLTP unit 4,5 dan 6

Instalasi Transmisi Tenaga Listrik

1. PT. PLN (Persero) UIT Jawa Bagian Timur dan Bali
2. PT. PLN (Persero) UIT Jawa Bagian Barat
3. PT. PLN (Persero) UIT Jawa Bagian Tengah
4. PT. PLN (Persero) UIP3B Kalimantan
5. PT. PLN Batam
6. PT. Cikarang Listrindo

Lampiran II Surat Direktur Teknik dan Lingkungan Ketenagalistrikan

Nomor : B-2647/TL.05/DJL.4/2026

Tanggal : 01 September 2026

FORMAT LAMPIRAN PERMOHONAN PENGHARGAAN BIDANG KESELAMATAN KETENAGALISTRIKAN

Nomor : (hari), (tgl)(bulan)(tahun)
Lampiran :
Hal : Permohonan Penghargaan Bidang Keselamatan Ketenagalistrikan
Tahun 2026

Yang terhormat,

Direktur Jenderal Ketenagalistrikan cq. Direktur Teknik dan Lingkungan Ketenagalistrikan
Jl. HR Rasuna Said Blok X-2 Kav. 7-8 Jakarta 12950

Yang bertanda tangan di bawah ini, selaku pemilik/pengelola instalasi:

Nama Instalasi :
Lokasi Instalasi :
Kapasitas Terpasang :
Nama Pejabat/ Pengelola :
Nama dan No. Telp/Hp PIC*) :

dengan ini mengajukan Permohonan Penghargaan Bidang Keselamatan Ketenagalistrikan Tahun 2026. Sebagai kelengkapan permohonan, bersama ini kami sampaikan data dan dokumen persyaratan sebagai berikut:

- a. Data Kinerja Pembangkit;
- b. Data Pasokan Energi Primer;
- c. Data Keandalan Instalasi dalam rangka pemenuhan *Grid Code*;
- d. Data Sertifikat Laik Operasi (SLO);
- e. Data Sertifikat Kompetensi Tenaga Teknik Ketenagalistrikan (SKTTK);
- f. Dokumen Pemenuhan Sistem Manajemen Pengamanan (SMP);
- g. Data Kecelakaan instalasi dan/atau Kecelakaan Kerja;
- h. Dokumen Pengelolaan Lingkungan dan Tanggung Jawab Sosial;
- i. Program Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan; dan
- j. Video Profil Unit.

Kami menyatakan bahwa seluruh data dan dokumen yang disampaikan dalam permohonan ini adalah benar dan dapat dipertanggungjawabkan. Apabila di kemudian hari ditemukan ketidaksesuaian atau ketidakbenaran data dan/atau dokumen yang disampaikan, kami bersedia menerima konsekuensi berupa diskualifikasi dari keikutsertaan dalam Penghargaan Bidang Keselamatan Ketenagalistrikan Tahun 2026.

Demikian pernyataan ini kami buat dengan sebenar-benarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya. Atas perhatian dan perkenannya, kami ucapkan terima kasih.

Pemohon,
Jabatan

tanda tangan, meterai, dan stempel

(Nama Lengkap)

**)Bersedia dihubungi untuk memperoleh informasi lebih lanjut*

Lampiran III Surat Direktur Teknik dan Lingkungan Ketenagalistrikan
Nomor : B-2647/TL.05/DJL.4/2026
Tanggal : 01 September 2026

FORMAT LAMPIRAN PERMOHONAN PENGHARGAAN BIDANG KESELAMATAN
KETENAGALISTRIKAN BIDANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK

A. Andal dan Aman Bagi Instalasi (47%)
A.1. Data Kinerja Pembangkit tahun 2025 dan 2026 (Bobot 25%)

No.	Faktor Kinerja	Jan	Feb	Mar	Apr	Mei	Juni	Juli	Agts	Sept	Okt	Nov	Des	TOTAL 2025	Target KPI
1	Equivalent Available Factor (EAF) (%)														
2	Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) (%)														
3	Produksi Netto (Mwh)														
4	Capacity Factor (CF) (%)														
5	Availability Factor (AF)														

No.	Faktor Kinerja	Jan	Feb	Mar	Apr	Mei	Juni	Juli	Agts	TOTAL 2026	Target KPI
1	Equivalent Available Factor (EAF) (%)										
2	Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) (%)										
3	Produksi Netto (Mwh)										
4	Capacity Factor (CF) (%)										
5	Availability Factor (AF)										

A.2 Pasokan Energi Primer (Bobot 5%)
a. PLTU

No.	Pembangkit	Kapasitas (MW)	Konsumsi Tahun 2025 (Ton/Hari)	Kapasitas Bongkar (Ton/Hari)	Stock Pile Eksisting (Ton/Hari)	Hop Max	Pemasok
1	PLTU ABC	100	1.000	3.000	80.000 MT	20	PT XYZ

No.	Pembangkit	Kapasitas (MW)	Konsumsi Tahun 2025 (Ton/Hari)	Kapasitas Bongkar (Ton/Hari)	Stock Pile Eksisting (Ton/Hari)	Hop Max	Pemasok
1	PLTU ABC	100	1.000	3.000	80.000 MT	20	PT XYZ

b. PLTG/GU

No.	Pembangkit	Kapasitas (MW)	Jam Operasi	Cadangan Operasi	SFC
1	PLTG/GU XYZ	100	24 Jam	5 Hari	0,3 L/kWh

A.3 Keandalan Pembangkit (Bobot 17%)**A.3.1 Implementasi *House Load*, *Black Start* (EDG) (Bobot 7,5%)**

Jelaskan terkait dengan Implementasi *House Load*, *Black Start* (EDG) paling sedikit meliputi:

- kemampuan pembangkit mempertahankan kondisi *House Load* dan durasi waktu bertahan;
- kemampuan *Black Start* menggunakan EDG;
- skenario dan tahapan pelaksanaan *Black Start*;
- hasil pengujian *House Load* dan *Black Start* terbaru; dan
- Berita Acara Pengujian sebagai bukti pelaksanaan pengujian terbaru.

A.3.2 Implementasi *Governor Free* dan *Automatic Generation Control* (AGC) (Bobot 7,5%)

Jelaskan implementasi Governor Free dan sistem *Automatic Generation Control* (AGC) pada unit pembangkit, meliputi ketersediaan, kesiapan, status operasional, serta kemampuan unit untuk beroperasi dan melakukan sinkronisasi dengan sistem pengelola jaringan. Penjelasan dilengkapi dengan data dan/atau eviden pendukung.

A.3.2 Pemenuhan Grid Code (Bobot 2%)

Jelaskan pemenuhan *Grid Code* terkait rentang frekuensi operasi pembangkit, dilengkapi dengan data dan/atau eviden pendukung.

B. Aman dari Bahaya Bagi Manusia dan Makhluk Hidup Lainnya (Bobot 20%)**B.1 Data Sertifikat Kompetensi Tenaga Teknik^{*)} (Bobot 10%)**

No.	Nama Tenaga Teknik	Status Pegawai		Jenjang Kualifikasi	Level	Sertifikat Kompetensi			
		Tetap	Tidak Tetap			Nomor Sertifikat	Nomor Registrasi	Masa Berlaku	Penerbit Sertifikat

Rekap Tenaga Teknik:

Jumlah Total Tenaga Teknik	Jumlah Tenaga Teknik yang memiliki SKTT	Jumlah Tenaga Teknik tidak/belum memiliki SKTTK
..... orang	 orang	 orang

^{*)}Tenaga Teknik Subbidang Operasi dan Pemeliharaan

B.2 Sistem Manajemen Pengamanan (SMP) (Bobot 5%)

No.	Kategori SMP	Masa Berlaku	
		Mulai	Sampai

No.	Uraian Penerapan SMP	Audit (Eksternal / Internal)

B.3 Pemenuhan Sistem Manajemen Keselamatan dan Kesehatan Kerja (SMK3) dan Zero Accident (Bobot 5%)

No.	Jam Kerja	Jumlah Kecelakaan	Keterangan

C. Ramah Lingkungan (Bobot 10%)

C.1 Ketaatan Pelaporan Lingkungan melalui Apple Gatrik dan Bukti Pelaporan Simpel KLHK (Bobot 4%)

No.	Pembangkit	Emisi CO ₂ (ton)		Intensity CO ₂ Tahun 2025 (ton CO ₂ /MWh)
		Tahun 2024	Tahun 2025	

Lampirkan tangkapan layar bukti atau screenshot pelaporan melalui *Apple Gatrik* dan SIMPEL KLHK.

C.2 Penurunan Emisi Gas Rumah Kaca (Bobot 3%)

Jelaskan status emisi GRK pembangkit dan pemenuhan kewajiban terkait perdagangan karbon, termasuk kondisi surplus/defisit emisi dan upaya pengurangan emisi. Bagi pembangkit yang memenuhi kriteria, agar disampaikan Sertifikat Pengurangan Emisi GRK serta laporan emisi GRK. Penjelasan dilengkapi dengan data dan/atau eviden pendukung.

C.3 Program Corporate Social Responsibilities (CSR) (Bobot 3%)

No.	Program CSR	Periode	Nilai CSR

D. Program Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan (Bobot 23%)

D.1 Program Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan (Bobot 18%)

Ditulis dalam bentuk paper/tulisan/laporan yang memuat semua (dari A-C), yang memuat antara lain:

1. Profil Pembangkit Tenaga Listrik

Memuat informasi paling sedikit mengenai:

- Lokasi pembangkit;
- kapasitas terpasang;
- jenis pembangkit;
- kinerja pembangkit Tahun 2025 dan Tahun 2026 sampai dengan bulan Agustus;
- kontribusi pembangkit terhadap sistem jaringan;
- kebutuhan dan/atau konsumsi bahan bakar per tahun;
- status dan masa berlaku Sertifikat Laik Operasi (SLO);
- jumlah Sertifikasi Tenaga Teknik Ketenagalistrikan (STTK);

2. Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan

Menjelaskan penerapan keselamatan ketenagalistrikan pada unit pembangkit, termasuk kebijakan, program, kegiatan, serta upaya peningkatan kinerja keselamatan ketenagalistrikan yang telah dilaksanakan.

3. Penerapan Keselamatan dan Kesehatan Kerja

Menjelaskan program dan kegiatan keselamatan dan kesehatan kerja yang telah dilaksanakan pada unit pembangkit, termasuk upaya pencegahan kecelakaan kerja dan peningkatan budaya keselamatan.

4. Mitigasi Gangguan, Kegagalan Operasi, dan Kecelakaan

Menjelaskan upaya mitigasi dan kesiapsiagaan dalam menghadapi gangguan, kegagalan operasi, dan/atau kecelakaan, termasuk tindakan pencegahan, penanganan, pemulihan, serta evaluasi dan tindak lanjut yang telah dilakukan.

5. Inovasi dan *Improvement*

Menjelaskan inovasi dan/atau *improvement* yang telah dilaksanakan dalam rangka meningkatkan penerapan keselamatan ketenagalistrikan selama **2 (dua) tahun berturut-turut**, yaitu Tahun 2024 dan Tahun 2025.

No.	Nama Inovasi	Tahun 2024	Tahun 2025	Dampak Inovasi

6. Program yang Mendukung Transisi Energi

Menjelaskan kegiatan dan/atau program yang mendukung pencapaian transisi energi, paling sedikit meliputi:

- penerapan *cofiring*, bagi pembangkit yang relevan;
- upaya peningkatan efisiensi energi;
- upaya penurunan emisi;
- inovasi dan/atau teknologi yang mendukung transisi energi; dan
- program atau kegiatan lain yang relevan dalam mendukung transisi energi.

7. Implementasi *House Load* dan *Black Start* (EDG)

Menjelaskan implementasi *House Load* dan *Black Start* (EDG), meliputi kemampuan unit pembangkit dalam mempertahankan kondisi *House Load*, durasi waktu bertahan, kemampuan melaksanakan *Black Start*, serta hasil pengujian terbaru.

8. Implementasi *Governor Free* dan *Automatic Generation Control* (AGC)

Menjelaskan implementasi *Governor Free* dan *Automatic Generation Control* (AGC) pada unit pembangkit, meliputi ketersediaan, kesiapan, status operasional, serta kemampuan unit untuk beroperasi dan melakukan sinkronisasi dengan sistem pengelola jaringan.

D.2 Dokumentasi Video Pembangkit terkait Penerapan K2 (Bobot 5%)

FORMAT LAMPIRAN PERMOHONAN PENGHARGAAN BIDANG KESELAMATAN KETENAGALISTRIKAN BIDANG TRANSMISI TENAGA LISTRIK

A. Andal dan Aman Bagi Instalasi (Bobot 52%)

A.1 Data Kinerja Transmisi (Bobot 20%)

No	Kinerja Transmisi	Tahun 2025		Semester 1 Tahun 2026	
		Target KPI	Capaian	Target KPI	Capaian
1	TLOD				
2	TLOF				
3	TROD				
4	TROF				

A.2 Emergency Respon Time (System Recovery Time) (Bobot 5%)

No	Kinerja Transmisi	Tahun 2025		Semester 1 Tahun 2026	
		Target KPI	Capaian	Target KPI	Capaian
1	<i>Emergency Respon Time (System Recovery Time)</i>				

A.3 Manajemen Keandalan Jaringan (Bobot 27%)

A.3.1. Sertifikat Laik Operasi (Bobot 10%)

No	Nama Instalasi	No. SLO	No. Registrasi SLO	Masa berlaku

Persentase Aset yang sudah memiliki SLO:..... %

A.3.2. Kesiapan dan Manajemen Black Out (Bobot 17%)

1. Pemenuhan Kriteria N-1

- Total skenario N-1 yang diuji:
- Jumlah skenario yang memenuhi kriteria N-1:
- Jumlah skenario yang tidak memenuhi kriteria N-1:
- Persentase pemenuhan kriteria N-1%

Uraikan hasil pengujian/analisis pemenuhan kriteria N-1:

.....
.....

2. Sistem Proteksi dan *Defense Scheme*

- **Sistem proteksi yang tersedia meliputi:**

- ☐ Relay
- ☐ PMT
- ☐ PMS
- ☐ Proteksi busbar
- ☐ Sistem proteksi lainnya:

Lampirkan: *Single Line Diagram, protection scheme*, dokumen setting proteksi, dan/atau eviden pendukung.

- Monitoring *Real Time*

Jelaskan sistem **monitoring real time** yang tersedia dan digunakan:

- ☐ SCADA
- ☐ EMS
- ☐ Sistem komunikasi
- ☐ Sistem lainnya:

Status sistem monitoring:

- ☐ Tersedia dan beroperasi
- ☐ Tersedia tetapi belum beroperasi
- ☐ Tidak tersedia

Uraian:

.....

Lampirkan: Tangkapan layar sistem dan/atau eviden pendukung.

- Kesiapan Menghadapi *Black Out*

Jelaskan kesiapan unit dalam menghadapi kondisi **black out**, meliputi prosedur, skenario penanganan, sistem pendukung, dan tahapan pemulihan sistem:

.....

Lampirkan: SOP/prosedur *Black Out*, hasil simulasi/pengujian, dan eviden pendukung.

B. Aman dari bahaya bagi manusia dan makhluk hidup lainnya (Bobot 20%)
B.1 Pemenuhan Data Kepemilikan Sertifikat Kompetensi Tenaga Teknik Ketenagalistrikan (Bobot 10%)

No.	Nama Tenaga Teknik	Status Pegawai		Jenjang Kualifikasi	Level	Sertifikat Kompetensi			
		Tetap	Tidak Tetap			No. Sertifikat	No. Registrasi	Masa Berlaku	LSK

Rekap Tenaga Teknik:

Jumlah Total Tenaga Teknik	Jumlah Tenaga Teknik yang memiliki SKTT	Jumlah Tenaga Teknik tidak/belum memiliki SKTTK
..... orang	 orang	 orang

Tenaga Teknik Subbidang Operasi dan Pemeliharaan

B.2 Pemenuhan Sistem Manajemen Keselamatan dan Kesehatan Kerja (SMK3) dan Zero Accident (Bobot 10%)

No.	Jam Kerja	Jumlah Kecelakaan	Keterangan

C. Ramah Lingkungan (Bobot 8%)

C.1 Program Corporate Social Responsibilities (Bobot 5%)

No.	Program CSR	Periode	Nilai CSR

C.2 Pemantauan Medan Magnet (Bobot 3%)

Jelaskan pelaksanaan pemantauan medan magnet dan sampaikan hasil pengukurannya, dilengkapi dengan laporan atau eviden pendukung.

D. Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan (Bobot 20%)

D.1 Program Penerapan Keselamatan Ketenagalistrikan(15%)

- **Profil resiko (Bobot 5%)**

Jelaskan penerapan pemenuhan regulasi K2, serta menjelaskan identifikasi risiko, analisis dan penilaian tingkat risiko, dan pengendalian mitigasi risiko **pada periode penilaian**

- **Mitigasi terhadap kegagalan operasi dan kecelakaan Profil resiko (Bobot 5%)**

Menjelaskan identifikasi potensi gangguan dan terdapat SOP, tim tanggap darurat, investigasi dan pelaporan tertulis terhadap kegagalan operasi / kecelakaan **pada periode penilaian**

- **Inovasi/Improvement yang telah maupun akan dilaksanakan dalam usaha penerapan keselamatan ketenagalistrikan Profil resiko (Bobot 5%)**

Jelaskan Inovasi/Improvement yang telah maupun akan dilaksanakan dalam usaha penerapan keselamatan ketenagalistrikan, bagaimana dampaknya

D.1 Dokumentasi VideoTransmisi terkait Penerapan K2 Profil resiko (Bobot 5%)

Catatan:

Seluruh salinan dokumen wajib dilampirkan dalam bentuk softcopy dan ditempatkan pada folder masing-masing sesuai dengan jenis dokumen. Surat Keikutsertaan dan Lampiran Permohonan dapat dikirim melalui email:

djk-slo@esdm.go.id dan kelaikanteknik.dittek@gmail.com

Untuk informasi lebih lanjut, dapat menghubungi Kelompok Kerja Kelaikan Teknik dan Keselamatan Ketenagalistrikan melalui:

- Telepon: (021) 5225180 ext. 2219
- Seluler/WhatsApp: 0812 8974 9454 (Shilvia)